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-

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-

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

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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 167347 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 12678 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	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-

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

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-	-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-

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-

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-

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	SHUT	IN	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-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	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-

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	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	1019	2			N	-0-					120
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					120
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					120
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					120
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					120
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330	#	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	279	#	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	330	#	212	-0-	-118	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	105	1	1226	2	N	-0-					110
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	98	1	1146	2	N	-0-					110
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	106	1	1262	2	N	-0-					110
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	103	1	1219	2	N	-0-					110
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	2	N	-0-					110
08	1364	N	47	-0-	-1317	-0-	7	1	40	2	N	-0-					110

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	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	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	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	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-

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

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-

FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458

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-

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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2720	R	2720	-0-	-0-	-0-	2619	2	101	9	N	92					167
04	2540	R	2540	-0-	-0-	-0-	2408	2	132	9	N	120	179	1			108
05	3640	R	3640	-0-	-0-	-0-	3468	2	172	9	N	156					264
06	2640	#	2035	-0-	-605	-0-	1966	2	69	9	N	63	178	1			149
07	2728	#	1247	-0-	-1481	-0-	1214	2	33	9	N	30					179
08	3627	#	2040	-0-	-1587	-0-	1999	2	41	9	N	37					216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	44	1	1427	2	N	-0-					45
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	42	1	1357	2	N	-0-					45
05	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	31	1	988	2	N	-0-					45
06	1410	N	875	-0-	-535	-0-	26	1	849	2	N	-0-					45
07	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	37	1	1198	2	N	-0-					45
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	57	1	1849	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 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 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	15004	X	7727	-0-	-7277	-0-	7727	2			N	-0-					99
04	10860	X	7173	-0-	-3687	-0-	7005	2	168	9	N	153	178	1	2	8	72
05	9827	X	6908	-0-	-2919	-0-	6823	2	85	9	N	77					149
06	8940	X	6296	-0-	-2644	-0-	6229	2	67	9	N	61	177	1	1	8	32
07	8308	X	4139	-0-	-4169	-0-	4089	2	50	9	N	45					77
08	7719	X	6481	-0-	-1238	-0-	6413	2	68	9	N	62					139

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

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

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

03	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1024	2			N	-0-					41
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N	-0-					41
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					41
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					41
07	1271	N	883	-0-	-388	-0-	883	2			N	-0-					41
08	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					41

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

03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2102	2	33	9	N	30					197
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2077	2	3	9	N	3					200
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					200
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					200
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1343	2	22	9	N	20					220
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22	9	N	20					240

HIBBARD ENERGY, LP 383757
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286

03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					40
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					40
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					40
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					40
07	1085	N	599	-0-	-486	-0-	599	2			N	-0-					40
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					40

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

03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					58
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			N	-0-					58
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					58
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					58
07	713	N	409	-0-	-304	-0-	409	2			N	-0-					58
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					58

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

03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					95
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					95
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					95
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					95
07	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					95
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					95

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33	-0-	-897	-0-	1	1	32	2	N	-0-					95
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					95
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					95
06	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					95
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					80
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					80
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					80
06	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	1606	2			N	-0-					80
07	1953	N	1399	-0-	-554	-0-	1399	2			N	-0-					80
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	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
03	1178	N	963	-0-	-215	-0-	42	1	921	2	N	-0-					182
04	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	47	1	1012	2	N	21					203
							23	9									
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	41	1	897	2	N	9	179	1			33
							10	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	61	1	1332	2	N	-0-					33
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	50	1	1095	2	N	-0-					33
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	72	1	1568	2	N	-0-					140
04	1860	N	1298	-0-	-562	-0-	57	1	1241	2	N	-0-					140
05	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	61	1	1335	2	N	-0-					140
06	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	63	1	1372	2	N	-0-					140
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	2	N	-0-					140
*08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	2	N	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	2	N	-0-					125
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	52	1	1124	2	N	-0-					125
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	47	1	1027	2	N	-0-					125
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	68	1	1470	2	N	-0-					125
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	N	-0-					125
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	119	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2564	-0-	-466	-0-	113	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	120	1	2612	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	117	1	2543	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	107	1	2328	2	N	-0-					-0-
*08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	129	1	2794	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	675	-0-	-193	-0-	52	1	623	2	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-					-0-
05	868	N	599	-0-	-269	-0-	34	1	565	2	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	84	1	856	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	86	1	751	2	N	-0-					-0-
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	74	1	802	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	190	1	775	2	N	-0-					110
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	75	1	872	2	N	-0-					110
05	1023	N	718	-0-	-305	-0-	40	1	678	2	N	-0-					110
06	930	N	15	-0-	-915	-0-	1	1	14	2	N	-0-					110
07	992	N	6	-0-	-986	-0-	1	1	5	2	N	-0-					110
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	183	1	1984	2	N	-0-					110

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	168	1	253	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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	910	-0-	-206	-0-	102	1	777	2	N	28					35
							31	9									
04	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	94	1	1096	2	N	-0-					35
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	65	1	1087	2	N	27					62
							30	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	860	2	N	-0-					62
07	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	115	1	1006	2	N	-0-					62
08	1178	N	750	-0-	-428	-0-	63	1	687	2	N	-0-					62

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		303	-0-	303	561	10	1	293	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	561					N	-0-					-0-
05	14B DENY		260	-0-	260	821	15	1	245	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2329	-0-	-821	-0-	208	1	2121	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 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	4526	X	4353	-0-	-173	-0-	1761	1	2592	2	Y	-0-					27
04	4380	X	3805	-0-	-575	-0-	1398	1	2407	2	Y	-0-					27
05	4526	X	3815	-0-	-711	-0-	1460	1	2355	2	Y	-0-					27
06	4290	X	3781	-0-	-509	-0-	1411	1	2370	2	Y	-0-					27
07	4433	X	3762	-0-	-671	-0-	1434	1	2328	2	Y	-0-					27
08	4340	X	2491	-0-	-1849	-0-	1011	1	1480	2	Y	-0-					27

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	135	1	199	2	Y	-0-					30
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	33	1	57	2	Y	-0-					30
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	23	1	37	2	Y	20					50
							22	9									
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	Y	-0-					50
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	28	2	Y	36					86
							40	9									
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	21	1	31	2	Y	-0-					86

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	51	-0-	-9311	-0-	21	1	30	2	N	-0-	162	0			25
04	6840	X	626	-0-	-6214	-0-	230	1	396	2	N	-0-					25
05	186	X	147	-0-	-39	-0-	56	1	91	2	N	-0-					25
06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-					25
07	682	X	165	-0-	-517	-0-	63	1	102	2	N	-0-					25
08	651	X	27	-0-	-624	-0-	11	1	16	2	N	-0-					25

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

03	5146	X	1965	-0-	-3181	-0-	795	1	1170	2	Y	-0-					55
04	2220	X	1495	-0-	-725	-0-	549	1	946	2	Y	-0-					55
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	780	1	1257	2	Y	-0-					55
06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	383	1	643	2	Y	-0-					55
07	1953	X	1651	-0-	-302	-0-	629	1	1022	2	Y	-0-					55
08	2046	X	1501	-0-	-545	-0-	609	1	892	2	Y	-0-					55

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

03	4216	X	4123	-0-	-93	-0-	1668	1	2455	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	1326	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3728	-0-	-364	-0-	1427	1	2301	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	1335	1	2243	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	1394	1	2263	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	2928	-0-	-1195	-0-	1188	1	1740	2	Y	-0-					-0-

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

03	10633	X	8886	-0-	-1747	-0-	601	1	8285	2	N	-0-					83
04	9750	X	9522	-0-	-228	-0-	628	1	8892	2	N	2					85
							2	9									
05	10075	X	9503	-0-	-572	-0-	624	1	8879	2	N	-0-					85
06	9750	X	8536	-0-	-1214	-0-	568	1	7968	2	N	-0-					85
07	9951	X	9167	-0-	-784	-0-	589	1	8523	2	N	50					135
							55	9									
08	9827	X	8469	-0-	-1358	-0-	609	1	7860	2	N	-0-					135

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

03	3937	X	3203	-0-	-734	-0-	186	1	3006	2	N	10					114
							11	9									
04	3810	X	3496	-0-	-314	-0-	231	1	3264	2	N	1					115
							1	9									
05	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	245	1	3320	2	N	-0-					115
06	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	177	1	3033	2	N	-0-					115
07	3875	X	3046	-0-	-829	-0-	179	1	2867	2	N	-0-					115
08	3627	X	3173	-0-	-454	-0-	191	1	2982	2	N	-0-					115

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		672	-0-	672	672	247	1	425	2	Y	-0-					44
05	T. A.		151	-0-	151	823	58	1	93	2	Y	-0-					44
06	T. A.		124	-0-	124	947	46	1	78	2	Y	-0-					44
07	947	X	-0-	-0-	-947	-0-					Y	-0-					44
08	682	X	29	-0-	-653	-0-	12	1	17	2	Y	-0-					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	260	1	4205	2	Y	12			57
							13	9							
04	4740	X	4435	-0-	-305	-0-	294	1	4141	2	Y	-0-			57
05	5239	X	4071	-0-	-1168	-0-	279	1	3786	2	Y	5			62
							6	9							
06	5070	X	3715	-0-	-1355	-0-	205	1	3510	2	Y	-0-			62
07	5239	X	3778	-0-	-1461	-0-	222	1	3556	2	Y	-0-			62
08	4588	X	3546	-0-	-1042	-0-	213	1	3325	2	Y	7			69
							8	9							

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301

03	4774	X	4134	-0-	-640	-0-	240	1	3894	2	Y	-0-			23
04	4620	X	4328	-0-	-292	-0-	287	1	4041	2	Y	-0-			23
05	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	300	1	4073	2	Y	-0-			23
06	4500	X	4006	-0-	-494	-0-	221	1	3785	2	Y	-0-			23
07	4650	X	3739	-0-	-911	-0-	219	1	3520	2	Y	-0-			23
08	4464	X	3633	-0-	-831	-0-	219	1	3414	2	Y	-0-			23

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

03	5239	X	5156	-0-	-83	-0-	2086	1	3070	2	Y	-0-			96
04	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	1669	1	2874	2	Y	-0-			96
05	5239	X	4779	-0-	-460	-0-	1829	1	2950	2	Y	-0-			96
06	4710	X	4360	-0-	-350	-0-	1627	1	2733	2	Y	-0-			96
07	5146	X	4325	-0-	-821	-0-	1648	1	2677	2	Y	-0-			96
08	5146	X	4707	-0-	-439	-0-	1910	1	2797	2	Y	-0-			96

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

03	5425	X	4687	-0-	-738	-0-	271	1	4393	2	N	21			70
							23	9							
04	5130	X	4959	-0-	-171	-0-	328	1	4631	2	N	-0-			70
05	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	357	1	4838	2	N	-0-			70
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	278	1	4776	2	N	-0-			70
07	5208	X	5120	-0-	-88	-0-	300	1	4820	2	N	-0-			70
08	5208	X	5176	-0-	-32	-0-	312	1	4864	2	N	-0-			70

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

03	6851	X	5956	-0-	-895	-0-	346	1	5610	2	N	-0-			122
04	6390	X	5858	-0-	-532	-0-	388	1	5470	2	N	-0-			122
05	6479	X	6224	-0-	-255	-0-	427	1	5797	2	N	-0-			122
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	344	1	5905	2	N	-0-			122
07	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	362	1	5811	2	N	20			142
							22	9							
*08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	387	1	6025	2	N	-0-			142

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2215	-0-	-1381	-0-	667	1	1548	2	N	-0-					123
04	3270	X	2322	-0-	-948	-0-	678	1	1644	2	N	-0-					123
05	3379	X	2675	-0-	-704	-0-	756	1	1919	2	N	-0-					123
06	3270	X	2737	-0-	-533	-0-	778	1	1959	2	N	-0-					123
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	811	1	2190	2	N	22					145
							24	9									
08	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	746	1	1767	2	N	-0-					145

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	3534	X	3025	-0-	-509	-0-	910	1	2114	2	N	1	191	0			38
							1	9									
04	3420	X	2698	-0-	-722	-0-	788	1	1910	2	N	-0-					38
05	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	768	1	1950	2	N	-0-					38
06	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	720	1	1812	2	N	-0-					38
07	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	753	1	2033	2	N	-0-					38
08	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	835	1	1975	2	N	-0-					38

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	5177	X	4897	-0-	-280	-0-	281	1	4555	2	N	55	179	0			31
							61	9									
04	4830	X	4578	-0-	-252	-0-	303	1	4273	2	N	2					33
							2	9									
05	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	323	1	4385	2	N	-0-					33
06	4620	X	4386	-0-	-234	-0-	242	1	4144	2	N	-0-					33
07	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	250	1	4020	2	N	-0-					33
08	4898	X	4227	-0-	-671	-0-	255	1	3972	2	N	-0-					33

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	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					32
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	67	1	1462	2	N	-0-					32
08	T. A.		3324	-0-	3324	3324	138	1	3186	2	N	-0-					32

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	92	1	2076	2	Y	-0-					78
04	2040	X	1584	-0-	-456	-0-	52	1	1531	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	57	1	1143	2	Y	-0-					78
06	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	86	1	1597	2	Y	-0-					78
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	2	Y	-0-					78
*08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	110	1	2541	2	Y	-0-					78

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2371	-0-	-1380	-0-	100	1	2271	2	N	-0-					45
04	3630	X	2113	-0-	-1517	-0-	70	1	2042	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3751	X	2366	-0-	-1385	-0-	112	1	2254	2	N	-0-					45
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	137	1	2559	2	N	-0-					45
07	2356	X	1920	-0-	-436	-0-	84	1	1836	2	N	-0-					45
08	2356	N	521	-0-	-1835	-0-	21	1	500	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	2201	N	1890	-0-	-311	-0-	80	1	1810	2	Y	-0-					89
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	731	2	Y	-0-					89
05	3100	N	3378	-0-	278	278	160	1	3218	2	Y	-0-					89
06	3000	N	3365	-0-	365	643	172	1	3193	2	Y	-0-					89
07	2496	N	1853	-0-	-643	-0-	82	1	1771	2	Y	-0-					89
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					89

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	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	124	1	2664	2	N	3					35
							3	9									
04	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	123	1	2647	2	N	-0-					35
05	3162	X	2026	-0-	-1136	-0-	90	1	1936	2	N	-0-					35
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	150	1	3217	2	N	5					40
							6	9									
07	2914	X	2239	-0-	-675	-0-	100	1	2137	2	N	2					42
							2	9									
*08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	129	1	2767	2	N	-0-					42

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	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	159	1	2893	2	N	-0-					87
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	2	N	-0-					87
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	90	1	1638	2	N	-0-					87
06	2910	N	1988	-0-	-922	-0-	104	1	1884	2	N	-0-					87
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	-0-					87
08	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	86	1	1558	2	N	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	128	2	13	9	N	12	4	8			189
04	2070	N	1391	-0-	-679	-0-	1361	2	30	9	N	27	4	8			212
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1187	2	85	9	N	77	200	1	2	8	87
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	740	2	41	9	N	37	2	8			122
07	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1114	2	51	9	N	46					168
08	1271	N	942	-0-	-329	-0-	907	2	35	9	N	32					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					171
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	2	4	9	N	4					175
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					177
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					177
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	N	1					178
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1998	2	58	9	N	53	25	8			191
04	2070	N	1436	-0-	-634	-0-	1375	2	61	9	N	55	20	8			226
05	1922	N	1382	-0-	-540	-0-	1352	2	30	9	N	27	180	1	13	8	60
06	1980	N	1274	-0-	-706	-0-	1242	2	32	9	N	29	9	8			80
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1676	2	18	9	N	16	5	8			91
08	1395	N	49	-0-	-1346	-0-	41	2	8	9	N	7					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	574	2	234	9	Y	213	214	1			262
04	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	808	2	229	9	Y	208	234	1	32	8	204
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	379	2	221	9	Y	201	133	1	13	8	259
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	917	2	306	9	Y	278	275	1	14	8	248
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	904	2	217	9	Y	197	233	1	20	8	192
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1008	2	223	9	Y	203	203	1			192

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	434	N	262	-0-	-172	-0-	53	2	209	9	Y	190	172	1	18	8	-0-
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	179	2	174	9	Y	158	158	1			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	458	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	401	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	932	2	168	9	Y	153	153	1			-0-
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	680	2	196	9	Y	178	178	1			-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					16
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	4	1	35	2	N	4					20
							4	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					20
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					20
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	312	1	3382	2	Y	-0-					85
04	3930	X	3655	-0-	-275	-0-	283	1	3372	2	Y	-0-					85
05	3999	X	3921	-0-	-78	-0-	364	1	3395	2	Y	147					232
							162	9									
06	3750	X	2291	-0-	-1459	-0-	45	1	2237	2	Y	8	111	1			129
							9	9									
07	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	442	1	2625	2	Y	-0-					129
*08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	417	1	3036	2	Y	-0-					14

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	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	311	1	3367	2	Y	-0-					84
04	4020	X	3670	-0-	-350	-0-	284	1	3386	2	Y	-0-					84
05	4154	X	1696	-0-	-2458	-0-	164	1	1528	2	Y	4					88
							4	9									
06	3900	X	1431	-0-	-2469	-0-	28	1	1403	2	Y	-0-					88
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	819	1	4864	2	Y	-0-					88
*08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	579	1	4221	2	Y	14					87
							15	9									

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	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	395	1	4275	2	N	-0-					192
04	4680	X	4502	-0-	-178	-0-	349	1	4153	2	N	-0-					192
05	4836	X	2531	-0-	-2305	-0-	245	1	2286	2	N	-0-					192
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	157	1	7864	2	N	-0-					192
07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	997	1	5919	2	N	-0-					192
*08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	746	1	5437	2	N	40					192
							44	9									

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	5208	X	4821	-0-	-387	-0-	407	1	4414	2	Y	-0-					52
04	4950	X	4750	-0-	-200	-0-	368	1	4382	2	Y	-0-					52
05	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	489	1	4556	2	Y	-0-					52
06	4800	X	3776	-0-	-1024	-0-	74	1	3702	2	Y	-0-					52
07	4960	X	4331	-0-	-629	-0-	624	1	3707	2	Y	-0-					52
*08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	533	1	3887	2	Y	1					44
							1	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	6386	X	5359	-0-	-1027	-0-	453	1	4906	2	N	-0-					83
04	6180	X	5485	-0-	-695	-0-	425	1	5060	2	N	-0-					83
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	710	1	6621	2	N	-0-					83
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	123	1	6135	2	N	-0-					83
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	929	1	5513	2	N	-0-					83
*08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	766	1	5585	2	N	-0-					65

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4526	X	3823	-0-	-703	-0-	323	1	3500	2	Y	-0-					49
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	332	1	3956	2	Y	-0-					49
05	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	382	1	3560	2	Y	-0-					49
06	4200	X	1305	-0-	-2895	-0-	26	1	1279	2	Y	-0-					49
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	692	1	4110	2	Y	-0-					49
*08	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	808	1	5887	2	Y	1					41
							1	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	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	351	1	3798	2	Y	-0-					36
04	4140	X	3998	-0-	-142	-0-	310	1	3687	2	Y	1					37
							1	9									
05	4433	X	3497	-0-	-936	-0-	338	1	3155	2	Y	4					41
							4	9									
06	4290	X	273	-0-	-4017	-0-	5	1	268	2	Y	-0-					41
07	4433	X	3422	-0-	-1011	-0-	491	1	2916	2	Y	14					55
							15	9									
*08	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	149	1	1089	2	Y	4					59
							4	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	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	322	1	3487	2	Y	-0-					10
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	286	1	3407	2	Y	1					11
							1	9									
05	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	276	1	2572	2	Y	30					41
							33	9									
06	3690	X	2687	-0-	-1003	-0-	53	1	2634	2	Y	-0-					41
07	3813	X	2196	-0-	-1617	-0-	317	1	1879	2	Y	-0-					41
*08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	687	1	5010	2	Y	22					49
							24	9									

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	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	417	1	4523	2	Y	-0-					12
04	4950	X	4370	-0-	-580	-0-	339	1	4031	2	Y	-0-					12
05	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	470	1	4384	2	Y	54					66
							59	9									
06	4770	X	3765	-0-	-1005	-0-	74	1	3691	2	Y	-0-					66
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	725	1	4307	2	Y	-0-					66
*08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	576	1	4198	2	Y	-0-					41

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	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	452	1	4895	2	Y	-0-					123
04	5400	X	5132	-0-	-268	-0-	398	1	4734	2	Y	-0-					123
05	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	522	1	4868	2	Y	-0-					123
06	5400	X	3258	-0-	-2142	-0-	64	1	3194	2	Y	-0-					123
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	970	1	5762	2	Y	-0-					123
*08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	674	1	4911	2	Y	16					124
							18	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	302	1	3268	2	Y	-0-					55
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	276	1	3290	2	Y	-0-					55
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	379	1	3538	2	Y	11					66
							12	9									
06	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	63	1	3174	2	Y	-0-					66
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	535	1	3174	2	Y	25					91
							28	9									
08	DLQ G-10		3249	-0-	3249	3249	392	1	2857	2	Y	-0-					91

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	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	358	1	3876	2	Y	8					19
							9	9									
04	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	306	1	3649	2	Y	-0-					19
05	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	405	1	3778	2	Y	48					67
							53	9									
06	4110	X	3471	-0-	-639	-0-	68	1	3403	2	Y	-0-					67
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	619	1	3678	2	Y	-0-					67
*08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	537	1	3913	2	Y	-0-					67

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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	3751	X	3068	-0-	-683	-0-	259	1	2809	2	N	-0-					165
04	3510	X	3483	-0-	-27	-0-	270	1	3213	2	N	-0-					165
05	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	322	1	3007	2	N	-0-					165
06	3420	X	2946	-0-	-474	-0-	58	1	2888	2	N	-0-					165
07	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	482	1	2864	2	N	-0-					165
*08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	386	1	2811	2	N	-0-					140

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	5549	X	4730	-0-	-819	-0-	400	1	4330	2	Y	-0-					187
04	5130	X	4828	-0-	-302	-0-	374	1	4454	2	Y	-0-					187
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	544	1	5068	2	Y	-0-					187
06	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	91	1	4549	2	Y	-0-					187
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	789	1	4687	2	Y	-0-					187
*08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	686	1	5001	2	Y	-0-					128

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	7068	X	6674	-0-	-394	-0-	564	1	6110	2	Y	-0-					105
04	6720	X	5615	-0-	-1105	-0-	435	1	5180	2	Y	-0-					105
05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	832	1	7759	2	Y	15					120
							17	9									
06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	142	1	7080	2	Y	-0-					120
07	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	1219	1	7237	2	Y	-0-					120
*08	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	971	1	7075	2	Y	-0-					72

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4092	X	2192	-0-	-1900	-0-	185	1	2007	2	Y	-0-					27
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	331	1	3947	2	Y	-0-					27
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	575	1	5365	2	Y	48					75
							53	9									
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	85	1	4258	2	Y	-0-					75
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	682	1	4051	2	Y	-0-					75
*08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	561	1	4092	2	Y	4	39	1			9
							4	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	2139	X	1975	-0-	-164	-0-	56	1	1919	2	Y	-0-					8
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	2	Y	-0-					8
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	519	1	2144	2	Y	30					38
							33	9									
06	2010	X	1887	-0-	-123	-0-	37	1	1850	2	Y	-0-					38
07	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	439	1	1889	2	Y	-0-					38
*08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	403	1	1932	2	Y	-0-					4

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

03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	317	1	3430	2	Y	-0-					142
04	3060	X	2566	-0-	-494	-0-	199	1	2367	2	Y	-0-					142
05	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	259	1	2416	2	Y	-0-					142
06	3630	X	2398	-0-	-1232	-0-	47	1	2351	2	Y	-0-					142
07	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	415	1	2466	2	Y	-0-					142
*08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	346	1	2526	2	Y	3	112	1			16
							3	9									

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

03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	977	1	2313	2	N	-0-					267
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	919	1	2230	2	N	-0-					267
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	600	1	2480	2	N	-0-					267
06	3180	X	2147	-0-	-1033	-0-	42	1	2105	2	N	-0-					267
07	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	553	1	2378	2	N	-0-					267
*08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	545	1	2613	2	N	-0-					200

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

03	14B2 EXT		34	-0-	34	34	3	1	31	2	Y	-0-					1
04	14B2 EXT		171	-0-	171	205	13	1	158	2	Y	-0-					1
05	14B2 EXT		353	-0-	353	558	34	1	319	2	Y	-0-					1
06	14B2 EXT		449	-0-	449	1007	9	1	440	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		531	-0-	531	1538	76	1	453	2	Y	2					3
							2	9									
*08	1794	X	256	-0-	-1538	-0-	31	1	224	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	53	1	1819	2	Y	-0-					116
04	2190	X	2080	-0-	-110	-0-	49	1	2031	2	Y	-0-					116
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	515	1	2129	2	Y	-0-					116
06	2190	X	2021	-0-	-169	-0-	40	1	1981	2	Y	-0-					116
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	486	1	2092	2	Y	-0-					116
*08	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	435	1	2087	2	Y	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	1709	-0-	-1608	-0-	144	1	1565	2	Y	-0-					50
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	248	1	2948	2	Y	-0-					50
05	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	285	1	2656	2	Y	5					55
							6	9									
06	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	44	1	2181	2	Y	-0-					55
07	3317	X	2119	-0-	-1198	-0-	305	1	1814	2	Y	-0-					55
*08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	431	1	3140	2	Y	4	46	1			9
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	14	1	478	2	Y	-0-					76
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	804	2	Y	-0-					76
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	224	1	927	2	Y	-0-					76
06	480	N	352	-0-	-128	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					76
07	837	N	448	-0-	-389	-0-	85	1	363	2	Y	-0-					76
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	377	2	Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	270	1	2921	2	Y	-0-					18
04	3210	X	3192	-0-	-18	-0-	247	1	2945	2	Y	-0-					18
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	338	1	3148	2	Y	-0-					18
06	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	56	1	2798	2	Y	-0-					18
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	501	1	2978	2	Y	-0-					18
*08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	301	1	2191	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	276	1	2994	2	Y	-0-					18
04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	244	1	2910	2	Y	-0-					18
05	3379	X	3345	-0-	-34	-0-	324	1	3021	2	Y	-0-					18
06	3150	X	2496	-0-	-654	-0-	49	1	2447	2	Y	-0-					18
07	3255	X	2765	-0-	-490	-0-	399	1	2366	2	Y	-0-					18
*08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	409	1	2985	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4592	-0-	-461	-0-	388	1	4204	2	N	-0-					176
04	4680	X	4610	-0-	-70	-0-	357	1	4253	2	N	-0-					176
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	487	1	4544	2	N	-0-					176
06	4470	X	4256	-0-	-214	-0-	83	1	4173	2	N	-0-					176
07	4774	X	4037	-0-	-737	-0-	582	1	3455	2	N	-0-					176
*08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	416	1	3032	2	N	-0-					145

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	281	1	3043	2	N	-0-					57
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	309	1	3684	2	N	-0-					57
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	373	1	3475	2	N	-0-					57
06	3660	X	3145	-0-	-515	-0-	62	1	3083	2	N	-0-	42	1			15
07	4123	X	3798	-0-	-325	-0-	547	1	3251	2	N	-0-					15
*08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	459	1	3347	2	N	-0-					15

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	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	378	1	4101	2	Y	-0-					159
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	342	1	4068	2	Y	-0-					159
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	447	1	4173	2	Y	-0-					159
06	4320	X	3411	-0-	-909	-0-	67	1	3344	2	Y	-0-					159
07	4557	X	2990	-0-	-1567	-0-	431	1	2559	2	Y	-0-					159
*08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	406	1	2963	2	Y	-0-					150

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	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	307	1	3323	2	N	3					192
							3	9									
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	278	1	3314	2	N	-0-					192
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	291	1	2714	2	N	-0-					192
06	3510	X	1373	-0-	-2137	-0-	27	1	1346	2	N	-0-					192
07	3720	X	2022	-0-	-1698	-0-	291	1	1731	2	N	-0-					192
*08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	646	1	4710	2	N	-0-					183

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	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	397	1	4302	2	Y	-0-					7
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	431	1	5133	2	Y	-0-					7
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	647	1	6035	2	Y	15					22
							17	9									
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	117	1	5826	2	Y	-0-					22
07	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	1037	1	6155	2	Y	-0-					22
*08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	535	1	3898	2	Y	5					14
							6	9									

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	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	321	1	3480	2	Y	-0-					77
04	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	278	1	3307	2	Y	-0-					77
05	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	369	1	3440	2	Y	3					80
							3	9									
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	79	1	3945	2	Y	-0-					80
07	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	525	1	3114	2	Y	-0-					80
*08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	567	1	4137	2	Y	4					62
							4	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	6262	X	6089	-0-	-173	-0-	514	1	5575	2	Y	-0-					35
04	5940	X	5676	-0-	-264	-0-	440	1	5236	2	Y	-0-					35
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	604	1	5632	2	Y	67					102
							74	9									
06	5940	X	5620	-0-	-320	-0-	110	1	5510	2	Y	-0-					102
07	6138	X	4654	-0-	-1484	-0-	671	1	3983	2	Y	-0-					102
*08	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	995	1	7251	2	Y	1					37
							1	9									

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	4433	X	3918	-0-	-515	-0-	1051	1	2867	2	Y	-0-					14
04	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	1082	1	3081	2	Y	-0-					14
05	4557	X	3497	-0-	-1060	-0-	467	1	3030	2	Y	-0-					14
06	4410	X	3105	-0-	-1305	-0-	61	1	3044	2	Y	-0-					14
07	4309	X	3670	-0-	-639	-0-	456	1	3211	2	Y	3					17
							3	9									
*08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	348	1	3019	2	Y	-0-					17

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	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	495	1	1350	2	Y	-0-					88
04	2220	X	1651	-0-	-569	-0-	429	1	1222	2	Y	-0-					88
05	2294	X	1638	-0-	-656	-0-	217	1	1411	2	Y	9					97
							10	9									
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	51	1	2527	2	Y	-0-					97
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	358	1	2524	2	Y	-0-					97
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	267	1	2319	2	Y	-0-					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	721	1	1968	2	Y	-0-					20
04	2850	X	2377	-0-	-473	-0-	618	1	1759	2	Y	-0-					20
05	2945	X	2215	-0-	-730	-0-	296	1	1919	2	Y	-0-					20
06	2850	X	2148	-0-	-702	-0-	42	1	2106	2	Y	-0-					20
07	2945	X	2581	-0-	-364	-0-	321	1	2260	2	Y	-0-					20
*08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	258	1	2242	2	Y	-0-					11

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	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	1927	1	5259	2	Y	-0-					106
04	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1972	1	5613	2	Y	-0-					106
05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	897	1	5829	2	Y	-0-					106
06	6960	X	5923	-0-	-1037	-0-	116	1	5807	2	Y	-0-					106
07	7843	X	6494	-0-	-1349	-0-	807	1	5687	2	Y	-0-					106
*08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	673	1	5851	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	5239	X	4796	-0-	-443	-0-	405	1	4389	2	Y	2					40
							2	9									
04	4800	X	4589	-0-	-211	-0-	356	1	4233	2	Y	-0-					40
05	4960	X	4740	-0-	-220	-0-	459	1	4281	2	Y	-0-					40
06	4650	X	3814	-0-	-836	-0-	75	1	3739	2	Y	-0-					40
07	4805	X	4694	-0-	-111	-0-	677	1	4017	2	Y	-0-					40
*08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	583	1	4253	2	Y	5					41
							6	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1253	1	3419	2	Y	-0-					15
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1041	1	2963	2	Y	-0-					15
05	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	435	1	2822	2	Y	-0-					15
06	4530	X	3917	-0-	-613	-0-	77	1	3840	2	Y	-0-					15
07	4681	X	4095	-0-	-586	-0-	509	1	3586	2	Y	-0-					15
*08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	334	1	2902	2	Y	-0-					9

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	4171	-0-	-2494	-0-	1119	1	3052	2	Y	-0-					12
04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1876	1	5340	2	Y	-0-					12
05	6665	X	6315	-0-	-350	-0-	841	1	5465	2	Y	8					20
							9	9									
06	6180	X	4669	-0-	-1511	-0-	92	1	4577	2	Y	-0-					20
07	7471	X	5118	-0-	-2353	-0-	636	1	4482	2	Y	-0-					20
*08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	496	1	4313	2	Y	-0-					17

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	5084	X	4081	-0-	-1003	-0-	345	1	3736	2	Y	-0-					172
04	4710	X	3972	-0-	-738	-0-	308	1	3664	2	Y	-0-					172
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	538	1	5013	2	Y	-0-					172
06	4590	X	4266	-0-	-324	-0-	83	1	4144	2	Y	35	82	1			125
							39	9									
*07	4588	X	4500	-0-	-88	-0-	649	1	3851	2	Y	-0-					125
*08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	598	1	4355	2	Y	-0-					29

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	4092	X	4079	-0-	-13	-0-	1094	1	2985	2	N	-0-					315
04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	739	1	2105	2	N	-0-					315
05	4030	X	3130	-0-	-900	-0-	418	1	2712	2	N	-0-					315
06	3960	X	3607	-0-	-353	-0-	428	1	3179	2	N	-0-					315
07	4092	X	3334	-0-	-758	-0-	414	1	2920	2	N	-0-					315
*08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	305	1	2649	2	N	-0-					155

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	4309	X	3808	-0-	-501	-0-	1021	1	2787	2	N	-0-					137
04	4170	X	3735	-0-	-435	-0-	971	1	2764	2	N	-0-					137
05	4247	X	3099	-0-	-1148	-0-	414	1	2685	2	N	-0-					137
06	4110	X	3120	-0-	-990	-0-	61	1	3059	2	N	-0-					137
07	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	440	1	3101	2	N	-0-					137
*08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	367	1	3187	2	N	-0-					133

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	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	240	1	2600	2	Y	-0-					38
04	2730	X	1397	-0-	-1333	-0-	108	1	1287	2	Y	2					40
							2	9									
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	366	1	3416	2	Y	3					43
							3	9									
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	66	1	3321	2	Y	-0-					43
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	481	1	2856	2	Y	-0-					43
*08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	387	1	2819	2	Y	2					33
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	320	1	3468	2	Y	-0-					153
04	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	274	1	3268	2	Y	-0-					153
05	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	341	1	3184	2	Y	1					154
							1	9									
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	78	1	3901	2	Y	-0-					154
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	620	1	3683	2	Y	-0-					154
*08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	484	1	3529	2	Y	-0-					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	516	1	5596	2	N	-0-					37
04	6210	X	5526	-0-	-684	-0-	428	1	5098	2	N	-0-					37
05	6479	X	6346	-0-	-133	-0-	614	1	5725	2	N	6					43
							7	9									
06	6270	X	5420	-0-	-850	-0-	106	1	5312	2	N	2					45
							2	9									
07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	952	1	5654	2	N	7					52
							8	9									
*08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	696	1	5073	2	N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	150	1	1628	2	Y	-0-					18
04	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	128	1	1520	2	Y	-0-					18
05	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	155	1	1444	2	Y	1					19
							1	9									
06	1710	N	1349	-0-	-361	-0-	26	1	1323	2	Y	-0-					19
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	226	1	1342	2	Y	-0-					19
*08	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	273	1	1994	2	Y	-0-					17

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	8928	X	8487	-0-	-441	-0-	2276	1	6211	2	Y	-0-					14
04	8520	X	7906	-0-	-614	-0-	2055	1	5851	2	Y	-0-					14
05	8804	X	8052	-0-	-752	-0-	1073	1	6969	2	Y	9					23
							10	9									
06	8520	X	6475	-0-	-2045	-0-	127	1	6348	2	Y	-0-					23
07	8711	X	6955	-0-	-1756	-0-	865	1	6090	2	Y	-0-					23
*08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	685	1	5955	2	Y	-0-					20

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	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	415	1	4499	2	Y	-0-					178
04	5640	X	4749	-0-	-891	-0-	368	1	4381	2	Y	-0-					178
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					178
06	5250	X	4522	-0-	-728	-0-	89	1	4433	2	Y	-0-					178
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	847	1	5032	2	Y	-0-					178
*08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	665	1	4848	2	Y	-0-					151

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	2790	X	163	-0-	-2627	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					42
04	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	205	1	2443	2	Y	-0-					42
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	50					92
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	54	1	2690	2	Y	-0-					92
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	527	1	3129	2	Y	-0-					92
*08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	246	1	1797	2	Y	-0-					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	167	1	3616	3	Y	-0-					32
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	157	1	3366	3	Y	1					33
							1	9									
05	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	166	1	3366	3	Y	-0-					33
06	3810	X	3767	-0-	-43	-0-	175	1	3589	3	Y	3	5	1			31
							3	9									
07	3782	X	2915	-0-	-867	-0-	139	1	2775	3	Y	1					32
							1	9									
08	3782	X	538	-0-	-3244	-0-	26	1	512	3	Y	-0-					32

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	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	187	1	4035	3	Y	1					34
							1	9									
04	4170	X	3849	-0-	-321	-0-	171	1	3676	3	Y	2					36
							2	9									
05	4309	X	4039	-0-	-270	-0-	185	1	3767	3	Y	79					115
							87	9									
06	4170	X	3894	-0-	-276	-0-	181	1	3709	3	Y	4	5	1			114
							4	9									
07	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	184	1	3671	3	Y	22	54	1			82
							24	9									
08	4216	X	3523	-0-	-693	-0-	167	1	3353	3	Y	3					85
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	317	1	6849	3	N	-0-					210
04	7320	X	6450	-0-	-870	-0-	287	1	6163	3	N	-0-					210
05	7657	X	6333	-0-	-1324	-0-	297	1	6036	3	N	-0-					210
06	7410	X	6192	-0-	-1218	-0-	288	1	5898	3	N	5	6	1			209
							6	9									
07	7657	X	6468	-0-	-1189	-0-	309	1	6158	3	N	1					210
							1	9									
08	6882	X	5871	-0-	-1011	-0-	279	1	5592	3	N	-0-					210

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	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	214	1	4613	3	N	-0-					46
04	5070	X	4692	-0-	-378	-0-	209	1	4483	3	N	-0-					46
05	4867	X	4759	-0-	-108	-0-	223	1	4536	3	N	-0-					46
06	4680	X	4425	-0-	-255	-0-	206	1	4216	3	N	3	5	1			44
							3	9									
07	4836	X	4112	-0-	-724	-0-	195	1	3893	3	N	22					66
							24	9									
08	4836	X	4086	-0-	-750	-0-	194	1	3891	3	N	1					67
							1	9									

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	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	117	1	2536	3	N	-0-					112
04	3030	X	2358	-0-	-672	-0-	105	1	2253	3	N	-0-					112
05	3131	X	2299	-0-	-832	-0-	108	1	2191	3	N	-0-					112
06	3000	X	2203	-0-	-797	-0-	103	1	2098	3	N	2	3	1			111
							2	9									
07	2790	X	2261	-0-	-529	-0-	108	1	2153	3	N	-0-					111
08	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	94	1	1879	3	N	-0-					111

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	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	294	1	6351	3	Y	27					145
							30	9									
04	7530	X	4694	-0-	-2836	-0-	209	1	4482	3	Y	3					148
							3	9									
05	7781	X	3616	-0-	-4165	-0-	170	1	3446	3	Y	-0-					148
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	356	1	7284	3	Y	7	8	1			147
							8	9									
07	7347	X	5591	-0-	-1756	-0-	267	1	5324	3	Y	-0-					147
08	6665	X	5114	-0-	-1551	-0-	243	1	4869	3	Y	2					149
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	210	1	4532	3	Y	1					37
							1	9									
04	4980	X	4318	-0-	-662	-0-	192	1	4126	3	Y	-0-					37
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	246	1	4995	3	Y	1					38
							1	9									
06	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	215	1	4409	3	Y	3	5	1			36
							3	9									
07	5115	X	4504	-0-	-611	-0-	215	1	4288	3	Y	1					37
							1	9									
08	5239	X	4102	-0-	-1137	-0-	195	1	3907	3	Y	-0-					37

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	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	430	1	5317	2	N	-0-					42
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	444	1	5422	2	N	-0-					42
05	5735	X	5725	-0-	-10	-0-	441	1	5255	2	N	26					68
							29	9									
06	5550	X	5045	-0-	-505	-0-	445	1	4600	2	N	-0-					68
07	6076	X	5009	-0-	-1067	-0-	460	1	4549	2	N	-0-					68
08	6076	X	5289	-0-	-787	-0-	449	1	4840	2	N	-0-					68

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-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		10091	-0-	10091	10091	479	1	9612	3	Y	-0-					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	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	238	1	5263	2	N	5					73
							6	9									
04	5490	X	4510	-0-	-980	-0-	229	1	4281	2	N	-0-					73
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	258	1	5587	2	N	-0-					73
06	5490	X	4743	-0-	-747	-0-	236	1	4507	2	N	-0-					73
07	5518	X	4516	-0-	-1002	-0-	273	1	4243	2	N	-0-					73
08	5859	X	5354	-0-	-505	-0-	107	1	5247	2	N	-0-					73

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

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	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	164	1	3536	3	Y	-0-					53
04	3840	X	3523	-0-	-317	-0-	156	1	3354	3	Y	12					65
							13	9									
05	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	164	1	3330	3	Y	-0-					65
06	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	171	1	3488	3	Y	2	3	1			64
							2	9									
07	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	175	1	3482	3	Y	1					65
							1	9									
08	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	157	1	3144	3	Y	1					66
							1	9									

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

03	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	321	1	7075	2	N	-0-					165
04	5490	X	5441	-0-	-49	-0-	276	1	5165	2	N	-0-					165
05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	316	1	6824	2	N	2					167
							2	9									
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	305	1	5808	2	N	-0-					167
07	5673	X	5529	-0-	-144	-0-	334	1	5195	2	N	-0-					167
08	7409	X	6825	-0-	-584	-0-	136	1	6687	2	N	2	169	1			-0-
							2	9									

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

03	4991	X	3363	-0-	-1628	-0-	164	1	3199	2	N	-0-					15
04	4770	X	4102	-0-	-668	-0-	211	1	3891	2	N	-0-					15
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	267	1	5307	2	N	-0-					15
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	280	1	5397	2	N	-0-					15
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	291	1	5540	2	N	36					51
							40	9									
*08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	158	1	5968	2	N	-0-					51

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		4571	-0-	4571	4571	217	1	4354	3	Y	-0-					14

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

03	6696	X	5858	-0-	-838	-0-	259	1	5599	3	Y	-0-					49
04	6750	X	5147	-0-	-1603	-0-	229	1	4918	3	Y	-0-					49
05	6975	X	4739	-0-	-2236	-0-	222	1	4517	3	Y	-0-					49
06	6750	X	5324	-0-	-1426	-0-	248	1	5070	3	Y	5	7	1			47
							6	9									
07	6510	X	4802	-0-	-1708	-0-	230	1	4572	3	Y	-0-					47
08	5859	X	4991	-0-	-868	-0-	237	1	4754	3	Y	-0-					47

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	253	1	5466	3	Y	-0-					78
04	5910	X	5361	-0-	-549	-0-	238	1	5123	3	Y	-0-					78
05	6107	X	5157	-0-	-950	-0-	242	1	4912	3	Y	3					81
							3	9									
06	5520	X	5211	-0-	-309	-0-	243	1	4962	3	Y	5	6	1			80
							6	9									
07	5704	X	4745	-0-	-959	-0-	227	1	4517	3	Y	1					81
							1	9									
08	5704	X	4571	-0-	-1133	-0-	217	1	4354	3	Y	-0-					81

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	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	109	1	2353	3	Y	-0-					33
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	132	1	2834	3	Y	-0-					33
05	3441	X	2746	-0-	-695	-0-	129	1	2617	3	Y	-0-					33
06	3330	X	2872	-0-	-458	-0-	134	1	2736	3	Y	2	3	1			32
							2	9									
07	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	132	1	2624	3	Y	-0-					32
08	3069	X	2608	-0-	-461	-0-	124	1	2483	3	Y	1					33
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2884	N	2791	-0-	-93	-0-	122	1	2669	3	Y	-0-					32
04	2670	N	1987	-0-	-683	-0-	91	1	1895	3	Y	1					33
							1	9									
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	131	1	2757	3	Y	1					34
							1	9									
06	2700	N	2427	-0-	-273	-0-	118	1	2307	3	Y	2					36
							2	9									
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	118	1	2445	3	Y	-0-					36
08	2883	N	2305	-0-	-578	-0-	123	1	2182	3	Y	-0-					36

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	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	240	1	5188	3	Y	1					55
							1	9									
04	5490	X	5103	-0-	-387	-0-	227	1	4876	3	Y	-0-					55
05	5673	X	4719	-0-	-954	-0-	221	1	4497	3	Y	1					56
							1	9									
06	5490	X	5077	-0-	-413	-0-	236	1	4835	3	Y	5	6	1			55
							6	9									
07	5518	X	5040	-0-	-478	-0-	241	1	4799	3	Y	-0-					55
*08	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	299	1	6002	3	Y	1					56
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	188	1	4110	3	Y	1					58
							1	9									
04	4560	X	1948	-0-	-2612	-0-	90	1	1858	3	Y	-0-					58
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	222	1	4689	3	Y	3					61
							3	9									
06	4350	X	1118	-0-	-3232	-0-	54	1	1064	3	Y	-0-					61
07	4402	X	2397	-0-	-2005	-0-	110	1	2287	3	Y	-0-					61
08	4929	X	976	-0-	-3953	-0-	52	1	923	3	Y	1					62
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	221	1	4764	3	Y	-0-					79
04	5940	X	4534	-0-	-1406	-0-	202	1	4332	3	Y	-0-					79
05	6138	X	4764	-0-	-1374	-0-	223	1	4538	3	Y	3					82
							3	9									
06	5460	X	4470	-0-	-990	-0-	208	1	4258	3	Y	4	5	1			81
							4	9									
07	5270	X	4523	-0-	-747	-0-	216	1	4307	3	Y	-0-					81
08	4991	X	4102	-0-	-889	-0-	195	1	3906	3	Y	1					82
							1	9									

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	313	1	6835	3	Y	1					54
							1	9									
04	7260	X	6658	-0-	-602	-0-	306	1	6349	3	Y	3					57
							3	9									
05	7409	X	6984	-0-	-425	-0-	316	1	6659	3	Y	8					65
							9	9									
06	7110	X	6440	-0-	-670	-0-	312	1	6127	3	Y	1					66
							1	9									
07	7161	X	6803	-0-	-358	-0-	313	1	6490	3	Y	-0-					66
08	7006	X	6305	-0-	-701	-0-	335	1	5969	3	Y	1					67
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	222	1	4850	3	Y	-0-					69
04	5490	X	4831	-0-	-659	-0-	222	1	4607	3	Y	2					71
							2	9									
05	5642	X	4808	-0-	-834	-0-	218	1	4588	3	Y	2					73
							2	9									
06	5220	X	4059	-0-	-1161	-0-	197	1	3861	3	Y	1					74
							1	9									
07	5301	X	4358	-0-	-943	-0-	200	1	4158	3	Y	-0-					74
08	5084	X	3845	-0-	-1239	-0-	205	1	3640	3	Y	-0-					74

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	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	130	1	2837	3	Y	-0-					58
04	3240	X	2623	-0-	-617	-0-	121	1	2501	3	Y	1					59
							1	9									
05	3224	X	2668	-0-	-556	-0-	121	1	2546	3	Y	1					60
							1	9									
06	3120	X	2281	-0-	-839	-0-	111	1	2169	3	Y	1					61
							1	9									
07	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	124	1	2568	3	Y	-0-					61
08	2976	X	1820	-0-	-1156	-0-	97	1	1723	3	Y	-0-					61

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	DLQ G-10		5308	-0-	5308	9921	235	1	5072	3	Y	1					59
							1	9									
04	DLQ G-10		4723	-0-	4723	14644	210	1	4513	3	Y	-0-					59
05	19566	X	4922	-0-	-14644	-0-	231	1	4691	3	Y	-0-					59
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	224	1	4578	3	Y	12	5	1			66
							13	9									
07	5301	X	4483	-0-	-818	-0-	214	1	4266	3	Y	3					69
							3	9									
08	5270	X	4182	-0-	-1088	-0-	199	1	3983	3	Y	-0-					69

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	259	1	5588	3	Y	-0-					63
04	6030	X	5633	-0-	-397	-0-	250	1	5383	3	Y	-0-					63
05	6231	X	5807	-0-	-424	-0-	272	1	5535	3	Y	-0-					63
06	5850	X	5478	-0-	-372	-0-	255	1	5217	3	Y	5	7	1			61
							6	9									
07	5983	X	5510	-0-	-473	-0-	263	1	5246	3	Y	1					62
							1	9									
08	5859	X	5074	-0-	-785	-0-	241	1	4830	3	Y	3					65
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	1			32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	241	1	2627	3	Y	1					9
							1	9									
04	4410	X	2687	-0-	-1723	-0-	246	1	2439	3	Y	2					11
							2	9									
05	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	243	1	2487	3	Y	1					12
							1	9									
06	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	245	1	2335	3	Y	-0-					12
07	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	238	1	2435	3	Y	-0-					12
08	2728	N	2385	-0-	-343	-0-	242	1	2142	3	Y	1					13
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	199	1	4336	3	Y	-0-					56
04	5010	X	4868	-0-	-142	-0-	224	1	4642	3	Y	2					58
							2	9									
05	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	214	1	4513	3	Y	9					67
							10	9									
06	4890	X	4501	-0-	-389	-0-	218	1	4282	3	Y	1					68
							1	9									
07	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	200	1	4158	3	Y	-0-					68
08	5022	X	4149	-0-	-873	-0-	221	1	3928	3	Y	-0-					68

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	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	240	1	5191	3	Y	2					86
							2	9									
04	5430	X	5316	-0-	-114	-0-	236	1	5080	3	Y	-0-					86
05	6014	X	5339	-0-	-675	-0-	251	1	5088	3	Y	-0-					86
06	5820	X	4968	-0-	-852	-0-	231	1	4718	3	Y	17	6	1			97
							19	9									
07	6014	X	5058	-0-	-956	-0-	242	1	4812	3	Y	4					101
							4	9									
08	5487	X	4637	-0-	-850	-0-	220	1	4417	3	Y	-0-					101

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 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	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	600	1	6554	3	Y	1					14
							1	9									
04	6810	X	5919	-0-	-891	-0-	542	1	5375	3	Y	2					16
							2	9									
05	7037	X	6503	-0-	-534	-0-	579	1	5923	3	Y	1					17
							1	9									
06	6930	X	6044	-0-	-886	-0-	574	1	5470	3	Y	-0-					17
07	7161	X	6508	-0-	-653	-0-	581	1	5927	3	Y	-0-					17
08	7161	X	5772	-0-	-1389	-0-	586	1	5185	3	Y	1					18
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	203	1	4440	3	Y	11					71
							12	9									
04	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	203	1	4208	3	Y	11					82
							12	9									
05	4774	X	4415	-0-	-359	-0-	199	1	4204	3	Y	11					93
							12	9									
06	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	216	1	4229	3	Y	22	74	1			41
							24	9									
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	248	1	5138	3	Y	6					47
							7	9									
08	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	243	1	4320	3	Y	14					61
							15	9									

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	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	204	1	4403	3	Y	-0-					91
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	308	1	6620	3	Y	-0-					91
05	6727	X	6118	-0-	-609	-0-	287	1	5831	3	Y	-0-					91
06	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	270	1	5521	3	Y	5	7	1			89
							6	9									
07	7161	X	5327	-0-	-1834	-0-	255	1	5071	3	Y	1					90
							1	9									
08	7161	X	3890	-0-	-3271	-0-	185	1	3704	3	Y	1					91
							1	9									

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	257	1	5612	3	Y	14					90
							15	9									
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	228	1	4730	3	Y	14					104
							15	9									
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	221	1	4662	3	Y	15					119
							17	9									
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	247	1	4840	3	Y	29	97	1			51
							32	9									
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	242	1	5025	3	Y	8					59
							9	9									
08	5890	X	4873	-0-	-1017	-0-	258	1	4595	3	Y	18					77
							20	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	280	1	6121	3	Y	1					27
							1	9									
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	305	1	6322	3	Y	3					30
							3	9									
05	6603	X	6193	-0-	-410	-0-	280	1	5910	3	Y	3					33
							3	9									
06	6390	X	6266	-0-	-124	-0-	304	1	5961	3	Y	1					34
							1	9									
07	6851	X	6752	-0-	-99	-0-	310	1	6442	3	Y	-0-					34
08	6851	X	6266	-0-	-585	-0-	333	1	5927	3	Y	5					39
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	154	1	3336	3	Y	-0-					65
04	4170	X	3507	-0-	-663	-0-	156	1	3351	3	Y	-0-					65
05	4309	X	3372	-0-	-937	-0-	158	1	3214	3	Y	-0-					65
06	4110	X	2465	-0-	-1645	-0-	115	1	2350	3	Y	-0-					65
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	180	1	3580	3	Y	-0-					65
*08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	232	1	4645	3	Y	1					66
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	346	1	7549	3	Y	-0-					23
04	8070	X	7578	-0-	-492	-0-	349	1	7226	3	Y	3					26
							3	9									
05	8339	X	7754	-0-	-585	-0-	351	1	7401	3	Y	2					28
							2	9									
06	7890	X	7306	-0-	-584	-0-	354	1	6939	3	Y	12					40
							13	9									
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	375	1	7784	3	Y	1					41
							1	9									
08	7905	X	7025	-0-	-880	-0-	374	1	6651	3	Y	-0-					41

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	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	191	1	4180	3	Y	1					13
							1	9									
04	5310	X	3547	-0-	-1763	-0-	163	1	3383	3	Y	1					14
							1	9									
05	5487	X	4026	-0-	-1461	-0-	182	1	3843	3	Y	1					15
							1	9									
06	4980	X	3867	-0-	-1113	-0-	187	1	3669	3	Y	10					25
							11	9									
07	4371	X	3887	-0-	-484	-0-	179	1	3708	3	Y	-0-					25
08	4371	X	2841	-0-	-1530	-0-	151	1	2690	3	Y	-0-					25

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	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	198	1	4332	3	Y	1					56
							1	9									
04	4620	X	4133	-0-	-487	-0-	190	1	3942	3	Y	1					57
							1	9									
05	4774	X	4175	-0-	-599	-0-	189	1	3985	3	Y	1					58
							1	9									
06	4620	X	3894	-0-	-726	-0-	188	1	3698	3	Y	7	51	1			14
							8	9									
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	212	1	4400	3	Y	1					15
							1	9									
08	4526	X	3828	-0-	-698	-0-	204	1	3623	3	Y	1					16
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	167	1	3645	3	Y	-0-					48
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	173	1	3594	3	Y	2					50
							2	9									
05	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	169	1	3555	3	Y	-0-					50
06	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	165	1	3245	3	Y	6	44	1			12
							7	9									
07	3906	X	3463	-0-	-443	-0-	159	1	3303	3	Y	1					13
							1	9									
08	3906	X	3297	-0-	-609	-0-	175	1	3121	3	Y	1					14
							1	9									

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	189	1	4128	3	Y	1					56
							1	9									
04	4050	X	3398	-0-	-652	-0-	156	1	3241	3	Y	1					57
							1	9									
05	3968	X	3473	-0-	-495	-0-	157	1	3315	3	Y	1					58
							1	9									
06	4170	X	3304	-0-	-866	-0-	160	1	3137	3	Y	6	50	1			14
							7	9									
07	4309	X	3207	-0-	-1102	-0-	147	1	3058	3	Y	2					16
							2	9									
08	3875	X	2841	-0-	-1034	-0-	151	1	2690	3	Y	-0-					16

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	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	173	1	3787	3	Y	-0-					43
04	3930	X	3782	-0-	-148	-0-	174	1	3606	3	Y	2					45
							2	9									
05	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	168	1	3536	3	Y	1					46
							1	9									
06	3870	X	3404	-0-	-466	-0-	165	1	3233	3	Y	5	36	1			15
							6	9									
07	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	160	1	3318	3	Y	1					16
							1	9									
08	3968	X	2996	-0-	-972	-0-	159	1	2837	3	Y	-0-					16

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	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	219	1	4773	3	Y	-0-					22
04	4920	X	4783	-0-	-137	-0-	220	1	4561	3	Y	2					24
							2	9									
05	5084	X	4259	-0-	-825	-0-	193	1	4064	3	Y	2					26
							2	9									
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	253	1	4965	3	Y	1					27
							1	9									
07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	253	1	5247	3	Y	-0-					27
08	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	259	1	4606	3	Y	5					32
							6	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 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	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	565	1	6165	3	Y	-0-					80
04	6870	X	6173	-0-	-697	-0-	564	1	5592	3	Y	15					95
							17	9									
05	7037	X	6450	-0-	-587	-0-	575	1	5875	3	Y	-0-					95
06	6810	X	6114	-0-	-696	-0-	580	1	5533	3	Y	1					96
							1	9									
07	6727	X	6455	-0-	-272	-0-	576	1	5879	3	Y	-0-					96
08	6727	X	5789	-0-	-938	-0-	588	1	5201	3	Y	-0-					96

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	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	261	1	5694	3	Y	1					70
							1	9									
04	6030	X	5661	-0-	-369	-0-	260	1	5379	3	Y	20					90
							22	9									
05	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	258	1	5450	3	Y	1					91
							1	9									
06	5910	X	5655	-0-	-255	-0-	274	1	5380	3	Y	1					92
							1	9									
07	5983	X	5544	-0-	-439	-0-	255	1	5289	3	Y	-0-	47	1			45
08	5952	X	5306	-0-	-646	-0-	282	1	5023	3	Y	1					46
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	272	1	5868	3	Y	-0-					45
04	6030	X	5532	-0-	-498	-0-	246	1	5285	3	Y	1					46
							1	9									
05	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	285	1	5793	3	Y	-0-					46
06	6030	X	5816	-0-	-214	-0-	271	1	5539	3	Y	5	7	1			44
							6	9									
07	6138	X	5762	-0-	-376	-0-	275	1	5486	3	Y	1					45
							1	9									
08	6138	X	5212	-0-	-926	-0-	248	1	4963	3	Y	1					46
							1	9									

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	313	1	6769	3	Y	-0-					56
04	6930	X	6728	-0-	-202	-0-	299	1	6428	3	Y	1					57
							1	9									
05	7161	X	6956	-0-	-205	-0-	326	1	6630	3	Y	-0-					57
06	6930	X	6398	-0-	-532	-0-	298	1	6094	3	Y	5	7	1			55
							6	9									
07	7068	X	6514	-0-	-554	-0-	311	1	6202	3	Y	1					56
							1	9									
08	6975	X	5654	-0-	-1321	-0-	269	1	5385	3	Y	-0-					56

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	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	437	1	4773	3	Y	-0-					62
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	425	1	4217	3	Y	12					74
							13	9									
05	5301	X	4939	-0-	-362	-0-	440	1	4499	3	Y	-0-					74
06	5130	X	3801	-0-	-1329	-0-	361	1	3440	3	Y	-0-					74
07	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	439	1	4482	3	Y	-0-					74
08	5208	X	4170	-0-	-1038	-0-	423	1	3747	3	Y	-0-					74

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	4588	X	4223	-0-	-365	-0-	187	1	4036	3	N	-0-					51
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	188	1	4033	3	N	-0-					51
05	4588	X	4117	-0-	-471	-0-	193	1	3924	3	N	-0-					51
06	4440	X	4149	-0-	-291	-0-	193	1	3952	3	N	4	5	1			50
							4	9									
07	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	210	1	4186	3	N	-0-					50
08	4309	X	2428	-0-	-1881	-0-	115	1	2312	3	N	1					51
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	427	1	9223	3	Y	1					96
							1	9									
04	10470	X	9048	-0-	-1422	-0-	402	1	8644	3	Y	2					98
							2	9									
05	10819	X	8718	-0-	-2101	-0-	409	1	8309	3	Y	-0-					98
06	10020	X	8638	-0-	-1382	-0-	402	1	8228	3	Y	7	10	1			95
							8	9									
07	9889	X	8739	-0-	-1150	-0-	418	1	8317	3	Y	4					99
							4	9									
08	9641	X	7825	-0-	-1816	-0-	372	1	7452	3	Y	1					100
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	158	1	3442	3	Y	-0-					58
04	3480	X	3199	-0-	-281	-0-	146	1	3034	3	Y	17					75
							19	9									
05	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	142	1	2990	3	Y	-0-					75
06	3480	X	2625	-0-	-855	-0-	127	1	2497	3	Y	1					76
							1	9									
07	3596	X	2935	-0-	-661	-0-	135	1	2800	3	Y	-0-	41	1			35
08	3596	X	2117	-0-	-1479	-0-	113	1	2004	3	Y	-0-					35

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	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	483	1	10445	3	Y	2					78
							2	9									
04	11040	X	10438	-0-	-602	-0-	464	1	9974	3	Y	-0-					78
05	11408	X	10590	-0-	-818	-0-	497	1	10093	3	Y	-0-					78
06	10920	X	9972	-0-	-948	-0-	464	1	9498	3	Y	9	12	1			75
							10	9									
07	11160	X	9939	-0-	-1221	-0-	475	1	9463	3	Y	1					76
							1	9									
08	10943	X	9111	-0-	-1832	-0-	432	1	8659	3	Y	18					94
							20	9									

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	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	339	1	7317	3	Y	1					69
							1	9									
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	303	1	6518	3	Y	2					71
							2	9									
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	328	1	6654	3	Y	-0-					71
06	7410	X	6680	-0-	-730	-0-	311	1	6362	3	Y	6	7	1			70
							7	9									
07	7657	X	6659	-0-	-998	-0-	318	1	6337	3	Y	4					74
							4	9									
08	7223	X	5795	-0-	-1428	-0-	275	1	5519	3	Y	1					75
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	538	1	10490	2	N	2					133
							2	9									
04	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	488	1	9024	2	N	1					134
							1	9									
05	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	429	1	8520	2	N	-0-					134
06	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	418	1	8049	2	N	-0-					134
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	438	1	8343	2	N	2					136
							2	9									
08	9238	X	7584	-0-	-1654	-0-	196	1	7385	2	N	3					139
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16027	X	15504	-0-	-523	-0-	679	1	14817	3	N	7					55
							8	9									
04	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	714	1	14795	3	N	6					61
							7	9									
05	15717	X	15539	-0-	-178	-0-	703	1	14824	3	N	11					72
							12	9									
06	15000	X	14439	-0-	-561	-0-	700	1	13736	3	N	3					75
							3	9									
07	16027	X	15633	-0-	-394	-0-	719	1	14912	3	N	2					77
							2	9									
08	15872	X	13794	-0-	-2078	-0-	734	1	13058	3	N	2					79
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	378	1	8167	3	Y	2					62
							2	9									
04	8220	X	7406	-0-	-814	-0-	329	1	7077	3	Y	-0-					62
05	8680	X	7484	-0-	-1196	-0-	351	1	7133	3	Y	-0-					62
06	8400	X	7246	-0-	-1154	-0-	337	1	6901	3	Y	7	9	1			60
							8	9									
07	8680	X	8052	-0-	-628	-0-	385	1	7666	3	Y	1					61
							1	9									
08	8525	X	7265	-0-	-1260	-0-	344	1	6906	3	Y	14					75
							15	9									

LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					123
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					123
05	4216	X	1931	-0-	-2285	-0-	1931	2			N	-0-					123
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					123
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					123
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					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 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-					N	-0-					11
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	160	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2003	-0-	-217	-0-	139	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	169	1	2338	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	143	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1687	-0-	-390	-0-	120	1	1567	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1482	-0-	-750	-0-	113	1	1369	2	N	-0-					-0-

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

03	2728	X	1315	-0-	-1413	-0-	92	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	665	-0-	-1975	-0-	46	1	619	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	934	-0-	-1794	-0-	62	1	872	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	571	-0-	-2069	-0-	39	1	532	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1345	-0-	-1383	-0-	95	1	1250	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	1153	-0-	-149	-0-	88	1	1065	2	N	-0-					-0-

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

03	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	857	1	2214	2	N	141	191	1			80
							155	9									
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	981	1	2009	2	N	123					203
							135	9									
05	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	702	1	1952	2	N	142	195	1			150
							156	9									
06	3180	X	2279	-0-	-901	-0-	279	1	1879	2	N	110					260
							121	9									
07	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	340	1	2336	2	N	136	192	1			204
							150	9									
08	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	354	1	2445	2	N	186	198	1			192
							205	9									

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

03	9796	X	7836	-0-	-1960	-0-	1212	1	6317	2	N	279	376	1			105
							307	9									
04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	1173	1	8528	2	N	246	179	1			172
							271	9									
05	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	1240	1	8842	2	N	252	379	1			45
							277	9									
06	9480	X	7382	-0-	-2098	-0-	1200	1	5947	2	N	214	184	1			75
							235	9									
07	9796	X	9771	-0-	-25	-0-	1233	1	8290	2	N	225	198	1			102
							248	9									
08	9610	X	5817	-0-	-3793	-0-	1033	1	4594	2	N	173	190	1			85
							190	9									

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

03	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	1977	1	5502	2	N	356	189	1			257
							392	9									
04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	1934	1	5230	2	N	318	391	1			184
							350	9									
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	2015	1	5349	2	N	310	376	1			118
							341	9									
06	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	1950	1	5202	2	N	299	372	1			45
							329	9									
07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	2015	1	5302	2	N	303	187	1			161
							333	9									
*08	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	2015	1	5164	2	N	295	362	1			94
							325	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	55	1	144	2	N	69					79
							76	9									
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	53	1	110	2	N	55					134
							61	9									
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	49	1	135	2	N	107					241
							118	9									
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	24	1	160	2	N	11	190	1			62
							12	9									
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	7	1	50	2	N	50					112
							55	9									
08	310	N	42	-0-	-268	-0-	1	2	41	9	N	37					149

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

03	9114	X	7398	-0-	-1716	-0-	6779	2	619	9	N	563	561	1			218
04	8820	X	7603	-0-	-1217	-0-	6979	2	624	9	N	567	556	1			229
05	9114	X	7911	-0-	-1203	-0-	391	1	6975	2	N	495	569	1			155
							545	9									
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	415	1	6768	2	N	525	563	1			117
							578	9									
07	7843	X	7438	-0-	-405	-0-	420	1	6459	2	N	508	378	1			247
							559	9									
*08	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	438	1	6877	2	N	556	583	1			220
							612	9									

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

03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1185	1	5938	2	N	285	189	1			220
							314	9									
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	1170	1	5568	2	N	177	196	1			201
							195	9									
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	1200	1	5878	2	N	198	190	1			209
							218	9									
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	1190	1	6320	2	N	232	190	1			251
							255	9									
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	1237	1	5746	2	N	232	375	1			108
							255	9									
08	7440	X	5973	-0-	-1467	-0-	1025	1	4758	2	N	173	195	1			86
							190	9									

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

03	7967	X	3238	-0-	-4729	-0-	883	1	2282	2	N	66					286
							73	9									
04	6690	X	2345	-0-	-4345	-0-	766	1	1570	2	N	8	194	1			100
							9	9									
05	6913	X	4820	-0-	-2093	-0-	1609	1	3080	2	N	119					219
							131	9									
06	6690	X	3729	-0-	-2961	-0-	882	1	2752	2	N	86					305
							95	9									
07	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	1121	1	3447	2	N	144	194	1			255
							158	9									
*08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	922	1	3878	2	N	400	388	1			267
							440	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT 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	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	1240	1	8583	2	N	377	382	1			235
							415	9									
04	9840	X	9652	-0-	-188	-0-	1200	1	8146	2	N	278	388	1			125
							306	9									
05	10881	X	9603	-0-	-1278	-0-	1209	1	8218	2	N	160					285
							176	9									
06	10530	X	9085	-0-	-1445	-0-	1132	1	7543	2	N	373	378	1			280
							410	9									
07	10881	X	9335	-0-	-1546	-0-	1195	1	7801	2	N	308	383	1			205
							339	9									
*08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	1135	1	7364	2	N	390	394	1			201
							429	9									

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

03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3658	2	176	9	N	160					235
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3356	2	153	9	N	139	184	1			190
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3305	2	299	9	N	272	189	1			273
06	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	418	1	2819	2	N	172	367	1			78
							189	9									
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	458	1	3154	2	N	80					158
							88	9									
*08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	463	1	3195	2	N	184	182	1			160
							202	9									

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

03	8494	X	8045	-0-	-449	-0-	1240	1	6538	2	N	243	189	1			200
							267	9									
04	7950	X	7315	-0-	-635	-0-	1200	1	5848	2	N	243	197	1			246
							267	9									
05	8215	X	7348	-0-	-867	-0-	1240	1	5836	2	N	247	377	1			116
							272	9									
06	7800	X	7067	-0-	-733	-0-	1162	1	5653	2	N	229	190	1			155
							252	9									
07	8060	X	7255	-0-	-805	-0-	1197	1	5848	2	N	191	183	1			163
							210	9									
*08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	1158	1	5693	2	N	307	369	1			101
							338	9									

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

03	7626	X	6396	-0-	-1230	-0-	1228	1	4947	2	N	201	390	1			126
							221	9									
04	6900	X	6023	-0-	-877	-0-	1200	1	4600	2	N	203	196	1			133
							223	9									
05	7130	X	5902	-0-	-1228	-0-	1167	1	4526	2	N	190	160	1			163
							209	9									
06	6390	X	5589	-0-	-801	-0-	1089	1	4331	2	N	154	184	1			133
							169	9									
07	6603	X	5996	-0-	-607	-0-	1103	1	4555	2	N	307	375	1			65
							338	9									
*08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	1113	1	4270	2	N	244	189	1			120
							268	9									

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9					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

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

03	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	475	1	5152	2	N	63					277
							69	9									
04	5580	X	5485	-0-	-95	-0-	419	1	4985	2	N	74					351
							81	9									
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	561	1	5227	2	N	-0-					351
06	5520	X	5104	-0-	-416	-0-	99	1	4962	2	N	39	178	1			212
							43	9									
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	877	1	5207	2	N	88					300
							97	9									
08	DLQ G-10		6154	-0-	6154	6154	725	1	5287	2	N	129	187	1			242
							142	9									

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
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-	-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-

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-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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

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

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	41189 R	41189	-0-	-0-	-0-	40740	3	449	9	N	408	510	1			120
04	39270 R	39270	-0-	-0-	-0-	38859	3	411	9	N	374	347	1			147
05	41323 #	39518	-0-	-1805	-0-	39035	3	483	9	N	439	179	1			407
06	39990 #	38692	-0-	-1298	-0-	38377	3	315	9	N	286	534	1			159
07	41752 R	41752	-0-	-0-	-0-	41095	3	657	9	N	597	505	1			251
08	41199 #	34340	-0-	-6859	-0-	33964	3	376	9	N	342	344	1			249

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	124 N	120	-0-	-4	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	1	965	2	N	-0-					52
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	130	1	929	2	N	8					60
							9	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	133	1	959	2	N	9					69
							10	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	134	1	921	2	N	7					76
							8	9									
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	138	1	942	2	N	5					81
							6	9									
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	142	1	941	2	N	6					87
							7	9									

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

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

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	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	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2016 - P/A 04/08/16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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	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. 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	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-

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

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-

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

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	118 13	1 9	874	2	N	12	5	1			148
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	117 12	1 9	837	2	N	11	11	1			148
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	149 23	1 9	1074	2	N	21	6	1	1	8	162
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	153 21	1 9	1055	2	N	19	7	1			174
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	159 24	1 9	1090	2	N	22	7	1	1	8	188
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	162 37	1 9	1075	2	N	34	183	1			39

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

03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	439 34	1 9	3260	2	N	31	19	1			122
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	440 39	1 9	3142	2	N	35	42	1			115
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	451 47	1 9	3257	2	N	43	21	1	2	8	135
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	453 50	1 9	3126	2	N	45	20	1	1	8	159
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	469 32	1 9	3208	2	N	29	20	1	1	8	167
*08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	471 34	1 9	3128	2	N	31	20	1			178

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-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		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-

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

03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	193	1	1437	2	N	21	9	1			184
							23	9									
04	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	160	1	1143	2	N	18	17	1			185
							20	9									
05	1798	N	1125	-0-	-673	-0-	132	1	956	2	N	34	182	1	1	8	36
							37	9									
06	1590	N	1014	-0-	-576	-0-	127	1	878	2	N	8	6	1			38
							9	9									
07	1364	N	841	-0-	-523	-0-	105	1	716	2	N	18	6	1			50
							20	9									
08	1116	N	982	-0-	-134	-0-	127	1	845	2	N	9	5	1			54
							10	9									

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

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-

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

03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	394	1	2924	2	N	63	16	1			223
							69	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	385	1	2751	2	N	50	209	1			64
							55	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	362	1	2614	2	N	84	17	1	2	8	129
							92	9									
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	366	1	2524	2	N	66	16	1	2	8	177
							73	9									
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	384	1	2623	2	N	90	192	1	1	8	74
							99	9									
08	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	361	1	2395	2	N	23	16	1			81
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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-

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

03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	572 1 153 9	4247	2	N	139	205	1	5	8	80	
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	563 1 69 9	4022	2	N	63	55	1			88	
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	552 1 68 9	3988	2	N	62	26	1	5	8	119	
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	580 1 97 9	4002	2	N	88	25	1	5	8	177	
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	603 1 128 9	4126	2	N	116	213	1	5	8	75	
*08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	607 1 41 9	4031	2	N	37	26	1			86	

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

03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	124 1 34 9	917	2	N	31	5	1			77	
04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	122 1 28 9	872	2	N	25	12	1			90	
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	124 1 39 9	892	2	N	35	6	1	1	8	118	
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	126 1 22 9	867	2	N	20	5	1	1	8	132	
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	130 1 23 9	890	2	N	21	6	1	1	8	146	
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	130 1 91 9	863	2	N	83	184	1			45	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	126 28	1 9	936	2	N	25	5	1			154
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	128 98	1 9	913	2	N	89	186	1			57
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	128 24	1 9	925	2	N	22	6	1	1	8	72
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	130 24	1 9	898	2	N	22	6	1			88
07	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	130 21	1 9	888	2	N	19	6	1	1	8	100
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	141 23	1 9	936	2	N	21	6	1			115

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

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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	145 14	1 9	1048	2	N	13	4	1	5	8	5
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	207 24	1 9	1427	2	N	22	7	1	9	8	11
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	272 15	1 9	1857	2	N	14	9	1	5	8	11
*08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	320 36	1 9	2126	2	N	33	12	1			32

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

03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	140 10	1 9	1042	2	N	9	6	1			7
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	139 10	1 9	989	2	N	9	13	1			3
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	139 9	1 9	1003	2	N	8	6	1			5
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	140 10	1 9	967	2	N	9	6	1			8
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	148 6	1 9	1015	2	N	5	6	1			7
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	152 4	1 9	1008	2	N	4	6	1			5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	240 19	1 9	1785	2	N	17	11	1			111
04	2280	N	1959	-0-	-321	-0-	238 25	1 9	1696	2	N	23	23	1			111
05	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	248 22	1 9	1793	2	N	20	11	1	1	8	119
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	257 26	1 9	1774	2	N	24	11	1	3	8	129
07	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	211 17	1 9	1440	2	N	15	12	1			132
08	2077	N	1297	-0-	-780	-0-	168 15	1 9	1114	2	N	14	9	1			137

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

03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	121 15	1 9	897	2	N	14	5	1			56
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	121 11	1 9	862	2	N	10	12	1			54
05	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	125 17	1 9	902	2	N	15	6	1	1	8	62
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	128 20	1 9	881	2	N	18	6	1	1	8	73
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	136 18	1 9	933	2	N	16	6	1	1	8	82
08	1054	N	964	-0-	-90	-0-	124 14	1 9	826	2	N	13	6	1			89

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

03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	127 26	1 9	940	2	N	24	5	1			59
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	130 26	1 9	927	2	N	24	12	1			71
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	131 29	1 9	948	2	N	26	6	1	2	8	89
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	132 31	1 9	908	2	N	28	6	1	3	8	108
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	138 28	1 9	943	2	N	25	6	1	1	8	126
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	137 28	1 9	907	2	N	25	6	1			145

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

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

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

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	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, 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9		200	2	N	2	3	1			29
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	1	1			28
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	247 1 37 9		1832	2	N	34	11	1			130
04	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	239 1 43 9		1706	2	N	39	23	1			146
05	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	251 1 35 9		1815	2	N	32	11	1	1	8	166
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	249 1 87 9		1719	2	N	79	187	1	1	8	57
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	264 1 15 9		1807	2	N	14	11	1	1	8	59
08	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	271 1 13 9		1796	2	N	12	11	1			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	137	1	1016	2	N	25	6	1			60
							28	9									
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	131	1	937	2	N	26	13	1			73
							29	9									
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	141	1	1018	2	N	25	6	1	1	8	91
							28	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	142	1	980	2	N	27	6	1	1	8	111
							30	9									
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	150	1	1024	2	N	21	6	1			126
							23	9									
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	151	1	1000	2	N	22	6	1			142
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	593	2	N	39	194	1			36
							43	9									
04	1050	N	386	-0-	-664	-0-	47	1	339	2	N	-0-	4	1			32
05	1147	N	370	-0-	-777	-0-	45	1	322	2	N	3	1	1			34
							3	9									
06	690	N	355	-0-	-335	-0-	45	1	307	2	N	3	2	1			35
							3	9									
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	43	1	295	2	N	1	2	1			34
							1	9									
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	43	1	285	2	N	2	2	1			34
							2	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. (I) GAS LIFT(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	2925	-0-	-361	-0-	343	1	2548	2	N	31	14	1			84
							34	9									
04	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	343	1	2446	2	N	40	33	1			91
							44	9									
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	350	1	2523	2	N	45	16	1	2	8	118
							50	9									
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	377	1	2601	2	N	43	16	1	2	8	143
							47	9									
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	373	1	2551	2	N	50	17	1	1	8	175
							55	9									
08	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	341	1	2266	2	N	83	191	1			67
							91	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	160	1	1188	2	N	25	7	1			111
							28	9									
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	164	1	1168	2	N	29	16	1			124
							32	9									
05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	167	1	1203	2	N	25	8	1	1	8	140
							28	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	167	1	1154	2	N	22	7	1	1	8	154
							24	9									
07	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	174	1	1188	2	N	23	8	1	1	8	168
							25	9									
08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	177	1	1175	2	N	23	8	1			183
							25	9									

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

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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

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

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-

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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	562 65	1 9	4176	2	N	59	24	1			157
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	566 107	1 9	4038	2	N	97	202	1			52
05	4712	X	4376	-0-	-336	-0-	528 36	1 9	3812	2	N	33	16	1	3	8	66
06	4560	X	1989	-0-	-2571	-0-	250 18	1 9	1721	2	N	16	18	1			64
07	4712	X	2162	-0-	-2550	-0-	274 11	1 9	1877	2	N	10	11	1			63
*08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	277 10	1 9	1838	2	N	9	12	1			60

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	174	2	N	1	2	1			55
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	1	1			54
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					54
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		1194	-0-	1194	1194	1181	2	13	9	N	12					55

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					37
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					37
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					37
06	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-					37
07	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					37
08	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					37

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	N	20					144

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	961	N	954	-0-	-7	-0-	946	2	8	9	N	7					91
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	735	2	6	9	N	5					96
05	992	N	680	-0-	-312	-0-	679	2	1	9	N	1					97
06	930	N	632	-0-	-298	-0-	630	2	2	9	N	2					99
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	650	2	20	9	N	18					117
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2					119

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2114	2	9	9	N	8					15
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					15
05	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	2			N	-0-					15
06	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	2005	2			N	-0-					15
07	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	2065	2	10	9	N	9					24
08	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2056	2			N	-0-					24

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	775	N	15	-0-	-760	-0-	15	2			N	-0-					124
04	780	N	18	-0-	-762	-0-	18	2			N	-0-					124
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					124
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					124
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					124
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					124

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	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					198
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	304	2	1	9	N	1	171	1			28
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					28
06	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	2			N	-0-					28
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					28
08	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	113	1	1939	2	N	53	1	8			202
							58	9									
*03	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	108	1	1849	2	N	51	1	8			252
							56	9									
04	2310	N	2025	-0-	-285	-0-	108	1	1861	2	N	51	193	1			110
							56	9									
05	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	1814	2	50	9	N	45					155
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2036	2	53	9	N	48	170	1			33
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2050	2	68	9	N	62					95
*08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1947	2	44	9	N	40					135

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

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					114
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

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

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	N	-0-					105
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	26	1	453	2	N	-0-					105
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	444	2	2	9	N	2					107
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					107
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					107
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					107

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
*02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	211	1	3627	2	Y	14	5	8			100
							15	9									
*03	4340	X	3910	-0-	-430	-0-	215	1	3684	2	Y	10	72	1	3	8	35
							11	9									
*04	4200	X	3861	-0-	-339	-0-	212	1	3642	2	Y	6	1	8			40
							7	9									
*05	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3849	2	6	9	Y	5	1	8			44
06	4020	X	3756	-0-	-264	-0-	3724	2	32	9	Y	29					73
07	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	3836	2	15	9	Y	14					87
08	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	3693	2	6	9	Y	5					92

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
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	Y	20	1	8			56
							22	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	Y	29					85
							32	9									
04	480	N	261	-0-	-219	-0-	13	1	216	2	Y	29	98	1			16
							32	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	2	19	9	Y	17					33
06	480	N	240	-0-	-240	-0-	236	2	4	9	Y	4					37
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	669	2	22	9	Y	20	22	1			35
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	Y	4	23	1			16

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	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-

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
*02	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	155	1	2655	2	Y	22	2	8			154
							24	9									
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	168	1	2893	2	Y	6	108	1			52
							7	9									
*04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	163	1	2802	2	Y	14	1	8			65
							15	9									
*05	2976	N	2966	-0-	-10	-0-	2954	2	12	9	Y	11	1	8			75
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2863	2	32	9	Y	29					104
07	2976	N	2903	-0-	-73	-0-	2889	2	14	9	Y	13					117
*08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2841	2	7	9	Y	6					123

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		152	-0-	152	192	151	2	1	9	Y	1					1
08	T. A.		22	-0-	22	214	22	2			Y	-0-	1	1			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	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	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1097	2	Y	57	1	8			133
							63	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	Y	89					222
							98	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	89	1	1536	2	Y	-0-					222
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	Y	3					225
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1414	2	39	9	Y	35					260
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1633	2	17	9	Y	15					275
*08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2048	2	57	9	Y	52	167	1			160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	46	1	782	2	Y	2					12
							2	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	2	Y	2					14
							2	9									
05	837	N	672	-0-	-165	-0-	671	2	1	9	Y	1	8	1			7
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	Y	16	7	1			16
07	837	N	633	-0-	-204	-0-	629	2	4	9	Y	4					20
08	1147	X	752	-0-	-395	-0-	746	2	6	9	Y	5					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	1	1	8			154
*03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	8			154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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

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

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 #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	129	1	2213	2	N	22					89
							24	9									
04	2100	X	1386	-0-	-714	-0-	76	1	1310	2	N	-0-					89
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					89
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					89
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					89
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1					90

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

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1	2	8	-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	1	8	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

*02	2726	X	455	-0-	-2271	-0-	25	1	426	2	Y	4	4	8			205
							4	9									
*03	2914	X	472	-0-	-2442	-0-	26	1	444	2	Y	2	170	1	2	8	35
							2	9									
*04	1860	X	375	-0-	-1485	-0-	21	1	353	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
*05	1085	X	361	-0-	-724	-0-	360	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	480	X	318	-0-	-162	-0-	318	2			Y	-0-					35
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					35
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					35

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

*02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1579	2	Y	22	2	8			67
							24	9									
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	95	1	1633	2	Y	16	1	8			82
							18	9									
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	92	1	1581	2	Y	24	1	8			105
							26	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	2	17	9	Y	15					120
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1545	2	28	9	Y	25					145
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	Y	20					165
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1572	2	30	9	Y	27					192

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

*02	1276	N	1048	-0-	-228	-0-	57	1	981	2	Y	9	21	1	3	8	22
							10	9									
*03	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	68	1	1165	2	Y	14	2	8			34
							15	9									
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	120	1	2067	2	Y	19	27	1	1	8	25
							21	9									
*05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2985	2	19	9	Y	17	20	1	1	8	21
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2756	2	28	9	Y	25					46
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2793	2	23	9	Y	21	27	1			40
*08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2790	2	24	9	Y	22	31	1			31

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3190	X	2623	-0-	-567	-0-	143	1	2465	2	N	14	4	8			159
							15	9									
*03	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	170	1	2925	2	N	15	2	8			172
							17	9									
*04	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	169	1	2901	2	N	19	1	8			190
							21	9									
*05	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	2806	2	11	9	N	10	1	8			199
06	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	2754	2	25	9	N	23	185	1			37
07	3193	X	2642	-0-	-551	-0-	2642	2			N	-0-					37
08	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	3072	2	31	9	N	28					65

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

*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	103	3	8			231
							113	9									
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	2	Y	112	2	8			341
							123	9									
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	97	1	1659	2	Y	21	256	1	1	8	105
							23	9									
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2022	2	128	9	Y	116	1	8			220
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1828	2	54	9	Y	49					269
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1641	2	145	9	Y	132	159	1			242
*08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2242	2	69	9	Y	63	161	1			144

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

03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	833	2	N	16					150
							18	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	51	1	878	2	N	14					164
							15	9									
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	910	2	18	9	N	16					180
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1036	2	26	9	N	24					204
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	847	2	20	9	N	18	175	1			47
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	642	2	39	9	N	35					82

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

*02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	Y	29	1	8			165
							32	9									
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	789	2	Y	15	1	8			179
							17	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	41					220
							45	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	986	2	15	9	Y	14					234
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	932	2	19	9	Y	17	183	1			68
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	936	2	35	9	Y	32					100
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	981	2	31	9	Y	28					128

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	102	1	1760	2	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	122	1	2090	2	Y	1					2
							1	9									
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	119	1	2055	2	Y	25	27	1			-0-
							28	9									
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2674	2	6	9	Y	5					5
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2631	2	9	9	Y	8	4	1			9
*08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2558	2	7	9	Y	6	8	1			7

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

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-

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

*02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	119	1	2048	2	Y	68	120	1	2	8	133
							75	9									
*03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	143	1	2463	2	Y	96	1	8			228
							106	9									
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	156	1	2679	2	Y	66	113	1			181
							73	9									
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2635	2	127	9	Y	115	144	1			152
06	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	2508	2	81	9	Y	74					226
07	2945	N	2591	-0-	-354	-0-	2524	2	67	9	Y	61	133	1			154
*08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2470	2	76	9	Y	69	121	1			102

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

*02	2204	N	1858	-0-	-346	-0-	102	1	1753	2	Y	3	2	1	2	8	3
							3	9									
*03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	134	1	2296	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	152	1	2606	2	Y	12	13	1	1	8	1
							13	9									
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2431	2	1	9	Y	1	1	8			1
06	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	2172	2	6	9	Y	5					6
07	2883	N	2214	-0-	-669	-0-	2207	2	7	9	Y	6	4	1			8
*08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1975	2	6	9	Y	5	6	1			7

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

*02	3857	X	3546	-0-	-311	-0-	191	1	3279	2	Y	69	80	1	3	8	89
							76	9									
*03	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	204	1	3499	2	Y	62	2	8			149
							68	9									
*04	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	193	1	3318	2	Y	36	94	1	1	8	90
							40	9									
*05	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	3620	2	70	9	Y	64	1	8			153
06	3810	X	3557	-0-	-253	-0-	3474	2	83	9	Y	75	87	1			141
07	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3538	2	62	9	Y	56	141	1			56
08	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	3681	2	54	9	Y	49					99

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 #: 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

*02	2262	N	2160	-0-	-102	-0-	115	1	1980	2	N	59	4	8			234
							65	9									
*03	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	122	1	2102	2	N	27	184	1	2	8	75
							30	9									
*04	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	116	1	1991	2	N	33	1	8			107
							36	9									
*05	3100	N	4363	-0-	1263	1263	4318	2	45	9	N	41	1	8			147
06	3000	N	4461	-0-	1461	2724	4425	2	36	9	N	33					180
07	3100	N	4666	-0-	1566	4290	4640	2	26	9	N	24					204
*08	3100	N	4772	-0-	1672	5962	4700	2	72	9	N	65					269

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

*02	3799	X	3402	-0-	-397	-0-	185	1	3178	2	Y	35	3	8			234
							39	9									
*03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	240	1	4126	2	Y	60	2	8			292
							66	9									
*04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	218	1	3748	2	Y	34	1	8			325
							37	9									
*05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3861	2	48	9	Y	44	185	1	1	8	183
06	3930	X	3421	-0-	-509	-0-	3332	2	89	9	Y	81	168	1			96
07	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3621	2	36	9	Y	33					129
08	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	3361	2	42	9	Y	38					167

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

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					9
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					9
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					9
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	409	2	1	9	Y	1	7	1			3
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					3
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					4

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

*02	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	392	1	6745	2	Y	76	90	1	2	8	98
							84	9									
*03	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	433	1	7446	2	Y	106	1	8			203
							117	9									
*04	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	400	1	6874	2	Y	112	224	1	1	8	90
							123	9									
*05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7673	2	70	9	Y	64	1	8			153
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7402	2	124	9	Y	113	87	1			179
07	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6811	2	91	9	Y	83	178	1			84
08	7998	X	6116	-0-	-1882	-0-	6036	2	80	9	Y	73					148

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	242	1	4159	2	Y	42	38	1			69
							46	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	211	1	3624	2	Y	45	48	1			66
							50	9									
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4176	2	47	9	Y	43	69	1			40
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4274	2	52	9	Y	47	35	1			52
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4397	2	50	9	Y	45	46	1			51
*08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4399	2	47	9	Y	43	44	1			50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1537	N	1491	-0-	-46	-0-	81	1	1395	2	Y	14	1	8			147
							15	9									
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	89	1	1535	2	Y	8	1	8			154
							9	9									
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	91	1	1555	2	Y	50					204
							55	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1623	2	29	9	Y	26					230
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1709	2	34	9	Y	31	173	1			88
07	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1763	2	1	9	Y	1					89
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1841	2	20	9	Y	18					107

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

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

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	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	90	1	1537	2	Y	94	115	1			210
							103	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	96	1	1648	2	Y	123	87	1			246
							135	9									
05	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1504	2	174	9	Y	158	259	1			145
06	1680	N	1170	-0-	-510	-0-	1071	2	99	9	Y	90	130	1			105
07	1798	N	1291	-0-	-507	-0-	1201	2	90	9	Y	82	86	1			101
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1185	2	91	9	Y	83	87	1			97

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1595	N	1057	-0-	-538	-0-	56	1	969	2	Y	29	1	8			120
							32	9									
*03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	83	1	1423	2	Y	55	1	8			174
							61	9									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	87	1	1494	2	Y	39	164	1			49
							43	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1793	2	70	9	Y	64					113
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1676	2	81	9	Y	74					187
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1717	2	52	9	Y	47	175	1			59
*08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1824	2	48	9	Y	44					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6641	X	6243	-0-	-398	-0-	338	1	5802	2	Y	94	188	1	6	8	121
							103	9									
*03	7099	X	6790	-0-	-309	-0-	364	1	6262	2	Y	149	3	8			267
							164	9									
*04	6870	X	6450	-0-	-420	-0-	350	1	6006	2	Y	85	156	1	2	8	194
							94	9									
*05	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7435	2	146	9	Y	133	186	1	1	8	140
*06	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7367	2	120	9	Y	109	2	8			247
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7399	2	163	9	Y	148	197	1			198
*08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7537	2	133	9	Y	121	185	1			134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	851	-0-	-451	-0-	46	1	798	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	Y	12					12
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1391	2	13	9	Y	12	11	1			13
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1277	2	10	9	Y	9	11	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4234	X	3450	-0-	-784	-0-	189	1	3242	2	N	17	19	1	4	8	20
							19	9									
*03	4154	X	3561	-0-	-593	-0-	195	1	3351	2	N	14	2	8			32
							15	9									
*04	3930	X	3678	-0-	-252	-0-	202	1	3465	2	N	10	21	1	1	8	20
							11	9									
*05	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	3724	2	17	9	N	15	1	8			34
06	3660	X	3321	-0-	-339	-0-	3280	2	41	9	N	37	19	1			52
07	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	3460	2	31	9	N	28	52	1			28
08	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	3743	2	26	9	N	24					49

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

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

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
*02	638	N	460	-0-	-178	-0-	24	1	418	2	N	16	1	8			195
							18	9									
*03	620	N	556	-0-	-64	-0-	29	1	499	2	N	25	1	8			219
							28	9									
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	26	1	440	2	N	8					227
							9	9									
*05	496	N	420	-0-	-76	-0-	410	2	10	9	N	9	190	1	2	8	44
06	540	N	313	-0-	-227	-0-	306	2	7	9	N	6					50
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	450	2	15	9	N	14					64
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	362	2	15	9	N	14					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	107	1	1842	2	Y	27	2	8			162
							30	9									
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	118	1	2034	2	Y	19	1	8			180
							21	9									
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	101	1	1739	2	Y	21	1	8			200
							23	9									
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	2	1	9	Y	1	1	8			200
06	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1518	2	17	9	Y	15					215
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1603	2	47	9	Y	43	185	1			73
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	Y	10					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	2					16
							2	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2					4
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					6
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	5	1			1
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	235	1	4036	2	Y	30	27	1			47
							33	9									
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	207	1	3558	2	Y	29	35	1			41
							32	9									
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4071	2	29	9	Y	26	43	1			24
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4061	2	52	9	Y	47	21	1			50
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3919	2	52	9	Y	47	46	1			51
08	4030	X	3645	-0-	-385	-0-	3599	2	46	9	Y	42	44	1			49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	904	2	Y	24	29	1	2	8	33
							26	9									
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	Y	15	1	8			47
							17	9									
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	75	1	1287	2	Y	14	32	1	1	8	28
							15	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1245	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	22
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1320	2	28	9	Y	25					47
07	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1279	2	22	9	Y	20	27	1			40
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1240	2	24	9	Y	22	31	1			31

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1601	2	44	9	Y	40	126	1			15
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1595	2	52	9	Y	47					62
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1954	2	39	9	Y	35	55	1	1	8	41
06	900	N	201	-0-	-699	-0-	198	2	3	9	Y	3	37	1			7
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1775	2	28	9	Y	25	11	1			21
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1964	2	28	9	Y	25	33	1			13

CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978

03	20801	X	19673	-0-	-1128	-0-	19568	2	105	9	Y	95	245	1	1	8	36
04	20130	X	18674	-0-	-1456	-0-	18556	2	118	9	Y	107					143
05	20801	X	19167	-0-	-1634	-0-	19004	2	163	9	Y	148	127	1	2	8	162
06	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-	20965	2	138	9	Y	125	144	1			143
07	19685	X	18847	-0-	-838	-0-	18718	2	129	9	Y	117	163	1			97
*08	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18588	2	116	9	Y	105	149	1			53

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: 1 RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10902 - 11072

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - P/A 12/03/15

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1070	3	11	9	Y	10	10	1		2
04	900	N	721	-0-	-179	B	-0-	718	3	3	9	Y	3	4	1		1
05	930	N	754	-0-	-176	B	-0-	750	3	4	9	Y	4	4	1		1
06	900	N	699	-0-	-201	B	-0-	695	3	4	9	Y	4	4	1		1
07	744	N	741	-0-	-3	B	-0-	737	3	4	9	Y	4	4	1		1
08	744	N	704	-0-	-40	B	-0-	701	3	3	9	Y	3	3	1		1

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

03	496	N	369	-0-	-127	B	-0-	369	3			Y	-0-				-0-
04	480	N	339	-0-	-141	B	-0-	339	3			Y	-0-				-0-
05	434	N	348	-0-	-86	B	-0-	348	3			Y	-0-				-0-
06	360	N	324	-0-	-36	B	-0-	324	3			Y	-0-				-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			Y	-0-				-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	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 #: 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	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	283	-0-	-77	B	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	318	-0-	-132	B	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	81	-0-	-291	B	-0-	81	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	3007	X	2394	-0-	-613	B	-0-	2390	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	2760	X	2398	-0-	-362	B	-0-	2391	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	2852	X	2571	-0-	-281	B	-0-	2563	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	2520	X	2402	-0-	-118	B	-0-	2395	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	2604	X	2500	-0-	-104	B	-0-	2491	3	9	9	Y	8	7	1			2
*08	2617	N	2617	-0-	-0-	B	-0-	2597	3	20	9	Y	18	14	1			6

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	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1561	3	20	9	Y	18	18	1			4
04	780	N	623	-0-	-157	B	-0-	621	3	2	9	Y	2	5	1			1
05	934	X	934	-0-	-0-	B	-0-	931	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	780	X	168	-0-	-612	B	-0-	168	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	1691	X	1691	-0-	-0-	B	-0-	1683	3	8	9	Y	7	5	1			2
*08	4364	X	4364	-0-	-0-	B	-0-	4352	3	12	9	Y	11	9	1			4

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	3179	X	3179	-0-	-0-	B	-0-	3172	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	2729	X	2729	-0-	-0-	B	-0-	2718	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	3333	X	3333	-0-	-0-	B	-0-	3318	3	15	9	Y	14	14	1			3
06	2967	X	2967	-0-	-0-	B	-0-	2954	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	3138	X	3138	-0-	-0-	B	-0-	3124	3	14	9	Y	13	13	1			3
*08	2973	X	2973	-0-	-0-	B	-0-	2963	3	10	9	Y	9	9	1			3

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	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1760	-0-	-410	B	-0-	1752	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	1830	N	1191	-0-	-639	B	-0-	1184	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	2714	N	2714	-0-	-0-	B	-0-	2697	3	17	9	Y	15	14	1			3
06	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2315	3	15	9	Y	14	14	1			3
07	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2093	3	13	9	Y	12	12	1			3
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1658	3	8	9	Y	7	8	1			2

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	3813	X	3559	-0-	-254	B	-0-	3496	3	63	9	Y	57	57	1			12
04	3660	X	3255	-0-	-405	B	-0-	3207	3	48	9	Y	44	42	1			14
05	3751	X	3469	-0-	-282	B	-0-	3407	3	62	9	Y	56	58	1			12
06	3570	X	3185	-0-	-385	B	-0-	3129	3	56	9	Y	51	52	1			11
07	3689	X	3184	-0-	-505	B	-0-	3125	3	59	9	Y	54	51	1			14
08	3472	X	3191	-0-	-281	B	-0-	3145	3	46	9	Y	42	42	1			14

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

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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70 B	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	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	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	816	3	26	9	Y	24	24	1			5
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	653	3	10	9	Y	9	7	1			2
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		25	-0-	25 B	25	25	3			Y	-0-					-0-

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	4619	X	4210	-0-	-409 B	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3773	-0-	-937 B	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4427	-0-	-440 B	-0-	4427	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4183	-0-	-527 B	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4124	-0-	-123 B	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3647	-0-	-786 B	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5145	-0-	-1861 B	-0-	5100	3	45	9	Y	41	41	1			9
04	17961	X	17961	-0-	-0- B	-0-	17854	3	107	9	Y	97	75	1			31
05	19038	X	19038	-0-	-0- B	-0-	18902	3	136	9	Y	124	128	1			27
06	30024	X	30024	-0-	-0- B	-0-	29809	3	215	9	Y	195	180	1			42
07	7330	X	7330	-0-	-0- B	-0-	7275	3	55	9	Y	50	79	1			13
*08	6547	X	6547	-0-	-0- B	-0-	6512	3	35	9	Y	32	34	1			11

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	4903	X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	3			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4016	-0-	-184 B	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	5069	3			Y	-0-					-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0- B	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0- B	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4792	-0-	-292 B	-0-	4781	3	11	9	Y	10	7	1			3

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	2358	X	2358	-0-	-0- B	-0-	2344	3	14	9	Y	13	13	1			3
04	2130	X	2110	-0-	-20 B	-0-	2100	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	2449	X	1685	-0-	-764 B	-0-	1676	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	2370	X	1420	-0-	-950 B	-0-	1412	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	2449	X	1681	-0-	-768 B	-0-	1672	3	9	9	Y	8	8	1			2
*08	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2533	3	11	9	Y	10	9	1			3

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	4659	X	4659	-0-	-0- B	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3708	-0-	-42 B	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
06	3795	X	3795	-0-	-0- B	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3813	-0-	-62 B	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3756	-0-	-894 B	-0-	3756	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 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	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	3496	3	17	9	Y	15	15	1			3
04	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	3307	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	3778	X	3778	-0-	-0- B	-0-	3758	3	20	9	Y	18	18	1			4
06	3647	X	3647	-0-	-0- B	-0-	3628	3	19	9	Y	17	17	1			4
07	3760	X	3760	-0-	-0- B	-0-	3739	3	21	9	Y	19	18	1			5
*08	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	3763	3	17	9	Y	15	15	1			5

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	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1833	3	35	9	Y	32	32	1			7
04	2430	N	1897	-0-	-533 B	-0-	1876	3	21	9	Y	19	20	1			6
05	2511	N	2356	-0-	-155 B	-0-	2324	3	32	9	Y	29	29	1			6
06	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2219	3	31	9	Y	28	28	1			6
07	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2261	3	32	9	Y	29	28	1			7
08	2356	N	2246	-0-	-110 B	-0-	2218	3	28	9	Y	25	24	1			8

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	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	2822	3	39	9	Y	35	35	1			8
04	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3156	3	10	9	Y	9	14	1			3
05	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	3454	3	14	9	Y	13	13	1			3
06	2437	X	2437	-0-	-0- B	-0-	2427	3	10	9	Y	9	10	1			2
07	2383	X	2383	-0-	-0- B	-0-	2373	3	10	9	Y	9	9	1			2
08	3472	X	2691	-0-	-781 B	-0-	2683	3	8	9	Y	7	7	1			2

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	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	5388	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	4886	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	3938	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	6976	X	6976	-0-	-0- B	-0-	6972	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	6452	X	6452	-0-	-0- B	-0-	6448	3	4	9	Y	4	4	1			1
*08	5394	X	5394	-0-	-0- B	-0-	5380	3	14	9	Y	13	10	1			4

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	5828	X	5820	-0-	-8 B	-0-	5789	3	31	9	Y	28	28	1			6
04	5640	X	5412	-0-	-228 B	-0-	5390	3	22	9	Y	20	20	1			6
05	5828	X	5631	-0-	-197 B	-0-	5603	3	28	9	Y	25	26	1			5
06	5640	X	5297	-0-	-343 B	-0-	5271	3	26	9	Y	24	24	1			5
07	5828	X	5414	-0-	-414 B	-0-	5386	3	28	9	Y	25	24	1			6
08	5828	X	5262	-0-	-566 B	-0-	5241	3	21	9	Y	19	19	1			6

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	2356	X	1805	-0-	-551 B	-0-	330	1	1475	2	N	-0-					52
04	2190	X	1472	-0-	-718 B	-0-	403	1	1069	2	N	-0-					52
05	2139	X	1516	-0-	-623 B	-0-	384	1	1129	2	N	3					55
							3	9									
06	1800	X	1271	-0-	-529 B	-0-	306	1	965	2	N	-0-					55
07	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	744	1	2202	2	N	22					77
							24	9									
*08	2980	N	2980	-0-	-0- B	-0-	586	1	2337	2	N	52					129
							57	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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	1705	N	936	-0-	-769 B	-0-	80	1	836	2	Y	18					121
							20	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	157	1	1066	2	Y	43	61	1			103
							47	9									
05	1488	N	1272	-0-	-216 B	-0-	146	1	1100	2	Y	24					127
							26	9									
06	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	83	1	959	2	Y	22	29	1			120
							24	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	260	1	1044	2	Y	24					144
							26	9									
*08	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	295	1	1140	2	Y	11					155
							12	9									

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

03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					40
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			39
05	12	N	1	-0-	-11 B	-0-	1	2			Y	-0-					39
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	Y	1					40
							1	9									
*08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	59	1	229	2	Y	2					42
							2	9									

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

03	49	X	24	-0-	-25 B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					78
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	Y	1	1	1			78
							1	9									
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	4	1	29	2	Y	1					79
							1	9									
06	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					79
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					79
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					79

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

03	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					71
04	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					71
05	217	N	3	-0-	-214 B	-0-	3	1			N	-0-					71
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					71
07	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	825	2	13	9	N	12					83
*08	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	550	1	1325	2	N	-0-					83

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

03	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	118	1	1233	2	Y	26					103
							29	9									
04	1590	N	1461	-0-	-129 B	-0-	180	1	1227	2	Y	49	70	1			82
							54	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	204	1	1533	2	Y	33					115
							36	9									
06	1350	N	1169	-0-	-181 B	-0-	91	1	1050	2	Y	25	32	1			108
							28	9									
07	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	356	1	1426	2	Y	33					141
							36	9									
08	1767	N	1747	-0-	-20 B	-0-	356	1	1376	2	Y	14					155
							15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974

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	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					10
04	1710	N	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-					10
05	341	N	2	-0-	-339 B	-0-	2	1			N	-0-					10
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					10
07	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-					10
*08	4131	X	4131	-0-	-0- B	-0-	1212	1	2919	2	N	-0-					10

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

03	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					10
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					10
05	310	N	3	-0-	-307 B	-0-	3	1			N	-0-					10
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					10
07	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	2			N	-0-					10
*08	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	1084	1	2611	2	N	-0-					10

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

03	806	N	275	-0-	-531 B	-0-	23	1	252	2	N	-0-					180
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					180
05	775	N	1	-0-	-774 B	-0-	1	1			N	-0-					180
06	270	N	2	-0-	-268 B	-0-	2	1			N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
*08	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	483	1	1165	2	N	-0-					180

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

03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	20	1	208	2	Y	4					18
							4	9									
04	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	11	1	73	2	Y	3	4	1			17
							3	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					17
06	120	N	6	-0-	-114 B	-0-	6	2			Y	-0-					17
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
04	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	173	1	753	2	N	-0-					112
05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1005	2	3	9	N	3					115
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					115
07	961	N	386	-0-	-575 B	-0-	384	2	2	9	N	2					117
08	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					117

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	865	-0-	-1801 B	-0-	71	1	794	2	N	-0-					10
04	2580	X	689	-0-	-1891 B	-0-	128	1	561	2	N	-0-					10
05	1643	N	13	-0-	-1630 B	-0-	13	2			N	-0-					10
06	840	N	1	-0-	-839 B	-0-	1	1			N	-0-					10
07	713	N	174	-0-	-539 B	-0-	174	2			N	-0-					10
*08	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	567	1	1368	2	N	-0-					10

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

03	1519	N	667	-0-	-852 B	-0-	57	1	596	2	Y	13					105
							14	9									
04	1470	N	1079	-0-	-391 B	-0-	133	1	906	2	Y	36	51	1			90
							40	9									
05	1519	N	816	-0-	-703 B	-0-	94	1	705	2	Y	15					105
							17	9									
06	660	N	645	-0-	-15 B	-0-	50	1	580	2	Y	14	18	1			101
							15	9									
07	1116	N	433	-0-	-683 B	-0-	85	1	339	2	Y	8					109
							9	9									
08	806	N	774	-0-	-32 B	-0-	158	1	609	2	Y	6					115
							7	9									

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

03	1736	N	1024	-0-	-712 B	-0-	88	1	915	2	Y	19					69
							21	9									
04	1710	N	1173	-0-	-537 B	-0-	145	1	985	2	Y	39	56	1			52
							43	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	185	1	1394	2	Y	30					82
							33	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	107	1	1236	2	Y	29	38	1			73
							32	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	369	1	1480	2	Y	35					108
							39	9									
*08	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	394	1	1521	2	Y	15					123
							17	9									

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

03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	41	1	428	2	Y	9					123
							10	9									
04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	112	1	759	2	Y	30	43	1			110
							33	9									
05	1054	N	1026	-0-	-28 B	-0-	118	1	887	2	Y	19					129
							21	9									
06	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	57	1	653	2	Y	15	20	1			124
							17	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	201	1	808	2	Y	19					143
							21	9									
*08	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	265	1	1022	2	Y	111					254
							122	9									

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

03	403	N	245	-0-	-158 B	-0-	245	3			N	-0-					58
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					58
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	387	3	2	9	N	2					60
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					60
07	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	355	3	3	9	N	3					63
08	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	328	3	4	9	N	4					67

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARDY, D.B. WELL #: 1 RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					128
04	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3			N	-0-					128
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					128
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					128
07	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3			N	-0-					128
08	93	N	28	-0-	-65	B	-0-	28	3			N	-0-					128

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

03	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			Y	-0-					89
04	1830	N	1551	-0-	-279	B	-0-	1536	3	15	9	Y	14					103
05	1736	N	1584	-0-	-152	B	-0-	1574	3	10	9	Y	9					112
06	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1844	3	12	9	Y	11					123
07	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2290	3	1	9	Y	1	89	1			35
08	1581	N	1338	-0-	-243	B	-0-	1334	3	4	9	Y	4					39

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

03	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			Y	-0-					89
04	690	N	472	-0-	-218	B	-0-	457	3	15	9	Y	14					103
05	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	881	3	10	9	Y	9					112
06	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	683	3	12	9	Y	11					123
07	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	650	3	1	9	Y	1	89	1			35
08	899	N	752	-0-	-147	B	-0-	748	3	4	9	Y	4					39

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

03	2790	N	1909	-0-	-881	B	-0-	1903	3	6	9	Y	5					145
04	2100	N	1731	-0-	-369	B	-0-	1723	3	8	9	Y	7					152
05	2294	N	1802	-0-	-492	B	-0-	1796	3	6	9	Y	5					157
06	1860	N	1833	-0-	-27	B	-0-	1801	3	32	9	Y	29	108	1			78
07	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1946	3	11	9	Y	10					88
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1827	3	9	9	Y	8					96

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	2728	3	3	9	Y	3					97
04	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	2586	3	6	9	Y	5					102
05	2170	N	1873	-0-	-297 B	-0-	1870	3	3	9	Y	3					105
06	2100	N	1754	-0-	-346 B	-0-	1733	3	21	9	Y	19	72	1			52
07	2170	N	1661	-0-	-509 B	-0-	1653	3	8	9	Y	7					59
*08	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2174	3	6	9	Y	5					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2378	-0-	-133 B	-0-	2367	2	11	9	N	10					44
04	2310	X	2254	-0-	-56 B	-0-	2242	2	12	9	N	11					55
05	2387	X	2307	-0-	-80 B	-0-	2296	2	11	9	N	10					65
06	2310	X	2213	-0-	-97 B	-0-	2196	2	17	9	N	15					80
07	2387	X	2263	-0-	-124 B	-0-	2252	2	11	9	N	10					90
08	2294	N	2151	-0-	-143 B	-0-	2141	2	10	9	N	9					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	8657	-0-	-1232 B	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	8310	-0-	-1260 B	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	8856	-0-	-1002 B	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8410	-0-	-710 B	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8010	-0-	-1042 B	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8010	-0-	-856 B	-0-	8010	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23064	X	17381	-0-	-5683 B	-0-	17381	3			N	-0-					-0-
04	21510	X	18973	-0-	-2537 B	-0-	18973	3			N	-0-					-0-
05	20398	X	18116	-0-	-2282 B	-0-	18116	3			N	-0-					-0-
06	19170	X	17591	-0-	-1579 B	-0-	17591	3			N	-0-					-0-
07	19592	X	17972	-0-	-1620 B	-0-	17972	3			N	-0-					-0-
08	19592	X	17555	-0-	-2037 B	-0-	17555	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	15221	X	14652	-0-	-569 B	-0-	14652	3			N	-0-					-0-
04	14730	X	13814	-0-	-916 B	-0-	13814	3			N	-0-					-0-
05	15221	X	13766	-0-	-1455 B	-0-	13766	3			N	-0-					-0-
06	14700	X	12769	-0-	-1931 B	-0-	12769	3			N	-0-					-0-
07	14973	X	13376	-0-	-1597 B	-0-	13376	3			N	-0-					-0-
*08	13195	X	13195	-0-	-0- B	-0-	13195	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25792	X	21673	-0-	-4119 B	-0-	21673	3			N	-0-					-0-
04	23640	X	20273	-0-	-3367 B	-0-	20273	3			N	-0-					-0-
05	24025	X	20350	-0-	-3675 B	-0-	20350	3			N	-0-					-0-
06	22920	X	19658	-0-	-3262 B	-0-	19658	3			N	-0-					-0-
07	23002	X	20022	-0-	-2980 B	-0-	20022	3			N	-0-					-0-
*08	19418	X	19418	-0-	-0- B	-0-	19418	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	2821	X	14	-0-	-2807 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	2029	X	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	945	-0-	-1935 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	9	-0-	-2967 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

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	1736	N	1689	-0-	-47 B	-0-	106	1	1319	2	Y	73					73
							184	3	80	9							
04	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	111	1	1432	2	Y	19					92
							200	3	21	9							
05	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	104	1	1272	2	Y	15					107
							183	3	17	9							
06	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	108	1	1353	2	Y	12	105	1			14
							193	3	13	9							
07	1736	N	1706	-0-	-30 B	-0-	112	1	1383	2	Y	10					24
							200	3	11	9							
*08	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	103	1	1279	2	Y	17					41
							187	3	19	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1

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	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	81	1	545	2	N	15					63
							194	3	17	9							
04	810	N	805	-0-	-5 B	-0-	73	1	536	2	N	9					72
							186	3	10	9							
05	837	N	817	-0-	-20 B	-0-	75	1	547	2	N	10					82
							184	3	11	9							
06	810	N	792	-0-	-18 B	-0-	58	1	525	2	N	10					92
							198	3	11	9							
07	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	58	1	538	2	N	10					102
							211	3	11	9							
*08	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	70	1	545	2	N	10					112
							210	3	11	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1909	2	Y	-0-					-0-
								267	3									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1816	2	Y	-0-					-0-
								254	3									
05	2232	N	2136	-0-	-96	B	-0-	142	1	1742	2	Y	-0-					-0-
								252	3									
06	2220	N	2219	-0-	-1	B	-0-	145	1	1815	2	Y	-0-					-0-
								259	3									
07	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1901	2	Y	-0-					-0-
								275	3									
08	2139	N	2070	-0-	-69	B	-0-	137	1	1687	2	Y	-0-					-0-
								246	3									

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
05	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-
								56	3									
06	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
07	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
								42	3									
*08	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
								47	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1129	2	Y	-0-					-0-
								157	3									
04	1320	N	1307	-0-	-13	B	-0-	76	1	1059	2	Y	18	10	1			8
								152	3	20	9							
05	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	64	1	879	2	Y	24					32
								136	3	26	9							
06	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1122	2	Y	20	36	1			16
								169	3	22	9							
07	1364	N	916	-0-	-448	B	-0-	54	1	732	2	Y	21					37
								107	3	23	9							
08	1116	N	710	-0-	-406	B	-0-	49	1	555	2	Y	14	45	1			6
								91	3	15	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1673	2	Y	22					33
								232	3	24	9							
04	1860	N	1588	-0-	-272	B	-0-	93	1	1307	2	Y	-0-	33	1			-0-
								188	3									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1579	2	Y	-0-					-0-
								243	3									
06	1860	N	1649	-0-	-211	B	-0-	100	1	1347	2	Y	-0-					-0-
								202	3									
07	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1541	2	Y	-0-					-0-
								225	3									
08	1922	N	1445	-0-	-477	B	-0-	101	1	1154	2	Y	-0-					-0-
								190	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	66	1	849	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
04	1350	N	544	-0-	-806 B	-0-	30	1	428	2	Y	22	12	1			10
							62	3	24	9							
05	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	157	1	2152	2	Y	28					38
							332	3	31	9							
06	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	97	1	1301	2	Y	24	43	1			19
							195	3	26	9							
07	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	101	1	1362	2	Y	25					44
							199	3	28	9							
*08	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	140	1	1610	2	Y	16	53	1			7
							267	3	18	9							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	669	-0-	-354 B	-0-	22	1	513	2	N	3					150
							131	3	3	9							
04	900	N	820	-0-	-80 B	-0-	27	1	639	2	N	-0-					150
							154	3									
05	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	34	1	811	2	N	8					158
							207	3	9	9							
06	660	N	312	-0-	-348 B	-0-	10	1	242	2	N	-0-	142	1			16
							60	3									
07	837	N	154	-0-	-683 B	-0-	5	1	119	2	N	-0-					16
							30	3									
08	1054	N	132	-0-	-922 B	-0-	4	1	103	2	N	-0-					16
							25	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	144	1	1782	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
04	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	130	1	1672	2	Y	18					18
							233	3	20	9							
05	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	126	1	1551	2	Y	13					31
							225	3	14	9							
06	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	117	1	1475	2	Y	11	29	1			13
							211	3	12	9							
07	1767	N	1693	-0-	-74 B	-0-	111	1	1373	2	Y	10					23
							198	3	11	9							
08	1860	N	1823	-0-	-37 B	-0-	119	1	1471	2	Y	16					39
							215	3	18	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	58	1	1367	2	N	9	164	1			20
							350	3	10	9							
04	1500	N	1164	-0-	-336 B	-0-	38	1	904	2	N	3					23
							219	3	3	9							
05	1829	N	1432	-0-	-397 B	-0-	46	1	1097	2	N	7					30
							281	3	8	9							
06	1740	N	812	-0-	-928 B	-0-	26	1	626	2	N	5					35
							154	3	6	9							
07	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	51	1	1214	2	N	8					43
							309	3	9	9							
08	1426	N	1133	-0-	-293 B	-0-	37	1	879	2	N	5					48
							211	3	6	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	90	1	1170	2	Y	20					30
							163	3	22	9							
04	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	90	1	1262	2	Y	-0-	30	1			-0-
							181	3									
05	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	79	1	1085	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
06	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	73	1	975	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
07	1209	N	858	-0-	-351 B	-0-	52	1	703	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
08	1333	N	937	-0-	-396 B	-0-	66	1	748	2	Y	-0-					-0-
							123	3									

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	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	8	2	3	3	N	-0-					48
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	5	2	1	3	N	-0-					48
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	7	2	2	3	N	-0-					48
06	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	6	2	2	3	N	1	36	1			13
							1	9									
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	9	2	3	3	N	-0-					13
*08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	8	2	2	3	N	2					15
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					35
							7	3									
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					35
							4	3									
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					35
							4	3									
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					35
							4	3									
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	2					37
							6	3	2	9							
*08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	N	1					38
							8	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	745	-0-	-278 B	-0-	43	1	571	2	N	5					95
							125	3	6	9							
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	74	1	746	2	N	7					102
							163	3	8	9							
05	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	74	1	954	2	N	-0-	87	1			15
							208	3									
06	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	44	1	920	2	N	3					18
							201	3	3	9							
07	1023	N	852	-0-	-171 B	-0-	38	1	667	2	N	2					20
							145	3	2	9							
08	1240	N	1023	-0-	-217 B	-0-	35	1	809	2	N	3					23
							176	3	3	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					97
								9	3									
04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					97
								8	3									
05	62	N	36	-0-	-26	B	-0-	1	1	28	2	N	-0-	80	1			17
								7	3									
06	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	2	1	47	2	N	15					32
								11	3	17	9							
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					32
								8	3									
*08	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					32
								13	3									

HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	62	1	836	2	N	3					45
								183	3	3	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	81	1	820	2	N	5					50
								179	3	6	9							
05	1023	N	993	-0-	-30	B	-0-	59	1	764	2	N	3	36	1			17
								167	3	3	9							
06	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	43	1	913	2	N	6					23
								201	3	7	9							
07	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	51	1	907	2	N	5					28
								199	3	6	9							
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	35	1	831	2	N	2					30
								182	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2539	N	2539	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1946	2	N	11					73
								499	3	12	9							
04	2610	N	2357	-0-	-253	B	-0-	76	1	1825	2	N	12					85
								443	3	13	9							
05	2511	N	2314	-0-	-197	B	-0-	75	1	1773	2	N	12					97
								453	3	13	9							
06	2460	N	2127	-0-	-333	B	-0-	69	1	1645	2	N	9	34	1			72
								403	3	10	9							
07	2449	N	1902	-0-	-547	B	-0-	61	1	1456	2	N	13					85
								371	3	14	9							
08	2325	N	2003	-0-	-322	B	-0-	65	1	1551	2	N	12					97
								374	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1789	2	N	24	164	1			42
								248	3	26	9							
04	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1730	2	N	15					57
								248	3	17	9							
05	2294	N	2111	-0-	-183	B	-0-	124	1	1706	2	N	16					73
								263	3	18	9							
06	2130	N	2043	-0-	-87	B	-0-	123	1	1653	2	N	17					90
								248	3	19	9							
07	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1821	2	N	18					108
								266	3	20	9							
*08	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1790	2	N	15					123
								296	3	17	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	83	1	1393	2	N	5					120
							357	3	6	9							
04	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	83	1	1436	2	N	2					122
							347	3	2	9							
05	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	81	1	1411	2	N	3					125
							360	3	3	9							
06	1770	N	1652	-0-	-118 B	-0-	72	1	1269	2	N	-0-	83	1			42
							311	3									
07	1922	N	1693	-0-	-229 B	-0-	74	1	1289	2	N	1					43
							329	3	1	9							
08	1860	N	1653	-0-	-207 B	-0-	73	1	1273	2	N	-0-					43
							307	3									

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	22	1	530	2	N	-0-					24
							136	3									
04	690	N	670	-0-	-20 B	-0-	22	1	522	2	N	-0-					24
							126	3									
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	22	1	526	2	N	-0-					24
							135	3									
06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	23	1	555	2	N	-0-					24
							137	3									
07	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	24	1	559	2	N	-0-					24
							142	3									
08	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	21	1	512	2	N	-0-					24
							124	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	189	-0-	-183 B	-0-	9	1	144	2	N	-0-					33
							36	3									
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	11	1	207	2	N	-0-					33
							51	3									
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	2	N	2					35
							32	3	2	9							
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	15	1	265	2	N	2					37
							65	3	2	9							
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	12	1	216	2	N	-0-					37
							56	3									
*08	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	27	1	474	2	N	-0-					37
							114	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	7	1	156	2	N	-0-					107
							40	3									
04	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	5	1	111	2	N	-0-					107
							26	3									
05	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	4	1	102	2	N	-0-					107
							26	3									
06	210	N	128	-0-	-82 B	-0-	4	1	99	2	N	1	93	1			15
							24	3	1	9							
07	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	3	1	68	2	N	-0-					15
							17	3									
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	3	1	77	2	N	-0-					15
							19	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1253	-0-	-452 B	-0-	72	1	964	2	N	5	160	1			25
							211	3	6	9							
04	1680	N	1123	-0-	-557 B	-0-	84	1	846	2	N	7					32
							185	3	8	9							
05	1519	N	1165	-0-	-354 B	-0-	69	1	897	2	N	3					35
							196	3	3	9							
06	1200	N	1159	-0-	-41 B	-0-	43	1	914	2	N	2					37
							200	3	2	9							
07	1147	N	1020	-0-	-127 B	-0-	45	1	800	2	N	-0-					37
							175	3									
08	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	39	1	924	2	N	10					47
							203	3	11	9							

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	7					127
							5	3	8	9							
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	1	1	18	2	N	1					128
							5	3	1	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	-0-	94	1			34
							6	3									
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	22	2	N	-0-					34
							5	3									
*08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	2	N	1					35
							5	3	1	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	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	156	1	2019	2	N	19					127
							281	3	21	9							
04	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	135	1	1882	2	N	18					145
							269	3	20	9							
05	2666	N	2408	-0-	-258 B	-0-	142	1	1947	2	N	17					162
							300	3	19	9							
06	2400	N	2310	-0-	-90 B	-0-	139	1	1874	2	N	14	154	1			22
							282	3	15	9							
07	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	158	1	2131	2	N	6					28
							312	3	7	9							
*08	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	185	1	2116	2	N	19					47
							349	3	21	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	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	210	1	2727	2	N	28	170	1			45
							380	3	31	9							
04	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	180	1	2523	2	N	22					67
							362	3	24	9							
05	2771	X	2771	-0-	-0- B	-0-	163	1	2244	2	N	16					83
							346	3	18	9							
06	3395	X	3395	-0-	-0- B	-0-	205	1	2750	2	N	25					108
							412	3	28	9							
07	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	194	1	2616	2	N	20					128
							383	3	22	9							
*08	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	215	1	2458	2	N	15					143
							406	3	17	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	178	1	2298	2	N	21					178
							319	3	23	9							
04	2622	X	2622	-0-	-0- B	-0-	153	1	2140	2	N	20	161	1			37
							307	3	22	9							
05	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	161	1	2211	2	N	13					50
							341	3	14	9							
06	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	165	1	2232	2	N	13	34	1			29
							336	3	14	9							
07	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	158	1	2129	2	N	11					40
							311	3	12	9							
*08	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	180	1	2059	2	N	13					53
							340	3	14	9							

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	204	1	2639	2	N	29	172	1			37
							367	3	32	9							
04	2910	X	2903	-0-	-7 B	-0-	170	1	2373	2	N	18					55
							340	3	20	9							
05	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	187	1	2567	2	N	20					75
							396	3	22	9							
06	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	228	1	3063	2	N	27	46	1			56
							459	3	30	9							
07	3407	X	3407	-0-	-0- B	-0-	206	1	2770	2	N	24					80
							405	3	26	9							
*08	3169	X	3169	-0-	-0- B	-0-	220	1	2517	2	N	15					95
							415	3	17	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	2139	N	1999	-0-	-140 B	-0-	64	1	1529	2	N	12					37
							393	3	13	9							
04	2100	N	2072	-0-	-28 B	-0-	67	1	1605	2	N	10					47
							389	3	11	9							
05	2294	N	1750	-0-	-544 B	-0-	57	1	1344	2	N	5					52
							343	3	6	9							
06	1920	N	1841	-0-	-79 B	-0-	60	1	1423	2	N	8					60
							349	3	9	9							
07	2139	N	1834	-0-	-305 B	-0-	59	1	1403	2	N	13					73
							358	3	14	9							
08	1736	N	1649	-0-	-87 B	-0-	53	1	1278	2	N	9					82
							308	3	10	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	1364	N	957	-0-	-407 B	-0-	55	1	735	2	N	5					162
							161	3	6	9							
04	1200	N	1141	-0-	-59 B	-0-	85	1	861	2	N	6					168
							188	3	7	9							
05	1333	N	1189	-0-	-144 B	-0-	70	1	918	2	N	-0-	152	1			16
							201	3									
06	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	44	1	934	2	N	4					20
							205	3	4	9							
07	1178	N	971	-0-	-207 B	-0-	43	1	759	2	N	3					23
							166	3	3	9							
08	1178	N	870	-0-	-308 B	-0-	29	1	686	2	N	4					27
							151	3	4	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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- B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

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	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	121	1	1567	2	Y	52					79
							218	3	57	9							
04	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	114	1	1584	2	Y	33	97	1			15
							226	3	36	9							
05	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	115	1	1579	2	Y	44					59
							244	3	48	9							
06	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	120	1	1610	2	Y	37	67	1			29
							241	3	41	9							
07	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	107	1	1440	2	Y	39					68
							210	3	43	9							
*08	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	144	1	1644	2	Y	26	83	1			11
							271	3	29	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	1364	N	1165	-0-	-199 B	-0-	67	1	893	2	N	8					98
							196	3	9	9							
04	1140	N	1030	-0-	-110 B	-0-	76	1	777	2	N	5					103
							171	3	6	9							
05	1240	N	1159	-0-	-81 B	-0-	69	1	891	2	N	4	79	1			28
							195	3	4	9							
06	1140	N	991	-0-	-149 B	-0-	37	1	779	2	N	4					32
							171	3	4	9							
07	1054	N	873	-0-	-181 B	-0-	38	1	684	2	N	1					33
							150	3	1	9							
08	1147	N	15	-0-	-1132 B	-0-	12	2	3	3	N	-0-					33

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	1395	N	652	-0-	-743 B	-0-	27	1	564	2	Y	3	2	1			2
							58	3	3	9							
04	1350	N	963	-0-	-387 B	-0-	45	1	828	2	Y	5	6	1			1
							84	3	6	9							
05	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	90	1	1515	2	Y	5	3	1			3
							168	3	6	9							
06	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	106	1	1616	2	Y	3	4	1			2
							165	3	3	9							
07	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	103	1	1629	2	Y	3	3	1			2
							177	3	3	9							
*08	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	96	1	1541	2	Y	-0-	2	1			-0-
							167	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	35	1	837	2	N	8					170
							215	3	9	9							
04	1140	N	789	-0-	-351 B	-0-	25	1	610	2	N	5					175
							148	3	6	9							
05	899	N	619	-0-	-280 B	-0-	20	1	474	2	N	4	161	1			18
							121	3	4	9							
06	1050	N	749	-0-	-301 B	-0-	24	1	579	2	N	4					22
							142	3	4	9							
07	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	27	1	643	2	N	3					25
							164	3	3	9							
*08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	27	1	650	2	N	3					28
							157	3	3	9							

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	3	1	72	2	N	-0-					127
							18	3									
04	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					127
							8	3									
05	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	4	1	90	2	N	-0-	107	1			20
							23	3									
06	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					20
							10	3									
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	82	2	N	-0-					20
							21	3									
08	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					20
							11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	61	1	1444	2	N	10					40
							370	3	11	9							
04	1740	N	1485	-0-	-255 B	-0-	48	1	1152	2	N	5					45
							279	3	6	9							
05	1643	N	1258	-0-	-385 B	-0-	41	1	968	2	N	2					47
							247	3	2	9							
06	1830	N	1321	-0-	-509 B	-0-	43	1	1021	2	N	6					53
							250	3	7	9							
07	1550	N	1223	-0-	-327 B	-0-	40	1	940	2	N	4					57
							239	3	4	9							
08	1271	N	1114	-0-	-157 B	-0-	36	1	868	2	N	1					58
							209	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	976	-0-	-202 B	-0-	56	1	752	2	N	3	128	1			25
							165	3	3	9							
04	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	89	1	906	2	N	3					28
							199	3	3	9							
05	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	74	1	972	2	N	7					35
							214	3	8	9							
06	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	37	1	758	2	N	3					38
							165	3	3	9							
07	1240	N	971	-0-	-269 B	-0-	42	1	758	2	N	4					42
							167	3	4	9							
08	1271	N	1033	-0-	-238 B	-0-	35	1	818	2	N	1					43
							179	3	1	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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	-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-

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

03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1186	3	55	9	N	50	18	8			145
04	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1147	3	69	9	N	63	10	8			198
05	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1199	3	37	9	N	34	10	8			222
06	1200	N	1163	-0-	-37 B	-0-	1153	3	10	9	N	9	9	8			222
07	1271	N	1153	-0-	-118 B	-0-	1133	3	20	9	N	18	18	8			222
08	1240	N	1209	-0-	-31 B	-0-	1175	3	34	9	N	31					253

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

03	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			Y	-0-					7
04	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	148	2			Y	-0-					7
05	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	170	2	1	9	Y	1					8
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			Y	-0-					8
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			Y	-0-	6	1			2
*08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			Y	-0-					2

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- 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-

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

03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

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

03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					99
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					99
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					99
*08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					99

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2985	-0-	-394	B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3023	-0-	-247	B	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3240	-0-	-139	B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3084	-0-	-186	B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	1753	-0-	-1626	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2281	-0-	-974	B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-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

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	1643	N	1046	-0-	-597	B	-0-	107	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	458	-0-	-1162	B	-0-	49	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	B	-0-	212	1	1980	2	Y	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1511	2	Y	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1818	-0-	-321	B	-0-	190	1	1628	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-	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-

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

03	279	N	205	-0-	-74	B	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	30	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	36	1	293	2	Y	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	34	1	291	2	Y	-0-					-0-

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

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	39	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	41	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	38	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	42	1	359	2	Y	-0-					-0-

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	1767	X	1670	-0-	-97 B	-0-	170	1	1500	2	Y	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0- B	-0-	186	1	1551	2	Y	-0-					-0-
05	1706	X	1706	-0-	-0- B	-0-	165	1	1541	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1550	-0-	-100 B	-0-	156	1	1394	2	Y	-0-					-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0- B	-0-	199	1	1628	2	Y	-0-					-0-
*08	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	195	1	1670	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	84	1	740	2	Y	-0-	37	1			13
04	750	N	688	-0-	-62 B	-0-	70	1	588	2	Y	27					40
							30	9									
05	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	69	1	647	2	Y	17	33	1			24
							19	9									
06	810	N	621	-0-	-189 B	-0-	62	1	555	2	Y	4					28
							4	9									
07	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	76	1	621	2	Y	-0-					28
*08	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	87	1	744	2	Y	-0-					28

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	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2551	2	22	9	Y	20	33	1			41
04	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2418	2	36	9	Y	33	32	1			42
05	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2509	2	26	9	Y	24	34	1			32
06	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2356	2	18	9	Y	16	32	1			16
07	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2459	2	21	9	Y	19					35
08	2542	N	2479	-0-	-63 B	-0-	2446	2	33	9	Y	30					65

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	2914	X	1430	-0-	-1484 B	-0-	1424	2	6	9	Y	5	8	1			11
04	2640	X	1476	-0-	-1164 B	-0-	1464	2	12	9	Y	11	9	1			13
05	1487	X	1487	-0-	-0- B	-0-	1479	2	8	9	Y	7	10	1			10
06	1520	X	1520	-0-	-0- B	-0-	1513	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	1552	X	1552	-0-	-0- B	-0-	1545	2	7	9	Y	6					12
08	1488	N	1457	-0-	-31 B	-0-	1447	2	10	9	Y	9					21

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	457	-0-	-8 B	-0-	47	1	410	2	Y	-0-	19	1			7
04	517	X	517	-0-	-0- B	-0-	53	1	447	2	Y	15					22
							17	9									
05	682	X	590	-0-	-92 B	-0-	56	1	522	2	Y	11	18	1			15
							12	9									
06	660	X	323	-0-	-337 B	-0-	32	1	290	2	Y	1					16
							1	9									
07	682	X	532	-0-	-150 B	-0-	58	1	474	2	Y	-0-					16
08	589	N	154	-0-	-435 B	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					16

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	3100	X	2873	-0-	-227 B	-0-	2787	2	86	9	Y	78	126	1			158
04	2970	X	2796	-0-	-174 B	-0-	2652	2	144	9	Y	131	123	1			166
05	3069	X	2787	-0-	-282 B	-0-	2692	2	95	9	Y	86	131	1			121
06	2970	X	2579	-0-	-391 B	-0-	2510	2	69	9	Y	63	124	1			60
07	2883	X	2550	-0-	-333 B	-0-	2473	2	77	9	Y	70					130
*08	2799	N	2799	-0-	-0- B	-0-	2674	2	125	9	Y	114					244

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	244	1	2157	2	Y	-0-	15	1			5
04	2370	N	2075	-0-	-295 B	-0-	220	1	1843	2	Y	11					16
							12	9									
05	2294	N	1974	-0-	-320 B	-0-	190	1	1777	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
06	2310	N	2269	-0-	-41 B	-0-	229	1	2038	2	Y	2					11
							2	9									
07	2139	N	1699	-0-	-440 B	-0-	185	1	1514	2	Y	-0-					11
08	2387	X	2273	-0-	-114 B	-0-	238	1	2035	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1918	X	1918	-0-	-0- B	-0-	195	1	1723	2	Y	-0-	62	1			21
04	1856	X	1856	-0-	-0- B	-0-	191	1	1601	2	Y	58					79
							64	9									
05	1736	X	1563	-0-	-173 B	-0-	148	1	1384	2	Y	28	65	1			42
							31	9									
06	1860	X	1623	-0-	-237 B	-0-	163	1	1451	2	Y	8					50
							9	9									
07	1922	X	1428	-0-	-494 B	-0-	155	1	1273	2	Y	-0-					50
08	1922	X	1359	-0-	-563 B	-0-	142	1	1217	2	Y	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	82	1	722	2	Y	-0-	42	1			15
04	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	115	1	957	2	Y	51					66
							56	9									
05	837	N	828	-0-	-9 B	-0-	77	1	726	2	Y	23	54	1			35
							25	9									
06	780	N	657	-0-	-123 B	-0-	66	1	587	2	Y	4					39
							4	9									
07	1178	N	683	-0-	-495 B	-0-	74	1	609	2	Y	-0-					39
08	837	N	636	-0-	-201 B	-0-	66	1	570	2	Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	638	-0-	-199 B	-0-	65	1	573	2	Y	-0-	6	1			2
04	810	X	538	-0-	-272 B	-0-	57	1	477	2	Y	4					6
							4	9									
05	837	X	510	-0-	-327 B	-0-	49	1	459	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	810	X	666	-0-	-144 B	-0-	67	1	598	2	Y	1					4
							1	9									
07	837	X	582	-0-	-255 B	-0-	63	1	519	2	Y	-0-					4
08	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	51	1	437	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					239
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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 B	-0-	250	2	13	9	Y	12	22	1			27
04	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	215	2	22	9	Y	20	21	1			26
05	310	N	212	-0-	-98 B	-0-	200	2	12	9	Y	11	20	1			17
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	264	2	14	9	Y	13	18	1			12
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	222	2	12	9	Y	11					23
08	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	159	2	14	9	Y	13					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4089	-0-	-1460 B	-0-	4083	2	6	9	Y	5	8	1			1
04	5370	X	4129	-0-	-1241 B	-0-	4125	2	4	9	Y	4					5
05	5549	X	3112	-0-	-2437 B	-0-	3094	2	18	9	Y	16	15	1			6
06	4920	X	4069	-0-	-851 B	-0-	4060	2	9	9	Y	8	7	1			7
07	4278	X	3193	-0-	-1085 B	-0-	3187	2	6	9	Y	5	8	1			4
08	4278	X	3945	-0-	-333 B	-0-	3932	2	13	9	Y	12					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	3112	2	39	9	Y	35	55	1			8
04	2880	X	2816	-0-	-64 B	-0-	2787	2	29	9	Y	26					34
05	3348	X	2824	-0-	-524 B	-0-	2693	2	131	9	Y	119	106	1			47
06	3240	X	2514	-0-	-726 B	-0-	2464	2	50	9	Y	45	52	1			40
07	3348	X	2863	-0-	-485 B	-0-	2819	2	44	9	Y	40	48	1			32
08	3162	X	2561	-0-	-601 B	-0-	2487	2	74	9	Y	67					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	31	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	38	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147 B	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	36	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	210	-0-	-162 B	-0-	23	1	187	2	Y	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					-0-

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

03	1147	X	709	-0-	-438 B	-0-	709	2			N	-0-					72
04	1097	X	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					72
05	1054	X	404	-0-	-650 B	-0-	404	2			N	-0-					72
06	1020	X	759	-0-	-261 B	-0-	759	2			N	-0-					72
07	1147	X	807	-0-	-340 B	-0-	796	2	11	9	N	10					82
08	1147	X	427	-0-	-720 B	-0-	399	2	28	9	N	25					107

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

03	3224	X	2253	-0-	-971 B	-0-	2239	2	14	9	N	13					120
04	2550	X	2247	-0-	-303 B	-0-	2243	2	4	9	N	4					124
05	2604	X	2420	-0-	-184 B	-0-	2398	2	22	9	N	20					144
06	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	3034	2	18	9	N	16					160
07	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3637	2	11	9	N	10					170
*08	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	3770	2	10	9	N	9					179

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

03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	520	2	12	9	Y	11	15	1			2
04	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	510	2	10	9	Y	9					11
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	545	2	47	9	Y	43	37	1			17
06	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	484	2	18	9	Y	16	19	1			14
07	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	493	2	14	9	Y	13	17	1			10
*08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	573	2	30	9	Y	27					37

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

03	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	3061	2	23	9	Y	21	29	1			5
04	3030	X	2350	-0-	-680 B	-0-	2337	2	13	9	Y	12					17
05	3131	X	2386	-0-	-745 B	-0-	2318	2	68	9	Y	62	55	1			24
06	3030	X	2450	-0-	-580 B	-0-	2420	2	30	9	Y	27	27	1			24
07	3069	X	2997	-0-	-72 B	-0-	2969	2	28	9	Y	25	29	1			20
08	3069	X	2877	-0-	-192 B	-0-	2826	2	51	9	Y	46					66

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

03	4431	X	4431	-0-	-0- B	-0-	393	1	3992	2	Y	42	67	1			9
							46	9									
04	3884	X	3884	-0-	-0- B	-0-	3847	2	37	9	Y	34					43
05	4536	X	4536	-0-	-0- B	-0-	4334	2	202	9	Y	184	155	1			72
06	4733	X	4733	-0-	-0- B	-0-	4644	2	89	9	Y	81	81	1			72
07	4433	X	3440	-0-	-993 B	-0-	3389	2	51	9	Y	46	81	1			37
08	4526	X	3564	-0-	-962 B	-0-	3466	2	98	9	Y	89					126

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	1395	N	1325	-0-	-70 B	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1422	-0-	-66 B	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
	HEMBY, T.G. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245818	COMPL. DATE 02/02/2009				TOTAL DEPTH 10665		PERF.10338 - 10106				
03	4487	X	4487	-0-	-0- B	-0-	4468	2	19	9	N	17					137
04	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	4337	2	24	9	N	22					159
05	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4769	2	23	9	N	21					180
06	4237	X	4237	-0-	-0- B	-0-	4218	2	19	9	N	17					197
07	4912	X	4912	-0-	-0- B	-0-	4894	2	18	9	N	16	183	1			30
08	4805	X	4732	-0-	-73 B	-0-	4729	2	3	9	N	3					33
	BRIGGS, H. W. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 268383	COMPL. DATE 11/06/2010				TOTAL DEPTH 11510		PERF. 8794 - 10120				
03	5259	X	5259	-0-	-0- B	-0-	5206	2	53	9	N	48					187
04	5160	X	5030	-0-	-130 B	-0-	4995	2	35	9	N	32	186	1			33
05	5456	X	5225	-0-	-231 B	-0-	5179	2	46	9	N	42					75
06	5280	X	4981	-0-	-299 B	-0-	4916	2	65	9	N	59					134
07	5456	X	4895	-0-	-561 B	-0-	4818	2	77	9	N	70	177	1			27
08	5270	X	4895	-0-	-375 B	-0-	4877	2	18	9	N	16					43
	TXU TATUM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4H	RRCID -> 279337	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10468		PERF.10750 - 15912				
03	309318	X	69610	-0-	-239708 B	-0-	68965	2	645	9	Y	586	578	1			171
04	130860	X	60370	-0-	-70490 B	-0-	59863	2	507	9	Y	461	460	1			172
05	110267	X	55917	-0-	-54350 B	-0-	55555	2	362	9	Y	329	380	1			121
06	91440	X	49107	-0-	-42333 B	-0-	48810	2	297	9	Y	270	292	1			99
07	79732	X	46405	-0-	-33327 B	-0-	46174	2	231	9	Y	210	185	1			124
08	69595	X	39880	-0-	-29715 B	-0-	39755	2	125	9	Y	114	85	1			153
	TXU TATUM GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5H	RRCID -> 279338	COMPL. DATE 08/31/2015				TOTAL DEPTH 10254		PERF.10998 - 16550				
03	193130	X	65211	-0-	-127919 B	-0-	64608	2	603	9	Y	548	539	1			160
04	110610	X	56950	-0-	-53660 B	-0-	56474	2	476	9	Y	433	431	1			162
05	96596	X	53454	-0-	-43142 B	-0-	53109	2	345	9	Y	314	361	1			115
06	81150	X	43466	-0-	-37684 B	-0-	43203	2	263	9	Y	239	267	1			87
07	73501	X	49696	-0-	-23805 B	-0-	49448	2	248	9	Y	225	180	1			132
08	65224	X	37448	-0-	-27776 B	-0-	37329	2	119	9	Y	108	96	1			144

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

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

03	3441	X	3023	-0-	-418	B	-0-	6	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2503	-0-	-947	B	-0-	5	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2403	-0-	-1162	B	-0-	5	1	2398	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2180	-0-	-1270	B	-0-	4	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2176	-0-	-862	B	-0-	4	1	2172	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2061	-0-	-977	B	-0-	4	1	2057	2	N	-0-					-0-

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

03	3968	X	3013	-0-	-955	B	-0-	6	1	3005	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	3840	X	3042	-0-	-798	B	-0-	6	1	2832	2	N	185	178	1	7	8	-0-
								204	9									
05	3627	X	2856	-0-	-771	B	-0-	6	1	2850	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2582	-0-	-658	B	-0-	5	1	2571	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
07	3193	X	3001	-0-	-192	B	-0-	6	1	2992	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
08	3131	X	2761	-0-	-370	B	-0-	6	1	2749	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					111
04	90	N	16	-0-	-74	B	-0-	16	2			N	-0-					111
05	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	208	2	2	9	N	2					113
06	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	958	2	9	9	N	8					121
07	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	738	2	14	9	N	13	1	8			133
*08	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	435	2	7	9	N	6					139

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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - PLUGGED 07/24/15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					33

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

03	1550	N	1341	-0-	-209	B	-0-	60	1	1266	2	N	14						55
								15	9										
04	1350	N	1112	-0-	-238	B	-0-	62	1	1036	2	N	13						68
								14	9										
05	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1606	2	N	16						84
								18	9										
06	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1646	2	N	-0-	68	1				16
*07	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1412	2	N	24						40
								26	9										
08	1705	N	1652	-0-	-53	B	-0-	90	1	1534	2	N	25						65
								28	9										

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

03	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1038	2	N	-0-						175
04	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	58	1	968	2	N	32						207
								35	9										
05	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1137	2	N	-0-						207
06	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1236	2	N	-0-						207
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1186	2	N	7	175	1				39
								8	9										
08	1085	N	628	-0-	-457	B	-0-	34	1	579	2	N	14						53
								15	9										

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

03	1550	N	1439	-0-	-111	B	-0-	65	1	1365	2	N	8						165
								9	9										
04	1500	N	1344	-0-	-156	B	-0-	75	1	1267	2	N	2						167
								2	9										
05	1488	N	1424	-0-	-64	B	-0-	75	1	1342	2	N	6						173
								7	9										
06	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1350	2	N	-0-						173
07	1395	N	1322	-0-	-73	B	-0-	68	1	1242	2	N	11	161	1				23
								12	9										
08	1426	N	1389	-0-	-37	B	-0-	77	1	1301	2	N	10						33
								11	9										

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2247	-0-	-884 B	-0-	102	1	2145	2	N	-0-					202
04	2790	X	2195	-0-	-595 B	-0-	123	1	2066	2	N	5					207
							6	9									
05	2883	X	1501	-0-	-1382 B	-0-	79	1	1422	2	N	-0-					207
06	2730	X	2465	-0-	-265 B	-0-	127	1	2337	2	N	1	168	1			40
							1	9									
07	2573	X	2064	-0-	-509 B	-0-	107	1	1957	2	N	-0-					40
08	2263	X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					40

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9824 - 10064

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-

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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	589	N	480	-0-	-109 B	-0-	22	1	458	2	N	-0-					170
04	600	N	448	-0-	-152 B	-0-	25	1	423	2	N	-0-					170
05	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	26	1	461	2	N	20					190
							22	9									
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	25	1	462	2	N	-0-					190
07	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	20	1	371	2	N	12	158	1			44
							13	9									
08	496	N	346	-0-	-150 B	-0-	19	1	327	2	N	-0-					44

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

03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1519	N	1486	-0-	-33 B	-0-	65	1	1377	2	N	40					163
							44	9									
04	1380	N	1291	-0-	-89 B	-0-	72	1	1209	2	N	9	67	1			105
							10	9									
05	1705	N	1393	-0-	-312 B	-0-	73	1	1320	2	N	-0-					105
06	1440	N	1391	-0-	-49 B	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					105
07	1333	N	1094	-0-	-239 B	-0-	56	1	1023	2	N	14	22	1			97
							15	9									
*08	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	78	1	1322	2	N	30					127
							33	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117 B	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1678	-0-	-368 B	-0-	76	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1745	-0-	-115 B	-0-	97	1	1623	2	N	23					23
							25	9									
05	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	95	1	1702	2	N	-0-					23
06	1620	N	1463	-0-	-157 B	-0-	75	1	1388	2	N	-0-					23
07	1798	N	1180	-0-	-618 B	-0-	61	1	1119	2	N	-0-					23
08	1798	N	1358	-0-	-440 B	-0-	76	1	1282	2	N	-0-					23

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	1364	N	1020	-0-	-344 B	-0-	46	1	974	2	N	-0-					27
04	1140	N	961	-0-	-179 B	-0-	54	1	907	2	N	-0-					27
05	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	63	1	1126	2	N	3					30
							3	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	61	1	1123	2	N	-0-					30
*07	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	57	1	1044	2	N	12					42
							13	9									
*08	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	68	1	1147	2	N	10					52
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1288	-0-	-107 B	-0-	57	1	1207	2	N	22					127
							24	9									
04	1290	N	1265	-0-	-25 B	-0-	70	1	1181	2	N	13					140
							14	9									
05	1271	N	1172	-0-	-99 B	-0-	62	1	1110	2	N	-0-					140
06	1260	N	1096	-0-	-164 B	-0-	56	1	1040	2	N	-0-					140
07	1302	N	1019	-0-	-283 B	-0-	53	1	966	2	N	-0-					140
08	1178	N	1092	-0-	-86 B	-0-	60	1	1026	2	N	5					145
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	150	-0-	-129 B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					26
04	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	7	1	120	2	N	-0-					26
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	10	1	185	2	N	7					33
							8	9									
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	14	1	254	2	N	-0-					33
*07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	10	1	189	2	N	-0-					33
*08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	14	1	239	2	N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2061	-0-	-16 B	-0-	92	1	1952	2	N	15					57
							17	9									
04	1980	N	1799	-0-	-181 B	-0-	101	1	1698	2	N	-0-					57
05	2015	N	1955	-0-	-60 B	-0-	103	1	1852	2	N	-0-					57
06	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	102	1	1890	2	N	-0-					57
*07	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	97	1	1789	2	N	20	57	1			20
							22	9									
08	1953	N	1885	-0-	-68 B	-0-	105	1	1774	2	N	5					25
							6	9									

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

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-

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

03	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	19	1	317	2	N	26					26
							29	9									
05	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	16	1	295	2	N	-0-					26
06	360	N	297	-0-	-63 B	-0-	15	1	282	2	N	-0-					26
07	589	N	268	-0-	-321 B	-0-	14	1	254	2	N	-0-					26
08	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	16	1	264	2	N	-0-					26

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

03	2418	N	2332	-0-	-86 B	-0-	105	1	2227	2	N	-0-					140
04	2310	N	2242	-0-	-68 B	-0-	125	1	2094	2	N	21	82	1			79
							23	9									
05	2449	N	2296	-0-	-153 B	-0-	120	1	2159	2	N	15					94
							17	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	122	1	2248	2	N	-0-					94
07	2325	N	2046	-0-	-279 B	-0-	106	1	1940	2	N	-0-	79	1			15
08	2294	N	1984	-0-	-310 B	-0-	110	1	1863	2	N	10					25
							11	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10116

03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27	1			-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	78	1	1649	2	N	36					185
							40	9									
04	1590	N	1459	-0-	-131 B	-0-	82	1	1373	2	N	4	86	1			103
							4	9									
05	1922	N	1440	-0-	-482 B	-0-	76	1	1364	2	N	-0-					103
06	1710	N	1352	-0-	-358 B	-0-	69	1	1282	2	N	1	79	1			25
							1	9									
*07	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	80	1	1460	2	N	8					33
							9	9									
*08	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	87	1	1479	2	N	10					43
							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	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	93	1	1963	2	N	23					153
							25	9									
04	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	109	1	1831	2	N	32					185
							35	9									
05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	108	1	1944	2	N	20					205
							22	9									
06	2010	N	-0-	-0-	-2010 B	-0-					N	5	175	1			35
*07	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	105	1	1927	2	N	17					52
							19	9									
*08	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	123	1	2079	2	N	10					62
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1635	-0-	-938 B	-0-	74	1	1561	2	N	-0-					28
04	2400	N	1192	-0-	-1208 B	-0-	67	1	1125	2	N	-0-					28
05	1922	N	938	-0-	-984 B	-0-	49	1	889	2	N	-0-					28
06	1590	N	1277	-0-	-313 B	-0-	66	1	1211	2	N	-0-					28
07	1240	N	884	-0-	-356 B	-0-	46	1	838	2	N	-0-					28
08	930	N	736	-0-	-194 B	-0-	41	1	695	2	N	-0-					28

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	2077	N	2038	-0-	-39 B	-0-	92	1	1945	2	N	1					170
							1	9									
04	2100	N	1952	-0-	-148 B	-0-	110	1	1842	2	N	-0-					170
05	2015	N	1894	-0-	-121 B	-0-	99	1	1781	2	N	13					183
							14	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	108	1	2003	2	N	-0-					183
07	2015	N	1408	-0-	-607 B	-0-	72	1	1325	2	N	10	158	1			35
							11	9									
08	1891	N	1758	-0-	-133 B	-0-	95	1	1619	2	N	40					75
							44	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	1364	N	1195	-0-	-169 B	-0-	54	1	1141	2	N	-0-					152
04	1260	N	1028	-0-	-232 B	-0-	57	1	962	2	N	8					160
							9	9									
05	1302	N	1046	-0-	-256 B	-0-	55	1	988	2	N	3					163
							3	9									
06	1170	N	868	-0-	-302 B	-0-	45	1	823	2	N	-0-					163
07	1054	N	1025	-0-	-29 B	-0-	53	1	966	2	N	5					168
							6	9									
*08	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	60	1	1022	2	N	10					178
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS LIFT	(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	2133	-0-		-68	B	-0-	95	1	2008	2	N	27					27
									30	9									
04	2490	N	2490	-0-		-0-	B	-0-	140	1	2350	2	N	-0-					27
05	2170	N	1863	-0-		-307	B	-0-	98	1	1765	2	N	-0-					27
06	2070	N	2009	-0-		-61	B	-0-	103	1	1906	2	N	-0-					27
07	2573	N	1349	-0-		-1224	B	-0-	69	1	1271	2	N	8					35
									9	9									
08	1860	N	951	-0-		-909	B	-0-	53	1	898	2	N	-0-					35

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. GAS LIFT	(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	1394	-0-		-435	B	-0-	62	1	1313	2	N	17					177
									19	9									
04	1680	N	1361	-0-		-319	B	-0-	76	1	1285	2	N	-0-					177
05	1403	N	1403	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1322	2	N	7					184
									8	9									
06	1350	N	1284	-0-		-66	B	-0-	66	1	1218	2	N	-0-					184
*07	1640	N	1640	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1554	2	N	1					185
									1	9									
*08	1562	N	1562	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1475	2	N	-0-					185

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1316	N	1316	-0-		-0-	B	-0-	59	1	1257	2	N	-0-					180
04	1286	N	1286	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1214	2	N	-0-					180
05	1364	N	1327	-0-		-37	B	-0-	70	1	1257	2	N	-0-					180
06	1393	N	1393	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1311	2	N	10					190
									11	9									
07	1333	N	1116	-0-		-217	B	-0-	57	1	1051	2	N	7	157	1			40
									8	9									
08	1333	N	1116	-0-		-217	B	-0-	62	1	1051	2	N	3					43
									3	9									

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1116	N	992	-0-		-124	B	-0-	45	1	947	2	N	-0-					92
04	1080	N	878	-0-		-202	B	-0-	49	1	829	2	N	-0-					92
05	1085	N	950	-0-		-135	B	-0-	50	1	900	2	N	-0-					92
06	960	N	873	-0-		-87	B	-0-	45	1	828	2	N	-0-	92	1			-0-
07	899	N	830	-0-		-69	B	-0-	43	1	787	2	N	-0-					-0-
08	961	N	786	-0-		-175	B	-0-	42	1	722	2	N	20					20
									22	9									

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1643	N	1487	-0-		-156	B	-0-	67	1	1420	2	N	-0-					30
04	1470	N	1215	-0-		-255	B	-0-	68	1	1147	2	N	-0-					30
05	1550	N	1244	-0-		-306	B	-0-	65	1	1179	2	N	-0-					30
06	1440	N	1157	-0-		-283	B	-0-	59	1	1098	2	N	-0-					30
07	1271	N	1166	-0-		-105	B	-0-	60	1	1106	2	N	-0-					30
08	1240	N	1210	-0-		-30	B	-0-	67	1	1137	2	N	5					35
									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 #: 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	1209	N	1077	-0-	-132 B	-0-	49	1	1028	2	N	-0-					160
04	1110	N	1051	-0-	-59 B	-0-	59	1	992	2	N	-0-					160
05	1178	N	1036	-0-	-142 B	-0-	55	1	981	2	N	-0-					160
06	1050	N	795	-0-	-255 B	-0-	41	1	754	2	N	-0-					160
07	1085	N	530	-0-	-555 B	-0-	27	1	503	2	N	-0-					160
08	1023	N	637	-0-	-386 B	-0-	35	1	599	2	N	3					163
							3	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2015

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

03	1612	N	1437	-0-	-175 B	-0-	65	1	1372	2	N	-0-					97
04	1380	N	1264	-0-	-116 B	-0-	70	1	1172	2	N	20	97	1			20
							22	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	72	1	1302	2	N	-0-					20
06	1380	N	1072	-0-	-308 B	-0-	55	1	1017	2	N	-0-					20
07	1302	N	961	-0-	-341 B	-0-	50	1	911	2	N	-0-					20
08	1364	N	1200	-0-	-164 B	-0-	66	1	1112	2	N	20					40
							22	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

03	2263	N	1512	-0-	-751 B	-0-	68	1	1444	2	N	-0-					83
04	1740	N	1452	-0-	-288 B	-0-	82	1	1370	2	N	-0-	83	1			-0-
05	1798	N	1509	-0-	-289 B	-0-	79	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1458	-0-	-12 B	-0-	75	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1379	-0-	-109 B	-0-	68	1	1245	2	N	60					60
							66	9									
*08	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	86	1	1462	2	N	-0-					60

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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-

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

03	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					244
04	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1539	2	3	9	N	3					247
05	1519	N	1285	-0-	-234 B	-0-	1285	2			N	-0-					247
06	1590	N	1080	-0-	-510 B	-0-	1080	2			N	-0-					247
07	1581	N	1128	-0-	-453 B	-0-	1128	2			N	-0-					247
08	1271	N	1088	-0-	-183 B	-0-	1088	2			N	-0-					247

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	2139	N	1576	-0-	-563 B	-0-	1575	3	1	9	N	1					96
04	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2138	3	12	9	N	11	4	8			103
05	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2079	3	8	9	N	7					110
06	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					110
07	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1798	3	18	9	N	16					126
*08	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1797	3	24	9	N	22					148

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	5084	X	4572	-0-	-512 B	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4319	-0-	-361 B	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4501	-0-	-211 B	-0-	4501	3			Y	-0-					-0-
06	4960	X	4960	-0-	-0- B	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
07	5043	X	5043	-0-	-0- B	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
*08	4921	X	4921	-0-	-0- B	-0-	4921	3			Y	-0-					-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	4402	X	4156	-0-	-246 B	-0-	4076	3	80	9	Y	73	110	1			111
04	4260	X	4114	-0-	-146 B	-0-	4037	3	77	9	Y	70	105	1			76
05	4309	X	4202	-0-	-107 B	-0-	4132	3	70	9	Y	64	111	1			29
06	4170	X	4044	-0-	-126 B	-0-	3976	3	68	9	Y	62					91
07	4247	X	3814	-0-	-433 B	-0-	3747	3	67	9	Y	61	105	1			47
08	4216	X	3979	-0-	-237 B	-0-	3921	3	58	9	Y	53					100

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	5363	X	5108	-0-	-255 B	-0-	5041	3	67	9	N	61	178	1			110
04	5130	X	4870	-0-	-260 B	-0-	4797	3	73	9	N	66	7	8			169
05	5270	X	4972	-0-	-298 B	-0-	4910	3	62	9	N	56					225
06	5040	X	4892	-0-	-148 B	-0-	4827	3	65	9	N	59	180	1			104
07	5177	X	4345	-0-	-832 B	-0-	4289	3	56	9	N	51					155
08	4929	X	4660	-0-	-269 B	-0-	4605	3	55	9	N	50					205

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	3007	X	2895	-0-	-112 B	-0-	2858	3	37	9	Y	34	50	1			51
04	2880	X	2768	-0-	-112 B	-0-	2733	3	35	9	Y	32	48	1			35
05	2883	N	2841	-0-	-42 B	-0-	2810	3	31	9	Y	28	50	1			13
06	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2665	3	31	9	Y	28					41
07	2870	N	2870	-0-	-0- B	-0-	2838	3	32	9	Y	29	48	1			22
08	2821	N	2676	-0-	-145 B	-0-	2650	3	26	9	Y	24					46

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	5332	X	5227	-0-	-105 B	-0-	5206	3	21	9	Y	19	29	1			29
04	5070	X	4989	-0-	-81 B	-0-	4969	3	20	9	Y	18	27	1			20
05	5239	X	5076	-0-	-163 B	-0-	5057	3	19	9	Y	17	29	1			8
06	5040	X	4380	-0-	-660 B	-0-	4362	3	18	9	Y	16					24
07	5239	X	4466	-0-	-773 B	-0-	4448	3	18	9	Y	16	28	1			12
08	5115	X	4395	-0-	-720 B	-0-	4381	3	14	9	Y	13					26

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	754	2	1	9	N	1					140
04	630	N	613	-0-	-17 B	-0-	611	2	2	9	N	2					142
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	589	2	3	9	N	3					145
06	720	N	589	-0-	-131 B	-0-	586	2	3	9	N	3					148
07	620	N	570	-0-	-50 B	-0-	566	2	4	9	N	4					152
*08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1243	2	6	9	N	5					157

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1765	-0-	-2 B	-0-	1758	2	7	9	N	6					141
04	1440	N	1432	-0-	-8 B	-0-	1426	2	6	9	N	5					146
05	1395	N	1376	-0-	-19 B	-0-	1373	2	3	9	N	3					149
06	1710	N	1372	-0-	-338 B	-0-	1368	2	4	9	N	4					153
07	1488	N	1324	-0-	-164 B	-0-	1321	2	3	9	N	3					156
*08	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	3730	2	2	9	N	2					158

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	107	1	535	2	Y	-0-	20	7			60
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	85	1	620	2	Y	-0-					60
05	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	389	1	955	2	Y	-0-					60
06	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	276	1	818	2	Y	-0-					60
*07	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					60

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	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	184	1	923	2	N	-0-	58	7			-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	85	1	620	2	N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	347	1	853	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	302	1	898	2	N	-0-					-0-
*07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- 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	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	124	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	484	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	64	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
04	T. A.		24	-0-	24	B	24	24	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		100	-0-	100	B	124	89	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		20	-0-	20	B	144	9	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		250	-0-	250	B	394	62	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	394					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
*07	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					10

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					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	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	272	1	1273	2	Y	-0-					25
04	1680	N	1150	-0-	-530	B	-0-	300	1	850	2	Y	-0-					25
05	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1491	2	Y	-0-					25
06	1500	N	1464	-0-	-36	B	-0-	1464	2			Y	-0-					25
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	91	1	937	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	341	N	281	-0-	-60	B	-0-	47	1	234	2	N	-0-	13	7			-0-
04	330	N	211	-0-	-119	B	-0-	25	1	186	2	N	-0-					-0-
05	527	N	300	-0-	-227	B	-0-	87	1	213	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	76	1	224	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 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	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		50	-0-	50	B	50	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	50					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	26	1	129	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			Y	-0-	10	7			-0-
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	330	-0-	-270 B	-0-	99	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12	7			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	930	N	265	-0-	-665 B	-0-	265	2			Y	-0-	12	7			-0-
04	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	330	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	244	1	836	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	582	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	148	1	575	2	Y	-0-	22	7			-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	309	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	432	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	93	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	8	7			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	54	1	126	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	42	1	250	2	Y	-0-	15	7			-0-
04	330	N	207	-0-	-123 B	-0-	29	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	312	-0-	-153 B	-0-	125	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65 B	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	24	7			-0-
04	T. A.		1926	-0-	1926 B	1926	231	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		730	-0-	730 B	2656	211	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		631	-0-	631 B	3287	159	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		634	-0-	634 B	3921	634	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	3921					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

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

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	1925	X	1925	-0-	-0- B	-0-	279	1	1646	2	Y	-0-					90
04	2445	X	2445	-0-	-0- B	-0-	347	1	2098	2	Y	-0-					90
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					Y	NO RPT					90
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					Y	NO RPT					90
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					Y	NO RPT					90
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					90

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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
04	T. A.		1341	-0-	1341 B	1341	161	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		667	-0-	667 B	2008	193	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		693	-0-	693 B	2701	175	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		660	-0-	660 B	3361	660	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	3361					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	2356	X	860	-0-	-1496 B	-0-	860	2			Y	-0-	16	7			-0-
04	2426	X	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
05	2617	X	2617	-0-	-0- B	-0-	873	1	1744	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1431	-0-	-339 B	-0-	316	1	1082	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	5067	X	5067	-0-	-0- B	-0-	2587	1	2480	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	527	N	32	-0-	-495 B	-0-	32	2			N	-0-	5	7			-0-
04	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	407	1	350	2	N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	203	1	723	2	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	314	1	349	2	N	-0-					-0-
*07	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	637	1	435	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1167	X	1167	-0-	-0- B	-0-	169	1	998	2	Y	-0-	7	7			-0-
04	450	X	194	-0-	-256 B	-0-	28	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	750	-0-	-645 B	-0-	300	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	32	-0-	-1318 B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	1395	X	20	-0-	-1375 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	81	1	381	2	Y	-0-	80	7			-0-
04	660	N	489	-0-	-171 B	-0-	128	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	419	-0-	-108 B	-0-	32	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40 B	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	35	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	187	1	878	2	Y	-0-	3	7			-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	376	1	1063	2	Y	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	560	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	712	-0-	-308 B	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
*07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	43	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	103	7			10
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					10
06	4165	X	4165	-0-	-0- B	-0-	4165	2			N	-0-					10
*07	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	109	1	1299	2	N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	209	1	809	2	Y	-0-	23	7			-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	231	1	1022	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	241	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	296	-0-	-694 B	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	54	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	10	7			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	178	1	122	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	400	1	1471	2	N	15					50
							17	9									
04	870	N	796	-0-	-74 B	-0-	540	1	256	2	N	-0-					50
05	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					50
06	1500	N	434	-0-	-1066 B	-0-	434	2			N	-0-					50
*07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	23	1	81	2	N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-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.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	STRONG, C.W. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 222322						COMPL. DATE 08/18/2006					TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530
*03	868	X	9	-0-	-859 B	-0-	9	2			Y	-0-	5	7			-0-
04	680	X	680	-0-	-0- B	-0-	86	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0- B	-0-	3	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*07	407	X	407	-0-	-0- B	-0-	129	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
	WYLIE, A.				WELL #: 2	RRCID -> 222330						COMPL. DATE 08/09/2006					TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	15	1	300	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	90	1	210	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	PRIOR, FRANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 222532						COMPL. DATE 09/09/2006					TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	89	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	173	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
	ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 222533						COMPL. DATE 07/28/2006					TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840
*03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	10	7			-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	133	1	115	2	N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	265	1	935	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	569	1	631	2	N	-0-					-0-
*07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	178	1	122	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	BROOKS, A. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 224182						COMPL. DATE 07/21/2006					TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350
*03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	140	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	238	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	208	1	713	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	311	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	324	1	1908	2	N	-0-	20	7			30
04	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	407	1	2461	2	N	-0-					30
05	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	398	1	2002	2	N	-0-					30
06	2160	N	1097	-0-	-1063 B	-0-	1097	2			N	-0-					30
*07	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	72	1	1608	2	N	122	152	1			-0-
							134	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	806	N	393	-0-	-413 B	-0-	393	2			Y	-0-	13	7			-0-
04	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	96	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	271	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	109	1	372	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	252	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	3	7			-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	114	1	807	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	102	1	69	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3658	X	2792	-0-	-866 B	-0-	2792	2			Y	-0-	13	7			-0-
04	3540	X	1143	-0-	-2397 B	-0-	137	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3000	-0-	-658 B	-0-	1002	1	1998	2	Y	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0- B	-0-	677	1	2323	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	3678	X	3678	-0-	-0- B	-0-	1878	1	1800	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4092	X	3245	-0-	-847 B	-0-	539	1	2706	2	Y	-0-	24	7			-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0- B	-0-	488	1	3577	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3948	-0-	-113 B	-0-	1141	1	2807	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3435	-0-	-495 B	-0-	865	1	2570	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	483	-0-	-3330 B	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3875	X	1363	-0-	-2512 B	-0-	240	1	1123	2	Y	-0-	35	7			-0-
04	3750	X	20	-0-	-3730 B	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	5316	X	5316	-0-	-0- B	-0-	2436	1	2880	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	1936	-0-	-1814 B	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	144	-0-	-3731 B	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	38	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

03	1505	X	1505	-0-	-0- B	-0-	1494	2	11	9	N	10					142
04	1616	X	1616	-0-	-0- B	-0-	1591	2	25	9	N	23					165
05	1824	X	1824	-0-	-0- B	-0-	1805	2	19	9	N	17					182
06	1781	X	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2			N	-0-					182
07	1765	X	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-					182
08	1829	N	1651	-0-	-178 B	-0-	1643	2	8	9	N	7					189

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

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-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	890	-0-	-784 B	-0-	888	2	2	9	Y	2	172	1			30
04	2208	X	2208	-0-	-0- B	-0-	2164	2	44	9	Y	40					70
05	2184	X	2184	-0-	-0- B	-0-	2147	2	37	9	Y	34					104
06	1946	X	1946	-0-	-0- B	-0-	1945	2	1	9	Y	1					105
07	2294	X	1676	-0-	-618 B	-0-	1676	2			Y	-0-					105
08	2294	X	2267	-0-	-27 B	-0-	2267	2			Y	-0-					105

SAMSON LONE STAR, LLC 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- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-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-

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	2263	N	1	-0-	-2262 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2804	N	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1506	-0-	-757 B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	22	-0-	-2055 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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	775	X	742	-0-	-33 B	-0-	46	1	696	2	Y	-0-					15
04	780	X	525	-0-	-255 B	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					15
05	899	X	362	-0-	-537 B	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					15
06	870	X	205	-0-	-665 B	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					15
07	899	X	422	-0-	-477 B	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					15
08	744	X	251	-0-	-493 B	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					15

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	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	130	1	1978	2	N	-0-					17
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	106	1	1850	2	N	-0-					17
05	2418	N	1910	-0-	-508 B	-0-	107	1	1803	2	N	-0-					17
06	2040	N	1766	-0-	-274 B	-0-	96	1	1670	2	N	-0-					17
07	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	109	1	1907	2	N	-0-					17
08	1922	N	1841	-0-	-81 B	-0-	95	1	1746	2	N	-0-					17

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2147	-0-	-364 B	-0-	340	1	1790	2	Y	15					99
							17	9									
04	2280	N	1861	-0-	-419 B	-0-	296	1	1480	2	Y	77	124	1			52
							85	9									
05	2232	N	55	-0-	-2177 B	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					52
06	2070	N	-0-	-0-	-2070 B	-0-					Y	-0-					52
07	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					52
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					52

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. GAS LIFT	(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	X	2171	-0-		-30	B	-0-	133	1 7 9	2031	2	Y	6	7	1			4
04	2130	X	1713	-0-		-417	B	-0-	92	1 7 9	1614	2	Y	6	8	1			2
05	2201	X	1746	-0-		-455	B	-0-	97	1 7 9	1642	2	Y	6	5	1			3
06	2100	X	1693	-0-		-407	B	-0-	91	1 4 9	1598	2	Y	4	5	1			2
07	2170	X	1686	-0-		-484	B	-0-	90	1 7 9	1589	2	Y	6	6	1			2
08	1736	N	1607	-0-		-129	B	-0-	83	1 4 9	1520	2	Y	4	3	1			3

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. GAS LIFT	(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-	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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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.		157	-0-		157	B	157	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	157					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	157					Y	-0-					-0-
06	157	X	-0-	-0-		-157	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-

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. GAS LIFT	(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	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	B	-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-

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. GAS LIFT	(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	1581	X	1479	-0-		-102	B	-0-	91	1	1388	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1388	-0-		-112	B	-0-	75	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1293	-0-		-226	B	-0-	72	1	1221	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1199	-0-		-241	B	-0-	65	1	1134	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1193	-0-		-233	B	-0-	64	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1257	-0-		-45	B	-0-	65	1	1192	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 #: 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	403	N	265	-0-	-138 B	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	244	-0-	-86 B	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-	-269 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	66	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	59	1	1039	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	60	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	819	-0-	-231 B	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	791	-0-	-356 B	-0-	43	1	748	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	765	-0-	-289 B	-0-	39	1	726	2	Y	-0-					-0-

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

03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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

03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					13
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			Y	-0-					13
05	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			Y	-0-					13
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					13
07	341	N	94	-0-	-247 B	-0-	94	2			Y	-0-					13
08	341	X	75	-0-	-266 B	-0-	75	2			Y	-0-					13

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

03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	120	-0-	-97 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

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

03	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					5
04	510	N	467	-0-	-43 B	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					5
05	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					5
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					5
07	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					5
*08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					5

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

03	2573	X	1947	-0-	-626 B	-0-	120	1	1827	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	1787	-0-	-703 B	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2108	-0-	-465 B	-0-	118	1	1990	2	Y	-0-					-0-
06	2487	X	2487	-0-	-0- B	-0-	135	1	2352	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1983	-0-	-187 B	-0-	107	1	1876	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1909	-0-	-199 B	-0-	98	1	1811	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 #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	28 119	1 9	428	2	Y	108	148	1			65
04	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	25 107	1 9	430	2	Y	97	134	1			28
05	713	N	427	-0-	-286	B	-0-	22 34	1 9	371	2	Y	31	44	1			15
06	570	N	543	-0-	-27	B	-0-	27 51	1 9	465	2	Y	46	38	1			23
07	589	N	562	-0-	-27	B	-0-	25 95	1 9	442	2	Y	86	80	1			29
*08	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	28 56	1 9	522	2	Y	51	46	1			34

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

03	3719	X	3719	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3490	2	Y	-0-					-0-
04	4016	X	4016	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3799	2	Y	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0-	B	-0-	202	1	3404	2	Y	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	B	-0-	208	1	3634	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3859	-0-	-295	B	-0-	208	1	3651	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3555	-0-	-599	B	-0-	183	1	3372	2	Y	-0-					-0-

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

03	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1826	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	10509	X	-0-	-0-	-10509	B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	10170	X	341	-0-	-9829	B	-0-	18 3	1 9	320	2	Y	3	2	1			1
05	10509	X	1300	-0-	-9209	B	-0-	72 7	1 9	1221	2	Y	6	4	1			3
06	4980	X	4141	-0-	-839	B	-0-	222 29	1 9	3890	2	Y	26	16	1			13
07	7203	X	7203	-0-	-0-	B	-0-	385 46	1 9	6772	2	Y	42	41	1			14
*08	10237	X	10237	-0-	-0-	B	-0-	526 40	1 9	9671	2	Y	36	26	1			24

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

03	1674	N	-0-	-0-	-1674	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	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	T. A.		73	-0-	73	B	73	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	6830	-0-	-1385 B	-0-	419	1 9	6402	2	Y	8	10	1			5
04	7950	X	5065	-0-	-2885 B	-0-	273	1 9	4783	2	Y	8	11	1			2
05	8215	X	4153	-0-	-4062 B	-0-	232	1 9	3911	2	Y	9	7	1			4
06	7620	X	3784	-0-	-3836 B	-0-	204	1 9	3573	2	Y	6	7	1			3
07	7874	X	3252	-0-	-4622 B	-0-	175	1 9	3069	2	Y	7	8	1			2
*08	4431	X	4431	-0-	-0- B	-0-	228	1 9	4194	2	Y	8	5	1			5

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

03	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

03	3486	X	3486	-0-	-0- B	-0-	409	1	3077	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	868	N	793	-0-	-75 B	-0-	49	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	745	-0-	-125 B	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	47	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	64	1	1115	2	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	64	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	40	1	732	2	Y	-0-					-0-

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

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	4340	X	1558	-0-		-2782	B	-0-		565	1	931	2	Y	56	71	1			34
										62	9									
04	4080	X	1546	-0-		-2534	B	-0-		534	1	950	2	Y	56	74	1			16
										62	9									
05	4504	X	4504	-0-		-0-	B	-0-		723	1	3722	2	Y	54	44	1			26
										59	9									
06	4430	X	4430	-0-		-0-	B	-0-		748	1	3637	2	Y	41	47	1			20
										45	9									
07	4030	X	3064	-0-		-966	B	-0-		690	1	2311	2	Y	57	58	1			19
										63	9									
*08	5139	X	5139	-0-		-0-	B	-0-		751	1	4342	2	Y	42	33	1			28
										46	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

03	651	X	401	-0-		-250	B	-0-		25	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-		-630	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-		-651	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-		-390	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-		-403	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

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

03	5673	X	-0-	-0-		-5673	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	5460	X	3677	-0-		-1783	B	-0-		298	1	3379	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3147	-0-		-1131	B	-0-		342	1	2805	2	Y	-0-					-0-
06	2725	X	2725	-0-		-0-	B	-0-		303	1	2422	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2537	-0-		-1276	B	-0-		284	1	2253	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2434	-0-		-542	B	-0-		267	1	2167	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

03	4092	X	3528	-0-		-564	B	-0-		217	1	3311	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3581	-0-		-379	B	-0-		194	1	3387	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3872	-0-		-34	B	-0-		217	1	3655	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3672	-0-		-78	B	-0-		199	1	3473	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2904	-0-		-971	B	-0-		156	1	2748	2	Y	-0-					-0-
*08	3675	X	3675	-0-		-0-	B	-0-		190	1	3485	2	Y	-0-					-0-

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	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					29
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	4	1	65	2	Y	5					34
							6	9									
05	341	N	35	-0-	-306 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					34
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	28	1	486	2	Y	-0-					34
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					34
*08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					34

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	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	39	-0-	-2224 B	-0-	1	1	8	2	Y	27					41
							30	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	113	1	1977	2	Y	-0-					41
05	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	116	1	1965	2	Y	-0-					41
06	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	110	1	1916	2	Y	-0-					41
07	2170	N	2101	-0-	-69 B	-0-	113	1	1988	2	Y	-0-					41
*08	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	109	1	2000	2	Y	-0-					41

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	6	1	93	2	Y	17	29	1			10
							19	9									
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	7	1	124	2	Y	22	26	1			6
							24	9									
05	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	6	1	109	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
06	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	6	1	104	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	7	1	123	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
08	T. A.		111	-0-	111 B	111	5	1	96	2	Y	9	6	1			6
							10	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3189	-0-	-376 B	-0-	508	1	2681	2	N	-0-					95
04	3420	X	2849	-0-	-571 B	-0-	475	1	2374	2	N	-0-					95
05	3503	X	2405	-0-	-1098 B	-0-	473	1	1932	2	N	-0-					95
06	3090	X	2165	-0-	-925 B	-0-	494	1	1616	2	N	50	85	1			60
							55	9									
07	3193	X	2244	-0-	-949 B	-0-	446	1	1798	2	N	-0-					60
*08	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	495	1	2150	2	N	-0-					60

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2247	X	2247	-0-	-0- B	-0-	138	1	2109	2	Y	-0-					-0-
04	2157	X	2157	-0-	-0- B	-0-	117	1	2040	2	Y	-0-					-0-
05	2149	X	2149	-0-	-0- B	-0-	120	1	2029	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2078	-0-	-82 B	-0-	112	1	1966	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2132	-0-	-100 B	-0-	115	1	2017	2	Y	-0-					-0-
*08	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	103	1	1899	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

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.		1904	-0-	1904	B	1904	1904	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1904					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1904					Y	-0-					-0-
*08	1904	N	-0-	-0-	-1904	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

03	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	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	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2185	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

03	2914	X	-0-	-0-	-2914	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

03	3224	X	2343	-0-	-881	B	-0-	230	1	2113	2	Y	-0-					6
04	3120	X	2142	-0-	-978	B	-0-	207	1	1935	2	Y	-0-					6
05	3007	X	2305	-0-	-702	B	-0-	238	1	2067	2	Y	-0-					6
06	2610	X	2219	-0-	-391	B	-0-	223	1	1995	2	Y	1		5	1		2
								1	9									
07	2697	X	2411	-0-	-286	B	-0-	244	1	2167	2	Y	-0-					2
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	B	-0-	224	1	1934	2	Y	-0-					2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

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.		5478	-0-	5478	B	5478	283	1	5195	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5787	X	5787	-0-	-0- B	-0-	355	1	5412	2	Y	18	22	1			11
							20	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0- B	-0-	269	1	4710	2	Y	18	24	1			5
							20	9									
05	5562	X	5562	-0-	-0- B	-0-	310	1	5232	2	Y	18	14	1			9
							20	9									
06	5610	X	4835	-0-	-775 B	-0-	261	1	4561	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
07	5797	X	4647	-0-	-1150 B	-0-	249	1	4379	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
*08	5048	X	5048	-0-	-0- B	-0-	260	1	4773	2	Y	14	10	1			10
							15	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	41	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38 B	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	34	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59 B	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					-0-

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	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-	4	1			2
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	377	1	2146	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

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	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	131	1	1206	2	Y	-0-					1
04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	121	1	1129	2	Y	-0-					1
05	1364	N	1261	-0-	-103 B	-0-	130	1	1131	2	Y	-0-					1
06	1290	N	1217	-0-	-73 B	-0-	123	1	1094	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1302	N	1163	-0-	-139 B	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1203	-0-	-68 B	-0-	125	1	1078	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	4814	X	4814	-0-	-0- B	-0-	294	1	4492	2	Y	25					25
							28	9									
04	4729	X	4729	-0-	-0- B	-0-	256	1	4473	2	Y	-0-					25
05	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	112	1	1887	2	Y	-0-					25
06	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	196	1	3433	2	Y	-0-					25
07	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	139	1	2449	2	Y	-0-					25
08	4340	X	1751	-0-	-2589 B	-0-	90	1	1661	2	Y	-0-					25

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

03	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

03	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	58	1	886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1020	N	904	-0-	-116 B	-0-	49	1	854	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1023	N	952	-0-	-71 B	-0-	53	1	899	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	852	-0-	-48 B	-0-	46	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	54	1	951	2	Y	-0-					-0-
*08	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	50	1	926	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

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-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

03	3193	X	2857	-0-	-336 B	-0-	280	1	2577	2	Y	-0-					9
04	3882	X	3882	-0-	-0- B	-0-	375	1	3507	2	Y	-0-					9
05	4426	X	4426	-0-	-0- B	-0-	458	1	3968	2	Y	-0-					9
06	4350	X	4350	-0-	-0- B	-0-	438	1	3909	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
07	4314	X	4314	-0-	-0- B	-0-	437	1	3877	2	Y	-0-					3
*08	4471	X	4471	-0-	-0- B	-0-	464	1	4007	2	Y	-0-					3

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

03	1116	X	1055	-0-	-61 B	-0-	214	1	841	2	Y	-0-					8
04	1101	X	1101	-0-	-0- B	-0-	210	1	883	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
05	1395	X	1218	-0-	-177 B	-0-	234	1	984	2	Y	-0-					1
06	1350	X	841	-0-	-509 B	-0-	160	1	677	2	Y	4					5
							4	9									
07	1395	X	872	-0-	-523 B	-0-	172	1	700	2	Y	-0-					5
*08	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	217	1	1000	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	-0-	-0-	-3782 B	-0-					Y	-0-					138
04	4532	X	4532	-0-	-0- B	-0-	332	1	4179	2	Y	19	140	1			17
							21	9									
05	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	692	1	3349	2	Y	-0-					17
06	3758	X	3758	-0-	-0- B	-0-	562	1	3196	2	Y	-0-					17
07	4681	X	3756	-0-	-925 B	-0-	535	1	3221	2	Y	-0-					17
08	T. A.		3374	-0-	3374 B	3374	312	1	3022	2	Y	36					53
							40	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					Y	-0-					107
04	4410	X	3	-0-	-4407 B	-0-	3	1			Y	-0-					107
05	4557	X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					Y	-0-					107
06	1530	X	-0-	-0-	-1530 B	-0-					Y	-0-					107
07	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					107
08	T. A.		9141	-0-	9141 B	9141	470	1	8648	2	Y	21					128
							23	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	X	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 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	2573	N	2197	-0-	-376 B	-0-	135	1	2062	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2072	-0-	-178 B	-0-	112	1	1960	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2123	-0-	-109 B	-0-	119	1	2004	2	Y	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	117	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1845	-0-	-294 B	-0-	99	1	1746	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1707	-0-	-370 B	-0-	88	1	1619	2	Y	-0-					-0-

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	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 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	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
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2688	-0-	-257 B	-0-	164	1	2502	2	Y	20	26	1			12
							22	9									
04	3450	X	2690	-0-	-760 B	-0-	144	1	2521	2	Y	23	28	1			7
							25	9									
05	3565	X	2802	-0-	-763 B	-0-	155	1	2623	2	Y	22	18	1			11
							24	9									
06	3450	X	2857	-0-	-593 B	-0-	154	1	2701	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
07	2790	X	2661	-0-	-129 B	-0-	143	1	2518	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	3001	X	3001	-0-	-0- B	-0-	155	1	2846	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

03	4420	X	4420	-0-	-0- B	-0-	270	1	4117	2	Y	30	36	1			18
							33	9									
04	4260	X	4250	-0-	-10 B	-0-	228	1	3991	2	Y	28	38	1			8
							31	9									
05	4650	X	3948	-0-	-702 B	-0-	219	1	3697	2	Y	29	23	1			14
							32	9									
06	4500	X	3544	-0-	-956 B	-0-	191	1	3331	2	Y	20	24	1			10
							22	9									
07	4650	X	4027	-0-	-623 B	-0-	215	1	3782	2	Y	27	28	1			9
							30	9									
08	4154	X	3872	-0-	-282 B	-0-	198	1	3649	2	Y	23	17	1			15
							25	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 10416 - 12846

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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, 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	2728	X	2479	-0-	-249 B	-0-	503	1	1976	2	Y	-0-					104
04	2640	X	2479	-0-	-161 B	-0-	467	1	1961	2	Y	46	146	1			4
							51	9									
05	2728	X	2618	-0-	-110 B	-0-	504	1	2114	2	Y	-0-					4
06	3094	X	3094	-0-	-0- B	-0-	584	1	2464	2	Y	42					46
							46	9									
07	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	605	1	2455	2	Y	-0-					46
*08	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	554	1	2554	2	Y	-0-					46

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	1302	X	448	-0-	-854 B	-0-	28	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	394	-0-	-206 B	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	431	-0-	-127 B	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	403	-0-	-47 B	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	374	-0-	-60 B	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	355	-0-	-79 B	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2046	-0-	-558 B	-0-	126	1	1920	2	Y	-0-					93
04	2490	N	1904	-0-	-586 B	-0-	103	1	1801	2	Y	-0-					93
05	2915	N	2915	-0-	-0- B	-0-	163	1	2752	2	Y	-0-					93
06	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	131	1	2284	2	Y	-0-					93
07	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	142	1	2502	2	Y	-0-					93
*08	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	94	1	1737	2	Y	30					123
							33	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					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	6803	X	6803	-0-	-0- B	-0-	2128	1	4614	2	Y	55					65
							61	9									
04	6348	X	6348	-0-	-0- B	-0-	2060	1	4230	2	Y	53					118
							58	9									
05	8122	X	7088	-0-	-1034 B	-0-	2294	1	4728	2	Y	60					178
							66	9									
06	7860	X	5781	-0-	-2079 B	-0-	1924	1	3856	2	Y	1	160	1			19
							1	9									
07	8122	X	6422	-0-	-1700 B	-0-	2220	1	4136	2	Y	60					79
							66	9									
08	6014	X	4557	-0-	-1457 B	-0-	1776	1	2781	2	Y	-0-					79

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	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.		5077	-0-	5077 B	5077	5077	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	5077					Y	-0-					-0-
*08	5077	X	-0-	-0-	-5077 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	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	449	1	4124	2	Y	-0-					4
04	4110	X	3913	-0-	-197 B	-0-	378	1	3535	2	Y	-0-					4
05	4247	X	4135	-0-	-112 B	-0-	428	1	3707	2	Y	-0-					4
06	4110	X	3925	-0-	-185 B	-0-	395	1	3530	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	4247	X	4001	-0-	-246 B	-0-	405	1	3596	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4016	-0-	-572 B	-0-	417	1	3599	2	Y	-0-					-0-

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	1798	X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2942	-0-	2942 B	2942	152	1	2790	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	2759	X	2172	-0-	-587 B	-0-	132	1	2019	2	Y	19	23	1			12
							21	9									
04	2670	X	2021	-0-	-649 B	-0-	108	1	1893	2	Y	18	25	1			5
							20	9									
05	2697	X	1411	-0-	-1286 B	-0-	78	1	1314	2	Y	17	14	1			8
							19	9									
06	2520	X	2298	-0-	-222 B	-0-	124	1	2161	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
07	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	141	1	2479	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
*08	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	116	1	2137	2	Y	14	11	1			9
							15	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	3317	X	3181	-0-	-136 B	-0-	811	1	2291	2	Y	72					82
							79	9									
04	3210	X	2835	-0-	-375 B	-0-	748	1	2087	2	Y	-0-					82
05	3255	X	3191	-0-	-64 B	-0-	826	1	2365	2	Y	-0-					82
06	3150	X	2685	-0-	-465 B	-0-	792	1	1872	2	Y	19	74	1			27
							21	9									
07	3193	X	1834	-0-	-1359 B	-0-	131	1	1703	2	Y	-0-					27
08	3131	X	1620	-0-	-1511 B	-0-	1620	2			Y	-0-					27

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	4092	X	-0-	-0-	-4092 B	-0-					Y	-0-					15
04	8233	X	8233	-0-	-0- B	-0-	347	1	7863	2	Y	21	32	1			4
							23	9									
05	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	254	1	4609	2	Y	-0-					4
06	4432	X	4432	-0-	-0- B	-0-	240	1	4177	2	Y	14					18
							15	9									
07	4619	X	4365	-0-	-254 B	-0-	233	1	4132	2	Y	-0-					18
08	4464	X	3957	-0-	-507 B	-0-	224	1	3733	2	Y	-0-					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2753	X	2753	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2544	2	Y	38	44	1			23
								42	9									
04	2520	X	2472	-0-	-48	B	-0-	131	1	2299	2	Y	38	50	1			11
								42	9									
05	2676	X	2676	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2488	2	Y	37	30	1			18
								41	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2892	2	Y	27	32	1			13
								30	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2981	2	Y	36	37	1			12
								40	9									
*08	3506	X	3506	-0-	-0-	B	-0-	179	1	3294	2	Y	30	22	1			20
								33	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

03	403	X	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

03	713	X	-0-	-0-	-713	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

03	2635	N	2433	-0-	-202	B	-0-	239	1	2194	2	Y	-0-					4
04	2491	N	2491	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2250	2	Y	-0-					4
05	2800	N	2800	-0-	-0-	B	-0-	290	1	2510	2	Y	-0-					4
06	2574	N	2574	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2315	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	268	1	2382	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2789	-0-	-1	B	-0-	290	1	2499	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

03	4925	X	4925	-0-	-0-	B	-0-	303	1	4622	2	Y	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	B	-0-	243	1	4251	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4434	-0-	-278	B	-0-	248	1	4186	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4086	-0-	-654	B	-0-	221	1	3865	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4617	-0-	-281	B	-0-	249	1	4368	2	Y	-0-					-0-
*08	4497	X	4497	-0-	-0-	B	-0-	232	1	4265	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 #: 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	3503	X	-0-	-0-	-3503	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

03	T. A.		2487	-0-	2487	B	4790	2487	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2335	-0-	2335	B	7125	2335	2			Y	-0-					-0-
05	9925	X	2800	-0-	-7125	B	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2377	-0-	-23	B	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2263	-0-	-155	B	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2758	-0-	-1	B	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

03	1333	X	-0-	-0-	-1333	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

03	6808	X	6808	-0-	-0-	B	-0-	668	1	6140	2	Y	-0-					8
04	5970	X	5630	-0-	-340	B	-0-	544	1	5086	2	Y	-0-					8
05	5487	X	5276	-0-	-211	B	-0-	546	1	4730	2	Y	-0-					8
06	6540	X	6263	-0-	-277	B	-0-	631	1	5630	2	Y	2	7	1			3
								2	9									
07	6758	X	5050	-0-	-1708	B	-0-	511	1	4539	2	Y	-0-					3
*08	5973	X	5973	-0-	-0-	B	-0-	620	1	5353	2	Y	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

03	4725	X	4725	-0-	-0-	B	-0-	4725	2			Y	-0-					95
04	6376	X	6376	-0-	-0-	B	-0-	6354	2	22	9	Y	20	45	1			70
05	4649	X	4649	-0-	-0-	B	-0-	4592	2	57	9	Y	52					122
06	5482	X	5482	-0-	-0-	B	-0-	5475	2	7	9	Y	6	111	1			17
07	6603	X	3832	-0-	-2771	B	-0-	3832	2			Y	-0-					17
08	T. A.		5206	-0-	5206	B	5206	5206	2			Y	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	-0-	-0-	-2294 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		4852	-0-	4852 B	4852	453	1	4399	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	399	1	1570	2	Y	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	385	1	1620	2	Y	23	21	1			2
							25	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	360	1	1512	2	Y	-0-					2
06	1800	N	1528	-0-	-272 B	-0-	288	1	1216	2	Y	22					24
							24	9									
07	1860	N	1623	-0-	-237 B	-0-	321	1	1302	2	Y	-0-					24
08	1860	N	1597	-0-	-263 B	-0-	285	1	1312	2	Y	-0-					24

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

03	4185	X	299	-0-	-3886 B	-0-	53	1	173	2	Y	66	107	1			126
							73	9									
04	3540	X	869	-0-	-2671 B	-0-	188	1	646	2	Y	32	108	1			50
							35	9									
05	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					Y	19					69
06	3270	X	1494	-0-	-1776 B	-0-	217	1	1234	2	Y	39	85	1			23
							43	9									
07	3131	X	2610	-0-	-521 B	-0-	521	1	2089	2	Y	-0-					23
08	T. A.		2756	-0-	2756 B	2756	604	1	2135	2	Y	15					38
							17	9									

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

03	3689	X	1968	-0-	-1721 B	-0-	193	1	1775	2	Y	-0-					6
04	4024	X	4024	-0-	-0- B	-0-	389	1	3635	2	Y	-0-					6
05	3689	X	2881	-0-	-808 B	-0-	298	1	2583	2	Y	-0-					6
06	2640	X	2081	-0-	-559 B	-0-	209	1	1870	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
07	3844	X	3410	-0-	-434 B	-0-	345	1	3065	2	Y	-0-					2
08	4154	X	2579	-0-	-1575 B	-0-	268	1	2311	2	Y	-0-					2

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

03	2356	X	2319	-0-	-37 B	-0-	143	1	2176	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2206	-0-	-74 B	-0-	119	1	2087	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2223	-0-	-226 B	-0-	124	1	2099	2	Y	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	123	1	2149	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2142	-0-	-152 B	-0-	115	1	2027	2	Y	-0-					-0-
08	2325	X	2089	-0-	-236 B	-0-	108	1	1981	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 #: 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	3982	X	3982	-0-	-0- B	-0-	511	1	3438	2	Y	30					160
							33	9									
04	3907	X	3907	-0-	-0- B	-0-	508	1	3338	2	Y	55	148	1			67
							61	9									
05	5053	X	4816	-0-	-237 B	-0-	623	1	4134	2	Y	54					121
							59	9									
06	4890	X	4704	-0-	-186 B	-0-	619	1	4034	2	Y	46	146	1			21
							51	9									
07	5053	X	4792	-0-	-261 B	-0-	637	1	4103	2	Y	47					68
							52	9									
*08	4538	X	4538	-0-	-0- B	-0-	600	1	3873	2	Y	59					127
							65	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

03	899	N	781	-0-	-118 B	-0-	48	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	60	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	65	1	1092	2	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	50	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	906	-0-	-241 B	-0-	49	1	857	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	895	-0-	-252 B	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

03	4154	X	4052	-0-	-102 B	-0-	391	1	3661	2	Y	-0-					45
04	4050	X	3568	-0-	-482 B	-0-	150	1	3392	2	Y	24	65	1			4
							26	9									
05	4433	X	4194	-0-	-239 B	-0-	219	1	3975	2	Y	-0-					4
06	4290	X	3620	-0-	-670 B	-0-	196	1	3410	2	Y	13					17
							14	9									
07	4433	X	4190	-0-	-243 B	-0-	224	1	3966	2	Y	-0-					17
*08	4242	X	4242	-0-	-0- B	-0-	240	1	4002	2	Y	-0-					17

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	417	1	3908	2	Y	-0-					45
04	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	138	1	3134	2	Y	24	65	1			4
							26	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	174	1	3146	2	Y	-0-					4
06	3228	X	3228	-0-	-0- B	-0-	175	1	3038	2	Y	14					18
							15	9									
07	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	170	1	3020	2	Y	-0-					18
*08	3205	X	3205	-0-	-0- B	-0-	181	1	3024	2	Y	-0-					18

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

03	4154	X	-0-	-0-	-4154 B	-0-					Y	-0-					5
04	3480	X	-0-	-0-	-3480 B	-0-					Y	-0-					5
05	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					Y	-0-					5
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	1	5	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	-0-	-0-	-3782 B	-0-					Y	-0-					7
04	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	206	1	4667	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
05	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	207	1	3743	2	Y	-0-					2
06	3332	X	3332	-0-	-0- B	-0-	181	1	3143	2	Y	7					9
							8	9									
07	5053	X	3246	-0-	-1807 B	-0-	173	1	3073	2	Y	-0-					9
*08	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	178	1	2976	2	Y	-0-					9

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					85
04	2400	X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					N	-0-					85
05	7245	X	7245	-0-	-0- B	-0-	7245	2			N	-0-					85
06	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	2952	2	18	9	N	16	89	1			12
07	2969	N	2969	-0-	-0- B	-0-	2969	2			N	-0-					12
*08	3017	X	3017	-0-	-0- B	-0-	3017	2			N	-0-					12

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	2295	-0-	-3223 B	-0-	260	1	2035	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	634	-0-	-4616 B	-0-	95	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	353	-0-	-6932 B	-0-	48	1	291	2	Y	13					13
							14	9									
06	7050	X	168	-0-	-6882 B	-0-	25	1	141	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
07	7285	X	208	-0-	-7077 B	-0-	35	1	173	2	Y	-0-					2
08	1488	X	323	-0-	-1165 B	-0-	57	1	266	2	Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			Y	-0-					48
04	2550	N	2427	-0-	-123 B	-0-	2427	2			Y	-0-					48
05	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2			Y	-0-					48
06	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	3283	2	97	9	Y	88	118	1			18
07	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	2			Y	-0-					18
*08	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	3496	2			Y	-0-					18

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	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		36	-0-	36 B	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	36					Y	-0-					-0-
*08	69	N	33	-0-	-36 B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-					40
04	1350	X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

03	7161	X	4724	-0-		-2437	B	-0-	611	1	4109	2	Y	4					20
									4	9									
04	6480	X	4277	-0-		-2203	B	-0-	564	1	3706	2	Y	6	18	1			8
									7	9									
05	6293	X	4009	-0-		-2284	B	-0-	524	1	3477	2	Y	7					15
									8	9									
06	4680	X	3697	-0-		-983	B	-0-	491	1	3199	2	Y	6	18	1			3
									7	9									
07	4712	X	3798	-0-		-914	B	-0-	510	1	3281	2	Y	6					9
									7	9									
08	4433	X	4085	-0-		-348	B	-0-	547	1	3530	2	Y	7					16
									8	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

03	5084	X	4030	-0-		-1054	B	-0-	395	1	3635	2	Y	-0-					32
04	4440	X	4417	-0-		-23	B	-0-	427	1	3990	2	Y	-0-					32
05	5456	X	3478	-0-		-1978	B	-0-	360	1	3118	2	Y	-0-					32
06	5280	X	4263	-0-		-1017	B	-0-	428	1	3824	2	Y	10	30	1			12
									11	9									
07	5456	X	3799	-0-		-1657	B	-0-	384	1	3415	2	Y	-0-					12
08	4557	X	3624	-0-		-933	B	-0-	376	1	3248	2	Y	-0-					12

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-	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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	B	884	1	2920	2	Y	60	52	1			90
								66	9									
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	B	775	1	2672	2	Y	25	77	1			38
								28	9									
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	B	969	1	2821	2	Y	44					82
								48	9									
06	3660	X	2999	-0-	-661	-0-	B	444	1	2529	2	Y	24	92	1			14
								26	9									
07	3782	X	2855	-0-	-927	-0-	B	570	1	2285	2	Y	-0-					14
*08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	B	512	1	1812	2	Y	8					22
								9	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20181	X	19233	-0-	-948	-0-	B	1181	1	18024	2	Y	25	31	1			15
								28	9									
04	19530	X	18615	-0-	-915	-0-	B	1005	1	17582	2	Y	25	33	1			7
								28	9									
05	20181	X	18762	-0-	-1419	-0-	B	1048	1	17686	2	Y	25	20	1			12
								28	9									
06	18660	X	18023	-0-	-637	-0-	B	974	1	17030	2	Y	17	21	1			8
								19	9									
07	19282	X	18958	-0-	-324	-0-	B	1019	1	17913	2	Y	24	24	1			8
								26	9									
*08	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	B	976	1	17952	2	Y	20	15	1			13
								22	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	5402	-0-	-2844	-0-	B	632	1	4753	2	Y	15	18	1			9
								17	9									
04	7980	X	3297	-0-	-4683	-0-	B	266	1	3024	2	Y	6	13	1			2
								7	9									
05	8246	X	8150	-0-	-96	-0-	B	885	1	7247	2	Y	16	10	1			8
								18	9									
06	6750	X	6011	-0-	-739	-0-	B	668	1	5330	2	Y	12	14	1			6
								13	9									
07	6975	X	5867	-0-	-1108	-0-	B	655	1	5200	2	Y	11	13	1			4
								12	9									
08	7564	X	6151	-0-	-1413	-0-	B	674	1	5464	2	Y	12	8	1			8
								13	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	B	739	1	11282	2	Y	-0-					-0-
04	11940	X	11577	-0-	-363	-0-	B	626	1	10951	2	Y	-0-					-0-
05	12338	X	10756	-0-	-1582	-0-	B	602	1	10154	2	Y	-0-					-0-
06	11940	X	10300	-0-	-1640	-0-	B	557	1	9743	2	Y	-0-					-0-
07	12028	X	11073	-0-	-955	-0-	B	596	1	10477	2	Y	-0-					-0-
08	11191	X	11175	-0-	-16	-0-	B	576	1	10599	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

03	23281	X	21041	-0-	-2240	B	-0-	2423	1	18226	2	N	356	429	1			215
								392	9									
04	22530	X	21118	-0-	-1412	B	-0-	1679	1	19059	2	N	345	461	1			99
								380	9									
05	23281	X	21006	-0-	-2275	B	-0-	2243	1	18379	2	N	349	281	1			167
								384	9									
06	22110	X	20102	-0-	-2008	B	-0-	2208	1	17626	2	N	244	291	1			120
								268	9									
07	21824	X	21114	-0-	-710	B	-0-	2320	1	18431	2	N	330	340	1			110
								363	9									
08	21297	X	20828	-0-	-469	B	-0-	2253	1	18268	2	N	279	203	1			186
								307	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

03	11687	X	8516	-0-	-3171	B	-0-	519	1	7917	2	Y	73	104	1			44
								80	9									
04	10464	X	10464	-0-	-0-	B	-0-	560	1	9796	2	Y	98	114	1			28
								108	9									
05	10354	X	10298	-0-	-56	B	-0-	570	1	9618	2	Y	100	80	1			48
								110	9									
06	10020	X	9578	-0-	-442	B	-0-	514	1	8990	2	Y	67	82	1			33
								74	9									
07	10819	X	10334	-0-	-485	B	-0-	551	1	9678	2	Y	95	96	1			32
								105	9									
08	10819	X	4145	-0-	-6674	B	-0-	212	1	3897	2	Y	33	43	1			22
								36	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

03	26722	X	23531	-0-	-3191	B	-0-	23426	3	105	9	N	95					184
04	26280	X	23449	-0-	-2831	B	-0-	23265	3	184	9	N	167	184	1			167
05	27156	X	23949	-0-	-3207	B	-0-	23802	3	147	9	N	134	182	1			119
06	26280	X	22622	-0-	-3658	B	-0-	22491	3	131	9	N	119	173	1			65
07	24769	X	22775	-0-	-1994	B	-0-	22701	3	74	9	N	67					132
08	24242	X	22711	-0-	-1531	B	-0-	22632	3	79	9	N	72					204

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

03	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-					74
04	1050	N	819	-0-	-231	B	-0-	819	2			N	-0-					74
05	992	N	311	-0-	-681	B	-0-	311	2			N	-0-					74
06	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	2			N	-0-					74
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2			N	-0-					74
*08	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					74

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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-	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-

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	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1062	2	48	9	Y	44	55	1			9
04	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1069	2	35	9	Y	32	31	1			10
05	1333	N	1178	-0-	-155	B	-0-	1164	2	14	9	Y	13	16	1			7
06	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1075	2	15	9	Y	14					21
07	1147	N	1137	-0-	-10	B	-0-	1125	2	12	9	Y	11	19	1			13
08	DLQ G-10		1000	-0-	1000	B	1000	991	2	9	9	Y	8					21

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	899	N	782	-0-	-117	B	-0-	758	2	24	9	Y	22	28	1			4
04	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	833	2	36	9	Y	33	27	1			10
05	1054	N	936	-0-	-118	B	-0-	922	2	14	9	Y	13	16	1			7
06	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	791	2	15	9	Y	14					21
07	899	N	789	-0-	-110	B	-0-	777	2	12	9	Y	11	19	1			13
08	DLQ G-10		563	-0-	563	B	563	548	2	15	9	Y	14					27

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	1550	N	1456	-0-	-94	B	-0-	1408	2	48	9	Y	44	53	1			9
04	1560	N	1424	-0-	-136	B	-0-	1333	2	91	9	Y	83	67	1			25
05	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1844	2	14	9	Y	13	31	1			7
06	1410	N	1353	-0-	-57	B	-0-	1338	2	15	9	Y	14					21
*07	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1956	2	12	9	Y	11	19	1			13
08	DLQ G-10		1401	-0-	1401	B	1401	1392	2	9	9	Y	8					21

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	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1711	2	48	9	Y	44	53	1			9
04	1590	N	1392	-0-	-198	B	-0-	1322	2	70	9	Y	64	54	1			19
05	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1916	2	25	9	Y	23	30	1			12
06	1710	N	1505	-0-	-205	B	-0-	1480	2	25	9	Y	23					35
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2010	2	12	9	Y	11	31	1			15
08	DLQ G-10		1548	-0-	1548	B	1548	1539	2	9	9	Y	8					23

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	1922	N	1526	-0-	-396	B	-0-	1430	2	96	9	Y	87	110	1			17
04	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1449	2	143	9	Y	130	108	1			39
05	1860	N	1494	-0-	-366	B	-0-	1480	2	14	9	Y	13	45	1			7
06	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1582	2	15	9	Y	14					21
07	1643	N	1030	-0-	-613	B	-0-	1018	2	12	9	Y	11	19	1			13
08	DLQ G-10		1801	-0-	1801	B	1801	1792	2	9	9	Y	8					21

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	465	N	122	-0-	-343 B	-0-	108	2	14	9	Y	13	18	1			3
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	127	2	35	9	Y	32	25	1			10
05	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	121	2	24	9	Y	22	20	1			12
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	142	2	25	9	Y	23					35
*07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	161	2	12	9	Y	11	31	1			15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15

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	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1235	2	24	9	Y	22	27	1			4
04	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	942	2	36	9	Y	33	27	1			10
05	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1431	2	24	9	Y	22	20	1			12
06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1359	2	25	9	Y	23					35
*07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1527	2	12	9	Y	11	31	1			15
08	DLQ G-10		1313	-0-	1313 B	1313	1307	2	6	9	Y	5					20

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	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					51
04	1500	N	1351	-0-	-149 B	-0-	1351	2			N	-0-					51
05	1674	N	857	-0-	-817 B	-0-	857	2			N	-0-					51
06	1380	N	1228	-0-	-152 B	-0-	1228	2			N	-0-					51
*07	1395	N	1233	-0-	-162 B	-0-	1233	2			N	-0-					51
*08	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					51

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4201	-0-	-263 B	-0-	4094	2	107	9	Y	97	103	1			37
04	4860	X	4323	-0-	-537 B	-0-	4243	2	80	9	Y	73	69	1			41
05	5022	X	4168	-0-	-854 B	-0-	4113	2	55	9	Y	50	37	1			54
06	4860	X	4183	-0-	-677 B	-0-	4130	2	53	9	Y	48	67	1			35
07	4464	X	4286	-0-	-178 B	-0-	4246	2	40	9	Y	36	35	1			36
08	DLQ G-10		4219	-0-	4219 B	4219	4167	2	52	9	Y	47	32	1			51

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	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	2			Y	-0-					59
04	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1455	2	136	9	Y	124	96	1			87
05	5067	X	5067	-0-	-0- B	-0-	5067	2			Y	-0-					87
06	5779	X	5779	-0-	-0- B	-0-	5590	2	189	9	Y	172	133	1			126
*07	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	3168	2	69	9	Y	63	143	1			46
08	DLQ G-10		3755	-0-	3755 B	3755	3755	2			Y	-0-					46

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	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2121	2	66	9	Y	60	62	1			23
04	2310	N	2201	-0-	-109 B	-0-	2154	2	47	9	Y	43	42	1			24
05	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2144	2	34	9	Y	31	22	1			33
06	2130	N	2108	-0-	-22 B	-0-	2077	2	31	9	Y	28	41	1			20
07	2263	N	2083	-0-	-180 B	-0-	2059	2	24	9	Y	22	20	1			22
08	DLQ G-10		2077	-0-	2077 B	2077	2058	2	19	9	Y	17	20	1			19

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	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					48
04	2040	N	1742	-0-	-298 B	-0-	1742	2			N	-0-					48
05	2232	N	1844	-0-	-388 B	-0-	1844	2			N	-0-					48
06	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					48
07	1798	N	1663	-0-	-135 B	-0-	1663	2			N	-0-					48
*08	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-					48

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	4464	X	4201	-0-	-263 B	-0-	4094	2	107	9	Y	97	103	1			37
04	4860	X	4323	-0-	-537 B	-0-	4243	2	80	9	Y	73	69	1			41
05	5022	X	4168	-0-	-854 B	-0-	4113	2	55	9	Y	50	37	1			54
06	4860	X	4183	-0-	-677 B	-0-	4130	2	53	9	Y	48	67	1			35
07	4464	X	4286	-0-	-178 B	-0-	4246	2	40	9	Y	36	35	1			36
08	DLQ	G-10	4236	-0-	4236 B	4236	4192	2	44	9	Y	40	32	1			44

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3465	-0-	-7 B	-0-	3354	2	111	9	Y	101	102	1			39
04	3930	X	3214	-0-	-716 B	-0-	3140	2	74	9	Y	67	68	1			38
05	4061	X	3421	-0-	-640 B	-0-	3365	2	56	9	Y	51	34	1			55
06	3930	X	3141	-0-	-789 B	-0-	3091	2	50	9	Y	45	68	1			32
07	3472	X	3129	-0-	-343 B	-0-	3088	2	41	9	Y	37	32	1			37
08	DLQ	G-10	3172	-0-	3172 B	3172	3125	2	47	9	Y	43	33	1			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	3286	X	3021	-0-	-265 B	-0-	2960	2	61	9	Y	55	50	1			21
04	3750	X	3144	-0-	-606 B	-0-	3114	2	30	9	Y	27	33	1			15
05	3875	X	3023	-0-	-852 B	-0-	2992	2	31	9	Y	28	14	1			29
06	3750	X	3136	-0-	-614 B	-0-	3116	2	20	9	Y	18	34	1			13
07	3255	X	2854	-0-	-401 B	-0-	2830	2	24	9	Y	22	13	1			22
08	DLQ	G-10	3140	-0-	3140 B	3140	3125	2	15	9	Y	14	20	1			16

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	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					59
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	220	2	55	9	Y	50	74	1			35
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			Y	-0-					35
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y	-0-	35	1			-0-
*07	3155	X	3155	-0-	-0- B	-0-	3063	2	92	9	Y	84	23	1			61
08	DLQ	G-10	4513	-0-	4513 B	4513	4513	2			Y	-0-					61

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	3472	X	3466	-0-	-6 B	-0-	3354	2	112	9	Y	102	95	1			39
04	3930	X	3214	-0-	-716 B	-0-	3140	2	74	9	Y	67	68	1			38
05	4061	X	3421	-0-	-640 B	-0-	3365	2	56	9	Y	51	34	1			55
06	3930	X	3141	-0-	-789 B	-0-	3091	2	50	9	Y	45	68	1			32
07	3627	X	3129	-0-	-498 B	-0-	3088	2	41	9	Y	37	32	1			37
08	DLQ	G-10	3172	-0-	3172 B	3172	3125	2	47	9	Y	43	33	1			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	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					65
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			N	-0-					65
05	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	2			N	-0-					65
06	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	2			N	-0-					65
*07	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	3201	2	215	9	N	195	168	1			92
*08	2759	N	2639	-0-	-120 B	-0-	2639	2			N	-0-					92

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1400	3	N	24					67
								26	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1133	3	N	9	1	8			75
								10	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1568	3	N	-0-					75
06	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1514	3	N	2	2	8			75
								2	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	192	1	1561	3	N	2	2	8			75
								2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					75

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	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	515	1	1987	3	N	14					47
								15	9									
04	2545	N	2545	-0-	-0-	B	-0-	519	1	2013	3	N	12	1	8			58
								13	9									
05	2748	N	2748	-0-	-0-	B	-0-	528	1	2198	3	N	20					78
								22	9									
06	2521	N	2521	-0-	-0-	B	-0-	515	1	2003	3	N	3	1	8			80
								3	9									
07	2514	N	2514	-0-	-0-	B	-0-	505	1	2003	3	N	5	1	8			84
								6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					84

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	DLQ G-10		3190	-0-	3190	B	5545	653	1	2519	3	Y	16					45
								18	9									
04	DLQ G-10		3879	-0-	3879	B	9424	788	1	3054	3	Y	34	4	8			75
								37	9									
05	DLQ G-10		4236	-0-	4236	B	13660	815	1	3392	3	Y	26	1	8			100
								29	9									
06	DLQ G-10		4344	-0-	4344	B	18004	882	1	3432	3	Y	27	6	8			121
								30	9									
07	DLQ G-10		4875	-0-	4875	B	22879	979	1	3879	3	Y	15	3	8			134
								17	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	22879					Y	NO RPT					134

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	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1720	2	N	8					8
								9	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	30	1	690	2	N	2					10
								2	9									
05	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1549	2	N	28					38
								31	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1504	2	N	19	1	8			56
								21	9									
07	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1465	2	N	15	1	8			70
								17	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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)	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-	B	-0-	844	3	29	9	N	26	26	1			-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	842	3	15	9	N	14	14	1			-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1023	3	13	9	N	12	12	1			-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	69	1	859	3	N	15	15	1			-0-
								17	9									
07	899	N	846	-0-	-53	B	-0-	60	1	774	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2479	-0-	2479	B	4777	508	1	1958	3	Y	12					35
								13	9									
04	DLQ G-10		2393	-0-	2393	B	7170	488	1	1892	3	Y	12					47
								13	9									
05	DLQ G-10		2482	-0-	2482	B	9652	478	1	1991	3	Y	12					59
								13	9									
06	DLQ G-10		2168	-0-	2168	B	11820	443	1	1723	3	Y	2					61
								2	9									
07	DLQ G-10		2424	-0-	2424	B	14244	487	1	1930	3	Y	6					66
								7	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	14244					Y	NO RPT					66

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1988	-0-	-306	B	-0-	409	1	1579	3	N	-0-					38
04	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	388	1	1507	3	N	-0-					38
05	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	381	1	1589	3	N	2					40
								2	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	400	1	1557	3	N	-0-					40
07	1953	N	1837	-0-	-116	B	-0-	369	1	1462	3	N	5	5	5			40
								6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					40

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3473	X	3473	-0-	-0-	B	-0-	711	1	2743	3	N	17					65
								19	9									
04	3028	X	3028	-0-	-0-	B	-0-	617	1	2392	3	N	17	2	8			80
								19	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	B	-0-	662	1	2756	3	N	25	1	8			104
								28	9									
06	2950	X	2950	-0-	-0-	B	-0-	600	1	2332	3	N	16	3	8			117
								18	9									
07	2831	X	2831	-0-	-0-	B	-0-	568	1	2252	3	N	10	3	8			124
								11	9									
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					124

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2751	X	2751	-0-	-0-	B	-0-	561	1	2166	3	N	22	86	1			45
								24	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	B	-0-	599	1	2325	3	N	19	1	8			63
								21	9									
05	2991	X	2991	-0-	-0-	B	-0-	575	1	2393	3	N	21					84
								23	9									
06	2957	X	2957	-0-	-0-	B	-0-	601	1	2339	3	N	15	2	8			97
								17	9									
07	2817	X	2817	-0-	-0-	B	-0-	564	1	2235	3	N	16	1	8			112
								18	9									
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	B	-0-					N	NO RPT					112

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 (-)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-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-		278 17	1 9	1071	3	N	15	70	1			25
04	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-		313 18	1 9	1212	3	N	16	1	8			40
05	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-		292 3	1 9	1218	3	N	3					43
06	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-		282 13	1 9	1098	3	N	12	2	8			53
07	1581	N	1483	-0-	-98	B	-0-		294 23	1 9	1166	3	N	21	1	8			73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					73

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3827	X	3827	-0-	-0-	B	-0-		437 19	1 9	3371	3	N	17					84
04	3525	X	3525	-0-	-0-	B	-0-		410 32	1 9	3083	3	N	29	1	8			112
05	4079	X	4079	-0-	-0-	B	-0-		440 22	1 9	3617	3	N	20					132
06	3837	X	3837	-0-	-0-	B	-0-		425 22	1 9	3390	3	N	20	5	8			147
07	3873	X	3873	-0-	-0-	B	-0-		421 28	1 9	3424	3	N	25	2	8			170
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	B	-0-						N	NO RPT					170

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-		211 11	1 9	1627	3	N	10					112
04	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-		224 15	1 9	1686	3	N	14	1	8			125
05	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-		194 17	1 9	1597	3	N	15					140
06	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-		193 13	1 9	1540	3	N	12	2	8			150
07	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-		249 13	1 9	2024	3	N	12	2	8			160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					160

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 (-)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-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					42
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	3614	X	3614	-0-	-0-	B	-0-	740	1	2854	3	N	18					73
								20	9									
04	3376	X	3376	-0-	-0-	B	-0-	687	1	2665	3	N	22	3	8			92
								24	9									
05	3618	X	3618	-0-	-0-	B	-0-	700	1	2915	3	N	3					95
								3	9									
06	3346	X	3346	-0-	-0-	B	-0-	683	1	2657	3	N	5	5	8			95
								6	9									
07	3250	X	3250	-0-	-0-	B	-0-	654	1	2594	3	N	2	2	8			95
								2	9									
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-					N	NO RPT					95

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	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1854	2	N	3	62	1			38
								3	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	69	1	2085	2	N	7	2	8			43
								8	9									
05	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2200	2	N	-0-					43
06	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1917	2	N	1	1	8			43
								1	9									
07	2232	N	1742	-0-	-490	B	-0-	56	1	1685	2	N	1	1	8			43
								1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					43

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2014	-0-	-1024	B	-0-	230	1	1784	2	Y	-0-					13
04	2940	X	2052	-0-	-888	B	-0-	222	1	1817	2	Y	12	22	1			3
								13	9									
05	2170	X	2025	-0-	-145	B	-0-	206	1	1808	2	Y	10					13
								11	9									
*06	1950	X	1939	-0-	-11	B	-0-	66	1	1873	2	Y	-0-					13
*07	6531	X	6531	-0-	-0-	B	-0-	224	1	6266	2	Y	37					50
								41	9									
08	DLQ	G-10	5103	-0-	5103	B	5103	182	1	4874	2	Y	43	92	1			1
								47	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		1872	-0-	1872	B	1872	64	1	1808	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	943	-0-	943	B	2815	32	1	905	2	Y	5					5
								6	9									
08	14B2	EXT	638	-0-	638	B	3453	23	1	608	2	Y	6	11	1			-0-
								7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2442	-0-	-100 B	-0-	54	1	2387	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2460	X	2172	-0-	-288 B	-0-	49	1	2119	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	2542	X	2050	-0-	-492 B	-0-	46	1	2001	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	2370	X	2269	-0-	-101 B	-0-	50	1	2215	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	2449	X	2278	-0-	-171 B	-0-	47	1	2228	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*08	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	55	1	2845	2	Y	9	2	1	5	8	3
							10	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1597	2	20	9	Y	18	19	1			5
04	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1532	2	18	9	Y	16	16	1			5
05	1395	N	1016	-0-	-379 B	-0-	1003	2	13	9	Y	12	12	1			5
06	1350	N	866	-0-	-484 B	-0-	854	2	12	9	Y	11	11	1			5
07	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2023	2	15	9	Y	14	13	1			6
*08	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1729	2	18	9	Y	16	17	1			5

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	3658	X	1770	-0-	-1888 B	-0-	1753	2	17	9	N	15					177
04	3510	X	3465	-0-	-45 B	-0-	3410	2	55	9	N	50					227
05	3379	X	2215	-0-	-1164 B	-0-	2195	2	20	9	N	18	184	1			61
06	3210	X	2953	-0-	-257 B	-0-	2931	2	22	9	N	20					81
07	3596	X	2613	-0-	-983 B	-0-	2596	2	17	9	N	15					96
*08	1934	X	1934	-0-	-0- B	-0-	1917	2	17	9	N	15					111

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	4743	X	4518	-0-	-225 B	-0-	4482	2	36	9	N	33					213
04	4628	X	4628	-0-	-0- B	-0-	4587	2	41	9	N	37	185	1			65
05	4681	X	4511	-0-	-170 B	-0-	4470	2	41	9	N	37					102
06	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	4408	2	33	9	N	30					132
07	4774	X	4685	-0-	-89 B	-0-	4649	2	36	9	N	33					165
*08	4150	X	4150	-0-	-0- B	-0-	4117	2	33	9	N	30	138	1			57

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- 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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-	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-

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-	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-

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-	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-

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-	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-

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-	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-

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	47957	X	45301	-0-	-2656	B	-0-	45081	2	220	9	N	200	356	1			105
04	44580	X	40346	-0-	-4234	B	-0-	40107	2	239	9	N	217	179	1			143
05	44609	X	40252	-0-	-4357	B	-0-	40015	2	237	9	N	215	173	1			185
06	43830	X	38349	-0-	-5481	B	-0-	38136	2	213	9	N	194	179	1			200
07	45291	X	38926	-0-	-6365	B	-0-	38740	2	186	9	N	169	181	1			188
08	40703	X	37870	-0-	-2833	B	-0-	37675	2	195	9	N	177	177	1			188

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108562	X	41774	-0-	-66788	B	-0-	41565	2	209	9	N	190	367	1			40
04	85980	X	78301	-0-	-7679	B	-0-	77399	2	902	9	N	820	739	1			121
05	86490	X	71967	-0-	-14523	B	-0-	71367	2	600	9	N	545	552	1			114
06	79290	X	67109	-0-	-12181	B	-0-	66556	2	553	9	N	503	543	1			74
07	80910	X	67181	-0-	-13729	B	-0-	66644	2	537	9	N	488	356	1			206
08	73129	X	65195	-0-	-7934	B	-0-	64679	2	516	9	N	469	543	1			132

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100395	X	100395	-0-	-0-	B	-0-	98876	2	1519	9	Y	1381	1429	1			91
04	106868	X	106868	-0-	-0-	B	-0-	105307	2	1561	9	Y	1419	1455	1			55
05	102702	X	102702	-0-	-0-	B	-0-	101293	2	1409	9	Y	1281	1250	1	5	8	81
06	89726	X	89726	-0-	-0-	B	-0-	88541	2	1185	9	Y	1077	1056	1			102
07	85347	X	85347	-0-	-0-	B	-0-	84408	2	939	9	Y	854	843	1			113
08	83483	X	73275	-0-	-10208	B	-0-	72309	2	966	9	Y	878	962	1			29

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92378	X	92378	-0-	-0-	B	-0-	90989	2	1389	9	Y	1263	1307	1			85
04	90215	X	90215	-0-	-0-	B	-0-	88906	2	1309	9	Y	1190	1221	1			54
05	91088	X	91088	-0-	-0-	B	-0-	89849	2	1239	9	Y	1126	1103	1			77
06	78596	X	78596	-0-	-0-	B	-0-	77586	2	1010	9	Y	918	900	1			95
07	82857	X	82857	-0-	-0-	B	-0-	81926	2	931	9	Y	846	836	1			105
*08	77718	X	77718	-0-	-0-	B	-0-	76706	2	1012	9	Y	920	1008	1			17

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	1922	N	1305	-0-	-617	B	-0-	56 41	1 9	1208	2	Y	37	24	1			23
04	1800	N	919	-0-	-881	B	-0-	39 40	1 9	840	2	Y	36	49	1			10
05	2139	N	618	-0-	-1521	B	-0-	26 34	1 9	558	2	Y	31	21	1			20
06	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	78 30	1 9	1697	2	Y	27	23	1			24
07	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	61 35	1 9	1331	2	Y	32	27	1			29
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	49 22	1 9	1061	2	Y	20	28	1			21

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	2883	X	2473	-0-	-410	B	-0-	107 41	1 9	2325	2	Y	37	24	1			23
04	2790	X	2390	-0-	-400	B	-0-	103 41	1 9	2246	2	Y	37	49	1			11
05	2883	X	2443	-0-	-440	B	-0-	106 37	1 9	2300	2	Y	34	25	1			20
06	2790	X	2711	-0-	-79	B	-0-	118 31	1 9	2562	2	Y	28	24	1			24
07	2883	X	2516	-0-	-367	B	-0-	109 35	1 9	2372	2	Y	32	27	1			29
08	2480	X	2332	-0-	-148	B	-0-	102 22	1 9	2208	2	Y	20	28	1			21

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	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	43	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	44	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1110	2	Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	53 3	1 9	1153	2	Y	3					3
07	1054	N	1028	-0-	-26	B	-0-	45 9	1 9	974	2	Y	8	4	1			7
08	1054	N	1009	-0-	-45	B	-0-	44 4	1 9	961	2	Y	4	6	1			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6479	X	3650	-0-	-2829 B	-0-	159	1	3462	2	Y	26	17	1			16
							29	9									
04	6270	X	6242	-0-	-28 B	-0-	273	1	5940	2	Y	26	34	1			8
							29	9									
05	7574	X	7574	-0-	-0- B	-0-	332	1	7216	2	Y	24	18	1			14
							26	9									
06	7919	X	7919	-0-	-0- B	-0-	347	1	7551	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
07	6448	X	5966	-0-	-482 B	-0-	261	1	5682	2	Y	21	18	1			19
							23	9									
08	7564	X	6235	-0-	-1329 B	-0-	274	1	5947	2	Y	13	18	1			14
							14	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	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	105	1	2279	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
04	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	100	1	2176	2	Y	14	19	1			4
							15	9									
05	2294	N	2032	-0-	-262 B	-0-	89	1	1928	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
06	2310	N	1916	-0-	-394 B	-0-	84	1	1821	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
07	2356	N	1332	-0-	-1024 B	-0-	58	1	1265	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
08	2046	N	1312	-0-	-734 B	-0-	57	1	1248	2	Y	6	7	1			6
							7	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	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	173	1	2126	2	Y	31	7	8			56
							34	9									
04	2370	N	1945	-0-	-425 B	-0-	156	1	1748	2	Y	37	41	1	1	8	51
							41	9									
05	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	186	1	2412	2	Y	46	47	1	7	8	43
							51	9									
06	2942	N	2942	-0-	-0- B	-0-	186	1	2726	2	Y	27	46	1			24
							30	9									
07	2996	N	2996	-0-	-0- B	-0-	230	1	2734	2	Y	29	7	8			46
							32	9									
*08	2947	N	2947	-0-	-0- B	-0-	228	1	2696	2	Y	21	38	1			29
							23	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	41	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	926	-0-	-124 B	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1053	-0-	-94 B	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	50	1	1086	2	Y	3					3
							3	9									
07	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	58	1	1260	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
*08	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	54	1	1178	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

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-	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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

03	3906	X	2997	-0-	-909	B	-0-	224	1	2755	2	Y	16	5	8			38
								18	9									
04	3480	X	726	-0-	-2754	B	-0-	59	1	657	2	Y	9	26	1			21
								10	9									
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	B	-0-					Y	14	18	1			17
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	B	-0-					Y	15	20	1			12
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	B	-0-					Y	19					31
08	3007	X	26	-0-	-2981	B	-0-	1	1	17	2	Y	7	27	1			11
								8	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

03	3937	X	3061	-0-	-876	B	-0-	229	1	2810	2	Y	20	10	8			35
								22	9									
04	3030	X	2020	-0-	-1010	B	-0-	165	1	1838	2	Y	15	24	1	1	8	25
								17	9									
05	3131	X	2961	-0-	-170	B	-0-	210	1	2725	2	Y	24	21	1	9	8	19
								26	9									
06	2970	X	2365	-0-	-605	B	-0-	150	1	2198	2	Y	15	21	1			13
								17	9									
07	3069	X	2408	-0-	-661	B	-0-	185	1	2197	2	Y	24	6	8			31
								26	9									
08	3069	X	2389	-0-	-680	B	-0-	185	1	2184	2	Y	18	27	1			22
								20	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

03	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1270	2	Y	19	12	1			12
								21	9									
04	1470	N	1294	-0-	-176	B	-0-	56	1	1218	2	Y	18	24	1			6
								20	9									
05	1612	N	1362	-0-	-250	B	-0-	59	1	1284	2	Y	17	13	1			10
								19	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1390	2	Y	12	12	1			10
								13	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1265	2	Y	12	11	1			11
								13	9									
08	1364	N	992	-0-	-372	B	-0-	43	1	941	2	Y	7	10	1			8
								8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4498	X	4498	-0-	-0- B	-0-	197	1	4292	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
04	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	148	1	3214	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	144	1	3137	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
06	2759	X	2759	-0-	-0- B	-0-	121	1	2631	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
07	2318	X	2318	-0-	-0- B	-0-	102	1	2209	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
08	2697	X	2545	-0-	-152 B	-0-	112	1	2429	2	Y	4	6	1			4
							4	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	1240	N	1010	-0-	-230 B	-0-	44	1	959	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
04	1410	N	1093	-0-	-317 B	-0-	48	1	1038	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1705	N	823	-0-	-882 B	-0-	36	1	781	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	990	N	806	-0-	-184 B	-0-	35	1	769	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1116	N	658	-0-	-458 B	-0-	29	1	629	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	837	N	581	-0-	-256 B	-0-	26	1	555	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	2976	X	1409	-0-	-1567 B	-0-	104	1	1282	2	Y	21	3	8			42
							23	9									
04	2880	X	1030	-0-	-1850 B	-0-	82	1	918	2	Y	27	31	1			38
							30	9									
05	2449	X	1485	-0-	-964 B	-0-	104	1	1346	2	Y	32	35	1	3	8	32
							35	9									
06	2370	X	1998	-0-	-372 B	-0-	126	1	1849	2	Y	21	35	1			18
							23	9									
07	2186	X	2186	-0-	-0- B	-0-	168	1	1996	2	Y	20	5	8			33
							22	9									
*08	1929	X	1929	-0-	-0- B	-0-	149	1	1763	2	Y	15	27	1			21
							17	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1277	-0-	-56 B	-0-	56	1	1221	2	Y	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	75	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	78	1	1703	2	Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	100	1	2174	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1655	-0-	-112 B	-0-	73	1	1582	2	Y	-0-					-0-
*08	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	81	1	1769	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 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	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	87	1	1893	2	Y	37	24	1			23
							41	9									
04	1860	N	1721	-0-	-139 B	-0-	74	1	1606	2	Y	37	49	1			11
							41	9									
05	2263	N	1419	-0-	-844 B	-0-	61	1	1321	2	Y	34	25	1			20
							37	9									
06	1950	N	1217	-0-	-733 B	-0-	52	1	1136	2	Y	26	24	1			22
							29	9									
07	1767	N	1372	-0-	-395 B	-0-	59	1	1283	2	Y	27	24	1			25
							30	9									
08	1426	N	1139	-0-	-287 B	-0-	49	1	1071	2	Y	17	24	1			18
							19	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2633	-0-	-591 B	-0-	196	1	2411	2	Y	24	9	8			49
							26	9									
04	2640	X	1838	-0-	-802 B	-0-	149	1	1661	2	Y	25	35	1	1	8	38
							28	9									
05	2911	X	2911	-0-	-0- B	-0-	205	1	2669	2	Y	34	33	1	9	8	30
							37	9									
06	2610	X	2604	-0-	-6 B	-0-	165	1	2416	2	Y	21	32	1			19
							23	9									
07	2964	X	2964	-0-	-0- B	-0-	227	1	2698	2	Y	35	10	8			44
							39	9									
08	2914	X	2914	-0-	-0- B	-0-	225	1	2663	2	Y	24	37	1			31
							26	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	551	-0-	-319 B	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	731	-0-	-137 B	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	692	-0-	-58 B	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	601	-0-	-143 B	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1216	-0-	-210 B	-0-	53	1	1157	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	71	1	1538	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	55	1	1203	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1170	N	929	-0-	-241 B	-0-	41	1	886	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1674	N	937	-0-	-737 B	-0-	41	1	896	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1271	N	874	-0-	-397 B	-0-	38	1	836	2	Y	-0-					-0-

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1561	-0-	-485 B	-0-	66	1	1438	2	Y	52	33	1			32
							57	9									
04	2100	X	1631	-0-	-469 B	-0-	69	1	1508	2	Y	49	66	1			15
							54	9									
05	2170	X	1751	-0-	-419 B	-0-	75	1	1625	2	Y	46	34	1			27
							51	9									
06	2100	X	1786	-0-	-314 B	-0-	77	1	1678	2	Y	28	32	1			23
							31	9									
07	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	121	1	2622	2	Y	20	23	1			20
							22	9									
*08	3020	N	3020	-0-	-0- B	-0-	132	1	2876	2	Y	11	18	1			13
							12	9									

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	2883	X	2456	-0-	-427 B	-0-	108	1	2348	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2209	-0-	-851 B	-0-	97	1	2112	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2390	-0-	-772 B	-0-	105	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2107	-0-	-953 B	-0-	93	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2287	-0-	-875 B	-0-	101	1	2186	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	1528	-0-	-921 B	-0-	67	1	1461	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1589	-0-	-54 B	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1507	-0-	-113 B	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1285	-0-	-358 B	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
*08	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1511	-0-	-109 B	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1229	-0-	-445 B	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1507	-0-	-113 B	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
*08	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	358	-0-	-231 B	-0-	11	1	346	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	14	1	444	2	Y	-0-					2
05	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	19	1	613	2	Y	-0-					2
06	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	16	1	532	2	Y	-0-					2
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	17	1	540	2	Y	-0-					2
08	589	N	347	-0-	-242 B	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					2

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	22	-0-	-1118 B	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	652	-0-	-526 B	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1130	-0-	-110 B	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	56	1	1219	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	1380	N	1048	-0-	-332 B	-0-	46	1	995	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1457	N	1276	-0-	-181 B	-0-	56	1	1214	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	70	1	1519	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
07	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	67	1	1465	2	Y	14	9	1			12
							15	9									
*08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	57	1	1249	2	Y	9	12	1			9
							10	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	42	1	914	2	Y	26	17	1			16
							29	9									
04	870	N	612	-0-	-258 B	-0-	26	1	561	2	Y	23	34	1			5
							25	9									
05	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	28	1	608	2	Y	24	15	1			14
							26	9									
06	960	N	608	-0-	-352 B	-0-	26	1	565	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	24	1	519	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
08	651	N	531	-0-	-120 B	-0-	23	1	500	2	Y	7	11	1			8
							8	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	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	58	-0-	-2402 B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	1087	-0-	-1455 B	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	1142	-0-	-2113 B	-0-	1142	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	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	56	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	64	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	71	1	1535	2	Y	3					3
							3	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	64	1	1401	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
08	1457	N	972	-0-	-485 B	-0-	43	1	925	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

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	1612	N	1479	-0-	-133 B	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1450	-0-	-170 B	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1215	-0-	-366 B	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1470	-0-	-18 B	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
*08	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	X	2001	-0-		-665	B	-0-	150	1	1841	2	Y	9	5	8			11
									10	9									
04	2241	X	2241	-0-		-0-	B	-0-	183	1	2049	2	Y	8	8	1	1	8	10
									9	9									
05	2453	X	2453	-0-		-0-	B	-0-	174	1	2265	2	Y	13	9	1	5	8	9
									14	9									
06	3150	X	3150	-0-		-0-	B	-0-	201	1	2945	2	Y	4	9	1			4
									4	9									
07	2864	X	2864	-0-		-0-	B	-0-	222	1	2633	2	Y	8	8	8			4
									9	9									
*08	2519	X	2519	-0-		-0-	B	-0-	196	1	2323	2	Y	-0-	3	1			1

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. 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	1842	N	1842	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1688	2	Y	15	7	8			31
									17	9									
04	1353	N	1353	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1228	2	Y	14	22	1	1	8	22
									15	9									
05	1958	N	1958	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1797	2	Y	21	19	1	7	8	17
									23	9									
06	1770	N	1730	-0-		-40	B	-0-	110	1	1606	2	Y	13	18	1			12
									14	9									
07	1716	N	1716	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1560	2	Y	23	5	8			30
									25	9									
08	1953	N	1948	-0-		-5	B	-0-	150	1	1778	2	Y	18	26	1			22
									20	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. 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	X	2155	-0-		-511	B	-0-	94	1	2049	2	Y	11	9	1	1	8	7
									12	9									
04	2550	X	2044	-0-		-506	B	-0-	90	1	1950	2	Y	4	9	1			2
									4	9									
05	2511	X	2380	-0-		-131	B	-0-	104	1	2266	2	Y	9	3	8			8
									10	9									
06	2310	X	2046	-0-		-264	B	-0-	90	1	1952	2	Y	4	9	1	1	8	2
									4	9									
07	2387	X	2225	-0-		-162	B	-0-	98	1	2127	2	Y	-0-					2
08	2387	N	1777	-0-		-610	B	-0-	78	1	1699	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1420	-0-		-1432	B	-0-	60	1	1308	2	Y	47	41	1	2	8	30
									52	9									
04	3792	X	3792	-0-		-0-	B	-0-	166	1	3604	2	Y	20	38	1	2	8	10
									22	9									
05	3135	X	3135	-0-		-0-	B	-0-	136	1	2966	2	Y	30	4	8			36
									33	9									
06	2850	X	2577	-0-		-273	B	-0-	111	1	2418	2	Y	44	40	1	3	8	37
									48	9									
07	3472	X	2619	-0-		-853	B	-0-	113	1	2452	2	Y	49	3	8			83
									54	9									
08	2914	X	2503	-0-		-411	B	-0-	107	1	2332	2	Y	58	96	1			45
									64	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	51	1	1103	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	83	1	1809	2	Y	14	19	1			4
							15	9									
05	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	117	1	2549	2	Y	16	10	1			10
							18	9									
06	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	109	1	2374	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	113	1	2451	2	Y	-0-	4	1			1
08	2697	N	1418	-0-	-1279 B	-0-	62	1	1356	2	Y	-0-	1	1			-0-

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	2108	N	1870	-0-	-238 B	-0-	82	1	1782	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
04	1650	N	406	-0-	-1244 B	-0-	17	1	380	2	Y	8					11
							9	9									
05	1240	N	1076	-0-	-164 B	-0-	47	1	1020	2	Y	8	13	1	1	8	5
							9	9									
06	3337	X	3337	-0-	-0- B	-0-	146	1	3180	2	Y	10	2	8			13
							11	9									
07	3130	X	3130	-0-	-0- B	-0-	137	1	2976	2	Y	15	14	1	9	8	5
							17	9									
*08	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	142	1	3085	2	Y	6					11
							7	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	4278	X	3397	-0-	-881 B	-0-	149	1	3239	2	Y	8	18	1			5
							9	9									
04	4140	X	3625	-0-	-515 B	-0-	159	1	3455	2	Y	10					15
							11	9									
05	4154	X	4087	-0-	-67 B	-0-	179	1	3898	2	Y	9	18	1			6
							10	9									
06	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	158	1	3440	2	Y	15	1	8			20
							17	9									
07	3751	X	3602	-0-	-149 B	-0-	158	1	3427	2	Y	15	24	1	1	8	10
							17	9									
*08	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	165	1	3592	2	Y	10					20
							11	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	1209	N	723	-0-	-486 B	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	939	-0-	-321 B	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	955	-0-	-254 B	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	19	-0-	-671 B	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	393	-0-	-568 B	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	499	-0-	-462 B	-0-	499	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	1705	N	1428	-0-	-277 B	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	31	-0-	-1349 B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	315	-0-	-1483 B	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	519	-0-	-1217 B	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1761	-0-		-6	B	-0-		76	1	1657	2	Y	25	20	1	2	8	16
										28	9									
04	1789	N	1789	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1702	2	Y	8	19	1			5
										9	9									
05	1860	N	1823	-0-		-37	B	-0-		80	1	1728	2	Y	14	1	8			18
										15	9									
06	1710	N	1479	-0-		-231	B	-0-		65	1	1404	2	Y	9	20	1	2	8	5
										10	9									
07	1860	N	1483	-0-		-377	B	-0-		65	1	1417	2	Y	1	1	8			5
										1	9									
08	1829	N	1497	-0-		-332	B	-0-		66	1	1430	2	Y	1	5	1			1
										1	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2444	-0-		-1214	B	-0-		106	1	2295	2	Y	39	88	1	2	8	23
										43	9									
04	3150	X	2843	-0-		-307	B	-0-		122	1	2662	2	Y	54	1	8			76
										59	9									
05	3007	X	2998	-0-		-9	B	-0-		130	1	2817	2	Y	46	89	1	2	8	31
										51	9									
06	2700	X	2561	-0-		-139	B	-0-		110	1	2392	2	Y	54	3	8			82
										59	9									
07	2945	X	2676	-0-		-269	B	-0-		116	1	2512	2	Y	44	90	1	3	8	33
										48	9									
08	3007	X	2296	-0-		-711	B	-0-		100	1	2163	2	Y	30					63
										33	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)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1890	-0-		-900	B	-0-		83	1	1807	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1870	-0-		-560	B	-0-		82	1	1788	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1983	-0-		-311	B	-0-		87	1	1896	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1780	-0-		-410	B	-0-		78	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2018	-0-		-245	B	-0-		89	1	1929	2	Y	-0-					-0-
*08	2011	X	2011	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1923	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2883	N	2729	-0-		-154	B	-0-		119	1	2577	2	Y	30	23	1	3	8	19
										33	9									
04	2700	N	2679	-0-		-21	B	-0-		117	1	2550	2	Y	11	23	1	1	8	6
										12	9									
05	2976	N	2389	-0-		-587	B	-0-		104	1	2266	2	Y	17	2	8			21
										19	9									
06	2640	N	2048	-0-		-592	B	-0-		89	1	1941	2	Y	16	23	1	5	8	9
										18	9									
07	2759	N	2378	-0-		-381	B	-0-		104	1	2267	2	Y	6	2	8			13
										7	9									
08	2759	X	2119	-0-		-640	B	-0-		93	1	2019	2	Y	6	14	1			5
										7	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)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	951	-0-		-1901	B	-0-		29	1	922	2	Y	-0-	165	1			28
04	2700	X	753	-0-		-1947	B	-0-		23	1	730	2	Y	-0-					28
05	1984	X	686	-0-		-1298	B	-0-		21	1	665	2	Y	-0-					28
06	1920	X	531	-0-		-1389	B	-0-		16	1	515	2	Y	-0-					28
07	1984	X	479	-0-		-1505	B	-0-		14	1	465	2	Y	-0-					28
*08	1202	N	1202	-0-		-0-	B	-0-		36	1	1166	2	Y	-0-					28

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	2452	X	2452	-0-	-0- B	-0-	107	1	2315	2	Y	27	12	1	13	8	9
							30	9									
04	2550	X	2531	-0-	-19 B	-0-	111	1	2411	2	Y	8	12	1	2	8	3
							9	9									
05	2976	X	2392	-0-	-584 B	-0-	104	1	2266	2	Y	20	13	8			10
							22	9									
06	2880	X	2041	-0-	-839 B	-0-	89	1	1928	2	Y	22	11	1	16	8	5
							24	9									
07	2976	X	2173	-0-	-803 B	-0-	95	1	2066	2	Y	11	7	8			9
							12	9									
08	2387	N	1981	-0-	-406 B	-0-	87	1	1888	2	Y	5	10	1			4
							6	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	5952	X	4953	-0-	-999 B	-0-	214	1	4645	2	Y	85	73	1			59
							94	9									
04	5760	X	5644	-0-	-116 B	-0-	247	1	5362	2	Y	32	72	1			19
							35	9									
05	5952	X	5941	-0-	-11 B	-0-	259	1	5632	2	Y	45					64
							50	9									
06	5670	X	5154	-0-	-516 B	-0-	225	1	4890	2	Y	35	72	1			27
							39	9									
07	5828	X	4095	-0-	-1733 B	-0-	179	1	3899	2	Y	15					42
							17	9									
08	4867	X	3772	-0-	-1095 B	-0-	165	1	3585	2	Y	20	45	1			17
							22	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	4681	X	3228	-0-	-1453 B	-0-	142	1	3080	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	4290	X	3061	-0-	-1229 B	-0-	135	1	2926	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2748	-0-	-1034 B	-0-	121	1	2625	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	143	1	3112	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
07	3224	X	2866	-0-	-358 B	-0-	126	1	2737	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3224	X	1987	-0-	-1237 B	-0-	87	1	1900	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3970	X	3970	-0-	-0- B	-0-	174	1	3779	2	Y	15	21	1	6	8	6
							17	9									
04	4184	X	4184	-0-	-0- B	-0-	183	1	3984	2	Y	15	2	8			19
							17	9									
05	4948	X	4948	-0-	-0- B	-0-	214	1	4659	2	Y	68	22	1	57	8	8
							75	9									
06	5139	X	5139	-0-	-0- B	-0-	224	1	4874	2	Y	37	29	8			16
							41	9									
07	4953	X	4953	-0-	-0- B	-0-	217	1	4716	2	Y	18	15	1	14	8	5
							20	9									
08	4960	X	4933	-0-	-27 B	-0-	217	1	4713	2	Y	3					8
							3	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	1085	N	396	-0-	-689 B	-0-	17 14	1 9	365	2	Y	13	11	1			9
04	750	N	455	-0-	-295 B	-0-	20 6	1 9	429	2	Y	5	11	1			3
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	22 8	1 9	488	2	Y	7					10
06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	17 7	1 9	379	2	Y	6	11	1			5
07	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	18 4	1 9	385	2	Y	4					9
08	527	N	384	-0-	-143 B	-0-	17 6	1 9	361	2	Y	5	10	1			4

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4852	-0-	-883 B	-0-	212 29	1 9	4611	2	Y	26	43	1	8	8	11
04	5715	X	5715	-0-	-0- B	-0-	250 32	1 9	5433	2	Y	29	2	8			38
05	6107	X	4616	-0-	-1491 B	-0-	202 29	1 9	4385	2	Y	26	44	1	4	8	16
06	5910	X	5101	-0-	-809 B	-0-	223 39	1 9	4839	2	Y	35	15	8			36
07	6107	X	5707	-0-	-400 B	-0-	250 30	1 9	5427	2	Y	27	37	1	14	8	12
08	5921	X	5462	-0-	-459 B	-0-	240 11	1 9	5211	2	Y	10					22

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	#	1003	-0-	-175	-0-	982	2	21	9	N	19					92
04	1530	#	904	-0-	-626	-0-	891	2	13	9	N	12					104
05	1767	#	1239	-0-	-528	-0-	1219	2	20	9	N	18					122
06	1740	#	1445	-0-	-295	-0-	1425	2	20	9	N	18					140
07	1798	#	1279	-0-	-519	-0-	1268	2	11	9	N	10					150
*08	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1374	2	17	9	N	15					165

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	1891	#	1523	-0-	-368	-0-	1488	2	35	9	N	32					146
04	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2027	2	29	9	N	26					172
05	2263	#	1791	-0-	-472	-0-	1782	2	9	9	N	8	150	1			30
06	2220	#	1593	-0-	-627	-0-	1575	2	18	9	N	16					46
07	2294	#	1665	-0-	-629	-0-	1636	2	29	9	N	26					72
08	2139	#	1726	-0-	-413	-0-	1707	2	19	9	N	17					89

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

03	403	N	196	-0-	-207	-0-	31	1	165	2	N	-0-					43
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	27	1	289	2	N	-0-					43
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	N	-0-					43
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	30	1	38	2	N	-0-					43
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-					43
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					60
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					61
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					62
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	709	-0-	-593	-0-	709	2			N	-0-					38
04	1260	X	646	-0-	-614	-0-	646	2			N	-0-					38
05	1302	X	399	-0-	-903	-0-	399	2			N	-0-					38
06	990	X	558	-0-	-432	-0-	558	2			N	-0-					38
07	713	X	111	-0-	-602	-0-	110	2	1	9	N	1					39
08	713	X	286	-0-	-427	-0-	279	2	7	9	N	6					45

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2257	2	10	9	N	9					65
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1620	2	18	9	N	16					81
05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					81
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	9	N	1					82
07	775	N	192	-0-	-583	-0-	192	2			N	-0-					82
08	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	2			N	-0-					82

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	136	-0-	-484	-0-	125	2	11	9	N	10					21
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					21
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					21
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					21
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					21
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					52
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					52
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					52
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	34	2	35	9	N	32					84
07	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-					84
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					147
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					147
05	1147	N	923	-0-	-224	-0-	923	2			N	-0-					147
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					147
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-					147
08	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		574	-0-	574	91316	541	2	33	9	Y	30	121	1			51
04	SWR 10		598	-0-	598	91914	539	2	59	9	Y	54					105
05	SWR 10		305	-0-	305	92219	305	2			Y	-0-	77	1			28
06	SWR 10		486	-0-	486	92705	438	2	48	9	Y	44					72
07	SWR 10		68	-0-	68	92773	68	2			Y	-0-					72
08	SWR 10		278	-0-	278	93051	217	2	61	9	Y	55	53	1			74

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	54	1	126	2	N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		891	-0-	891	891	116	1	581	2	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
06	T. A.		810	-0-	810	1701	810	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		300	-0-	300	2001	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2001					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.		555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		400	-0-	400	955	17	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	955					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	12	4	1			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		-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.		20	-0-	20	20	4	1	16	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 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.		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		19	-0-	19	51	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 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	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
*07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		7	-0-	7	7	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

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-

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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

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				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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.	180	-0-	180	180	180	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-
*08	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	404	2	N	20					178
							71	3	22	9							
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	N	35	169	1			44
							153	3	39	9							
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	N	18					62
							75	3	20	9							
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	38	1	810	2	N	21					83
							145	3	23	9							
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	42	1	1121	2	N	47					130
							204	3	52	9							
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	N	18					148
							143	3	20	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	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	279	1	4233	3	N	60					200
							66	9									
04	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	220	1	3629	3	N	42					242
							46	9									
05	4278	X	1240	-0-	-3038	-0-	135	1	1105	3	N	-0-					242
06	4140	X	677	-0-	-3463	-0-	669	3	8	9	N	7					249
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4524	3	80	9	N	73	180	1			142
*08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4450	3	52	9	N	47					189

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
*08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	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	5208	X	4486	-0-	-722	-0-	93	1	4294	2	Y	90	110	1			18
							99	9									
04	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	95	1	4143	2	Y	88	100	1			6
							97	9									
05	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	101	1	4229	2	Y	95	101	1			-0-
							105	9									
06	4590	X	4220	-0-	-370	-0-	92	1	4034	2	Y	85	78	1			7
							94	9									
07	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	85	1	4007	2	Y	83	76	1			14
							91	9									
08	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	47	1	3786	2	Y	82	87	1			9
							90	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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	38	1	1771	2	Y	38	46	1			10
							42	9									
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	38	1	1671	2	Y	36	40	1			6
							40	9									
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	40	1	1659	2	Y	39	41	1			4
							43	9									
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	37	1	1627	2	Y	34	31	1			7
							37	9									
07	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	34	1	1633	2	Y	34	32	1			9
							37	9									
08	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	19	1	1541	2	Y	33	35	1			7
							36	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	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	25	1	1169	2	Y	26	32	1			14
							29	9									
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	26	1	1149	2	Y	24	28	1			10
							26	9									
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	26	1	1108	2	Y	25	26	1			9
							28	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	27	1	1193	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	23	1	1098	2	Y	24	22	1			13
							26	9									
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	13	1	1037	2	Y	23	24	1			12
							25	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	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	48	1	2229	2	Y	45	55	1			8
							50	9									
04	2400	N	2128	-0-	-272	-0-	47	1	2034	2	Y	43	49	1			2
							47	9									
05	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	46	1	1944	2	Y	46	48	1			-0-
							51	9									
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	43	1	1890	2	Y	41	37	1			4
							45	9									
07	2201	N	1911	-0-	-290	-0-	39	1	1830	2	Y	38	35	1			7
							42	9									
08	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	22	1	1772	2	Y	41	43	1			5
							45	9									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 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
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-

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	899	N	869	-0-	-30	-0-	857	3	12	9	N	11					142
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	813	3	10	9	N	9					151
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	828	3	15	9	N	14					165
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	807	3	14	9	N	13					178
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	810	3	12	9	N	11					189
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	819	3	23	9	N	21	149	1			61

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

03	744	N	168	-0-	-576	-0-	66	1	101	2	N	1					60
							1	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	222	1	570	2	N	-0-					60
05	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	1			N	-0-					60
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					60
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					60

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	184	1	1416	3	N	26					86
							29	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	238	1	1792	3	N	32					118
							35	9									
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	237	1	1952	3	N	26					144
							29	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	226	1	1804	3	N	17					161
							19	9									
07	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	225	1	1825	3	N	17	150	1			28
							19	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

03	6324	X	5987	-0-	-337	-0-	5986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6120	X	5609	-0-	-511	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5883	-0-	-193	-0-	5882	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	5850	X	5551	-0-	-299	-0-	5550	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	6045	X	5679	-0-	-366	-0-	5678	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	5616	3			Y	-0-					-0-

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

CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			3
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	152	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	144	2	10	9	Y	9	8	8			4
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					4
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	Y	2	4	1			2
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					2

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					170
04	1230	N	821	-0-	-409	-0-	821	2			N	-0-					170
05	1271	N	675	-0-	-596	-0-	675	2			N	-0-					170
06	1050	N	422	-0-	-628	-0-	422	2			N	-0-					170
07	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	2			N	-0-					170
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					170

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

03	4464		238	-0-	-4226	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	4320		398	-0-	-3922	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	4464		395	-0-	-4069	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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	899	N	410	-0-	-489	-0-	410	2			N	-0-					181
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					108
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	B -0-					N	-0-					5
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	B -0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					5

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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 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-					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 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-					N	-0-					44
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					44
05	1240	N	388	-0-	-852	-0-	110	1	278	2	N	-0-					44
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	410	1	1318	2	N	-0-					44
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					44
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	983	1	787	2	N	27					71
							30	9									

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	294	-0-	-450	-0-	83	1	211	2	N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	290	1	930	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	441	1	354	2	N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					249
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					249
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					249
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					249
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					249
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	116	1	345	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	187	1	260	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	97	1	157	2	N	-0-					-0-
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	88	1	152	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	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	630	N	7	-0-	-623	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	682	N	337	-0-	-345	-0-	95	1	242	2	N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	414	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	711	1	569	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	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	1			N	-0-					17
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					17
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	203	1	604	2	N	-0-					17
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	286	1	399	2	N	-0-					17
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	281	1	459	2	N	-0-					17
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	323	1	559	2	N	29					46
							32	9									

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					656
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					686

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

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

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

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

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

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	279	X	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					190
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					220
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					250
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					310

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	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					148
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	100	-0-	-799	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			N	-0-					168
04	3000	X	2369	-0-	-631	-0-	2361	3	8	9	N	7					175
05	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	2706	3	31	9	N	28					203
06	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	2880	3	12	9	N	11	188	1			26
07	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	3			N	-0-					26
08	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	2794	3	24	9	N	22					48

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

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

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	267	-0-	-322	-0-	60	1	207	2	N	-0-					17
04	600	N	387	-0-	-213	-0-	143	1	244	2	N	-0-					17
05	558	N	377	-0-	-181	-0-	229	1	148	2	N	-0-					17
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	78	1	75	2	N	-0-					17
*07	310	N	52	-0-	-258	-0-	23	1	29	2	N	-0-					17
08	403	N	55	-0-	-348	-0-	25	1	30	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	620	N	361	-0-	-259	-0-	339	2	22	9	N	20					221
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					221
*05	589	N	268	-0-	-321	-0-	66	1	202	2	N	-0-					221
06	360	N	112	-0-	-248	-0-	26	1	85	2	N	1	1	8			221
							1	9									
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	91	1	571	2	N	1	1	8			221
							1	9									
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	90	1	600	2	N	-0-					221

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11861	X	2491	-0-	-9370	-0-	2491	2			N	-0-					189
04	2700	X	2209	-0-	-491	-0-	2209	2			N	-0-					189
*05	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	612	1	1862	2	N	-0-					189
06	2700	X	2290	-0-	-410	-0-	534	1	1756	2	N	-0-					189
*07	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	315	1	1983	2	N	-0-					189
08	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	325	1	2000	2	N	-0-					189

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					155
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					155
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	173	1	526	2	N	-0-					155
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	17	1	57	2	N	198	1	8			352
							218	9									
*07	403	N	386	-0-	-17	-0-	53	1	333	2	N	-0-					352
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	60	1	350	2	N	-0-					352

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					375
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					375
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					375
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					209
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					209
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					57
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					57
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					57
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					57
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					57
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	2	2	8			76
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	65	2	156	9	N	142	174	1			44
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					44

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					53
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	#	2993	-0-	-200	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
04	3150	#	3120	-0-	-30	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
05	3255	#	3174	-0-	-81	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
06	3150	#	3085	-0-	-65	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
07	3293	R	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
*08	3290		3290	-0-	-0-	-0-	3290	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	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					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-

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-					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 (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	2015	N	1252	-0-	-763	-0-	1250	2	2	9	N	2	2	8			175
04	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1250	2			N	-0-					175
05	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1215	2	1	9	N	1	1	8			175
06	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1033	2	2	9	N	2	2	8			175
07	1302	N	797	-0-	-505	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			175
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					175

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

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

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

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	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	3100	N	2889	-0-	-211	195	2860	3	29	9	N	26	5	8			167
04	2926	N	2731	-0-	-195	-0-	2716	3	15	9	N	14					181
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2725	3	13	9	N	12	1	8			192
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2526	3	24	9	N	22					214
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2401	3	9	9	N	8	173	1			49
08	2728	N	2403	-0-	-325	-0-	2391	3	12	9	N	11					60

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					42
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					42
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					42
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					42
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					42
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	3			N	-0-					42

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	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1246	3	2	9	N	2					57
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	N	5					62
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1271	3	1	9	N	1					63
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	3	6	9	N	5					68
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	3	2	9	N	2					70
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1148	3	3	9	N	3					73

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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	2			N	-0-					18
04	510	N	70	-0-	-440	-0-	70	2			N	-0-					18
05	527	N	69	-0-	-458	-0-	69	2			N	-0-					18
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					18
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					18
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	1089	2	123	9	Y	112					127
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					127
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1322	2	94	9	Y	85	173	1			39
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					39
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1442	2	94	9	Y	85					124
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					124

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

03	868	N	852	-0-	-16	-0-	137	1	707	2	Y	7	7	8			40
							8	9									
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	155	1	673	2	Y	5	5	8			40
							6	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	143	1	696	2	Y	59	68	1	13	8	18
							65	9									
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	124	1	568	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	162	1	756	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	167	1	824	2	Y	5	5	8			18
							6	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

03	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1423	2			N	-0-					57
04	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	1355	2			N	-0-					57
05	1457	N	1045	-0-	-412	-0-	1045	2			N	-0-					57
06	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2			N	-0-					57
07	1395	N	250	-0-	-1145	-0-	250	2			N	-0-					57
08	1054	N	26	-0-	-1028	-0-	26	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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	215	1	1105	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	218	1	944	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	215	1	1050	2	Y	58	57	1	12	8	18
							64	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	258	1	1181	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	285	1	1327	2	Y	6	6	8			18
							7	9									
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	273	1	1353	2	Y	7	7	8			18
							8	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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3485	2	26	9	Y	24	24	8			102
04	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	2729	2	21	9	Y	19	19	8			102
05	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3313	2	11	9	Y	10	10	8			102
06	3390	X	2555	-0-	-835	-0-	2537	2	18	9	Y	16	16	8			102
07	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	2896	2	3	9	Y	3	3	8			102
08	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	2972	2	4	9	Y	4	4	8			102

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	220	1	1132	2	Y	7	7	8			21
							8	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	291	1	1265	2	Y	7	7	8			21
							8	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	249	1	1212	2	Y	73	56	1	16	8	22
							80	9									
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	232	1	1061	2	Y	7	7	8			22
							8	9									
07	1612	N	1185	-0-	-427	-0-	207	1	966	2	Y	11	11	8			22
							12	9									
08	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	184	1	912	2	Y	11	11	8			22
							12	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

03	744	X	481	-0-	-263	-0-	78	1	403	2	Y	-0-					43
04	630	X	461	-0-	-169	-0-	86	1	375	2	Y	-0-					43
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	129	1	627	2	Y	-0-					43
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	118	1	540	2	Y	-0-					43
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	92	1	429	2	Y	-0-					43
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	138	1	684	2	Y	-0-	43	1			-0-

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-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	1			-0-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	651	X	638	-0-	-13	-0-	103	1	531	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
04	630	X	487	-0-	-143	-0-	90	1	393	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
05	651	X	644	-0-	-7	-0-	107	1	523	2	Y	13	13	8			8
							14	9									
06	630	X	495	-0-	-135	-0-	87	1	400	2	Y	7	7	8			8
							8	9									
07	651	X	506	-0-	-145	-0-	89	1	413	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
*08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	95	1	471	2	Y	115					123
							127	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

03	713	X	665	-0-	-48	-0-	662	2	3	9	Y	3	3	8			32
04	690	X	482	-0-	-208	-0-	480	2	2	9	Y	2	2	8			32
05	868	X	780	-0-	-88	-0-	662	2	118	9	Y	107	7	8			132
06	840	X	535	-0-	-305	-0-	533	2	2	9	Y	2	2	8			132
07	868	X	678	-0-	-190	-0-	672	2	6	9	Y	5	5	8			132
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	651	2	6	9	Y	5	5	8			132

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

03	744	N	634	-0-	-110	-0-	103	1	531	2	Y	-0-					17
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	116	1	502	2	Y	-0-					17
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	96	1	467	2	Y	-0-					17
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	99	1	454	2	Y	-0-					17
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	106	1	493	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	97	1	482	2	Y	-0-					17

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2	2	8			17
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	638	2	1	9	N	1	1	8			17
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	750	2	2	9	N	2	2	8			17
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	728	2	6	9	N	5	5	8			17
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	N	3	3	8			17
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	707	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	72	1	371	2	N	5	5	8			32
							6	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	85	1	367	2	N	5	5	8			32
							6	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	82	1	402	2	N	7	7	8			32
							8	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	104	1	474	2	N	10	10	8			32
							11	9									
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	80	1	373	2	N	6	6	8			32
							7	9									
08	496	N	377	-0-	-119	-0-	62	1	308	2	N	6	6	8			32
							7	9									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	264	1	2553	2	Y	21	21	8			18
							23	9									
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	269	1	2460	2	Y	8	8	8			18
							9	9									
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	273	1	2487	2	Y	7	6	8			19
							8	9									
06	2760	X	2588	-0-	-172	-0-	269	1	2312	2	Y	6	3	8			22
							7	9									
07	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	242	1	2202	2	Y	14	12	8			24
							15	9									
08	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	269	1	2312	2	Y	9	7	8			26
							10	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1549	2	11	9	N	10	10	8			34
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	2	7	9	N	6	6	8			34
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1654	2	4	9	N	4	4	8			34
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3	3	8			34
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	2	6	9	N	5	5	8			34
08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1525	2	4	9	N	4	4	8			34

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	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	237	1	2288	2	Y	20	20	8			24
							22	9									
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	228	1	2088	2	Y	8	8	8			24
							9	9									
05	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	204	1	1862	2	Y	7	6	8			25
							8	9									
06	2460	X	1887	-0-	-573	-0-	196	1	1685	2	Y	5	3	8			27
							6	9									
07	2542	X	2272	-0-	-270	-0-	224	1	2037	2	Y	10	8	8			29
							11	9									
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	216	1	1856	2	Y	7	5	8			31
							8	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4804	2	37	9	N	34	34	8			44
04	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	4206	2	134	9	N	122	15	8			151
05	4619	X	3326	-0-	-1293	-0-	3316	2	10	9	N	9	9	8			151
06	4680	X	3713	-0-	-967	-0-	3704	2	9	9	N	8	8	8			151
07	4836	X	4084	-0-	-752	-0-	4055	2	29	9	N	26	26	8			151
*08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4450	2	21	9	N	19	19	8			151

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2089	2	30	9	N	27	22	8			54
04	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	1956	2	10	9	N	9	9	8			54
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2057	2	59	9	N	54	9	8			99
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2003	2	19	9	N	17	6	8			110
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2064	2	18	9	N	16	16	8			110
08	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	1950	2	124	9	N	113	177	1	11	8	35

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

03	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	211	1	2041	2	N	16	15	8			162
							18	9									
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	233	1	2133	2	N	42	179	1	8	8	17
							46	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	229	1	2086	2	N	7	6	8			18
							8	9									
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	235	1	2024	2	N	13	4	8			27
							14	9									
07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	237	1	2160	2	N	20	10	8			37
							22	9									
08	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	224	1	1928	2	N	17	7	8			47
							19	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2361	-0-	-305	-0-	220	1	2128	2	Y	12	8	8			58
							13	9									
04	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	227	1	2074	2	Y	11	3	8			66
							12	9									
05	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	266	1	2418	2	Y	10	5	8			71
							11	9									
06	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	241	1	2076	2	Y	17	69	1	2	8	17
							19	9									
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	277	1	2524	2	Y	16	9	8			24
							18	9									
*08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	256	1	2203	2	Y	17	6	8			35
							19	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2799	2	193	9	N	175	176	1	24	8	39
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2570	2	11	9	N	10	10	8			39
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2657	2	9	9	N	8	8	8			39
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	N	7	7	8			39
07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	2998	2	20	9	N	18	18	8			39
*08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	2851	2	187	9	N	170	181	1	11	8	17

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

03	403	N	324	-0-	-79	-0-	30	1	294	2	N	-0-					23
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	31	1	286	2	N	-0-					23
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	N	-0-					23
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	26	1	224	2	N	-0-					23
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	26	1	240	2	N	-0-					23
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	25	1	211	2	N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

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	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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

03	4743	X	4667	-0-	-76	-0-	4617	2	50	9	N	45	45	8			13
04	4620	X	4388	-0-	-232	-0-	4369	2	19	9	N	17	17	8			13
05	4774	X	4111	-0-	-663	-0-	4093	2	18	9	N	16	16	8			13
06	4620	X	4042	-0-	-578	-0-	4031	2	11	9	N	10	10	8			13
07	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	4237	2	29	9	N	26	26	8			13
08	4681	X	4098	-0-	-583	-0-	4077	2	21	9	N	19	19	8			13

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4036	-0-	-490	-0-	375	1	3629	2	Y	29	16	8			98
							32	9									
04	4230	X	3977	-0-	-253	-0-	391	1	3571	2	Y	14	6	8			106
							15	9									
05	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	407	1	3707	2	Y	11	7	8			110
							12	9									
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	412	1	3545	2	Y	20	108	1	4	8	18
							22	9									
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	419	1	3818	2	Y	16	9	8			25
							18	9									
*08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	435	1	3740	2	Y	17	6	8			36
							19	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

03	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	1087	2	10	9	N	9	9	8			15
04	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	1096	2	116	9	N	105	4	8			116
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	N	5	5	8			116
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2	2	8			116
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1221	2	7	9	N	6	6	8			116
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	N	2	2	8			116

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

03	1922	X	1523	-0-	-399	-0-	1523	2			Y	-0-					37
04	1980	X	1310	-0-	-670	-0-	1308	2	2	9	Y	2	2	8			37
05	3317	X	1648	-0-	-1669	-0-	1648	2			Y	-0-					37
06	3210	X	1573	-0-	-1637	-0-	1573	2			Y	-0-					37
07	3317	X	1478	-0-	-1839	-0-	1478	2			Y	-0-					37
08	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	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		1213	-0-	1213	2454	18	1	1195	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		962	-0-	962	3416	962	3			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		1521	-0-	1521	4937	263	1	1258	3	Y	-0-					21
06	2600	N	1806	-0-	-794	4143	251	1	1555	3	Y	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4143					Y	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4143					Y	NO RPT					21

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

03	DLQ G-10		1677	-0-	1677	3413	74	1	1603	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		1183	-0-	1183	4596	1183	3			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		302	-0-	302	4898	52	1	250	3	Y	-0-					17
06	2600	N	1448	-0-	-1152	3746	201	1	1247	3	Y	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3746					Y	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3746					Y	NO RPT					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		457	-0-	457	1736	53	1	404	3	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		3	-0-	3	1739	3	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		4	-0-	4	1743	1	1	3	3	Y	-0-					37
06	1744	N	1	-0-	-1743	-0-	1	3			Y	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1828					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1828					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

03	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1900	20	1	1101	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	3884	1984	3			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		1910	-0-	1910	5794	331	1	1579	3	Y	-0-					29
06	2600	N	1438	-0-	-1162	4632	200	1	1238	3	Y	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4632					Y	NO RPT					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4632					Y	NO RPT					29

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	-0-					-0-
05	713	N	510	-0-	-203	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
06	600	N	352	-0-	-248	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	20	1	393	2	N	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	237	1	4374	2	N	-0-			-0-
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	242	1	4557	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	227	1	4578	2	N	-0-			-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	218	1	4326	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	223	1	4322	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	3736	-0-	-1224	-0-	182	1	3554	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-			-0-
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	13	1	270	2	N	-0-			-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	776	2	N	-0-			-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	N	-0-			-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	247	-0-	-1365	-0-	13	1	234	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	604	-0-	-536	-0-	30	1	574	2	N	-0-			-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	102	1	2061	2	N	-0-			-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	84	1	1676	2	N	-0-			-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1665	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	951	-0-	-1219	-0-	46	1	905	2	N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	81	1	1496	2	N	-0-			-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1575	2	N	-0-			-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	75	1	1515	2	N	-0-			-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	80	1	1579	2	N	-0-			-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	80	1	1554	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	66	1	1290	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	73	1	1355	2	N	-0-			-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	75	1	1406	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	64	1	1288	2	N	-0-			-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	80	1	1579	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	67	1	1307	2	N	-0-			-0-
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	89	1	1738	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	N	-0-			-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	N	-0-			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-			-0-
07	527	N	34	-0-	-493	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	211	1	3898	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	189	1	3558	2	N	-0-			-0-
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	194	1	3918	2	N	-0-			-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	193	1	3842	2	N	-0-			-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	203	1	3930	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	4091	-0-	-1	-0-	200	1	3891	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	701	-0-	-694	-0-	36	1	665	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	930	-0-	-330	-0-	47	1	883	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	805	-0-	-311	-0-	38	1	767	2	N	-0-			-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	N	-0-			-0-
07	961	N	878	-0-	-83	-0-	43	1	835	2	N	-0-			-0-
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-			-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-			-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	N	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-			-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	24	1	461	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	201	1	3699	2	N	-0-			-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	220	1	4141	2	N	-0-			-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	196	1	3962	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3456	-0-	-444	-0-	166	1	3290	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3306	-0-	-724	-0-	162	1	3144	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	3203	-0-	-1292	-0-	156	1	3047	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	148	1	2727	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3320	-0-	320	320	167	1	3153	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3286	-0-	186	506	155	1	3131	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3217	-0-	217	723	154	1	3063	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3317	-0-	217	940	163	1	3154	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3017	-0-	-83	857	147	1	2870	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3514	-0-	-485	-0-	181	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	246	1	4632	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	168	1	3401	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	178	1	3530	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	185	1	3582	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3650	-0-	550	550	178	1	3472	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3345	-0-	245	339	172	1	3173	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3211	-0-	211	550	162	1	3049	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3774	-0-	674	1224	178	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3695	-0-	695	1919	177	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3573	-0-	473	2392	175	1	3398	2	N	-0-					-0-
*08	5856	X	3464	-0-	-2392	-0-	169	1	3295	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3924	-0-	824	1149	202	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3810	-0-	810	1959	192	1	3618	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3804	-0-	704	2663	179	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2344	-0-	-656	2007	112	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4244	-0-	1144	3151	208	1	4036	2	N	-0-					-0-
*08	6921	X	3770	-0-	-3151	-0-	184	1	3586	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2186	-0-	-387	-0-	112	1	2074	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2247	-0-	-93	-0-	113	1	2134	2	N	-0-					-0-
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	173	1	3499	2	N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	169	1	3350	2	N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	151	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2687	-0-	-971	-0-	131	1	2556	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2151	-0-	-1259	-0-	111	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2584	-0-	-716	-0-	130	1	2454	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	153	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	170	1	3385	2	N	-0-					-0-
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	173	1	3362	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2464	-0-	-791	-0-	120	1	2344	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	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	190	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	182	1	3427	2	N	-0-					-0-
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	164	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3361	-0-	-89	-0-	161	1	3200	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	169	1	3286	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3446	-0-	346	346	168	1	3278	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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	64	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	59	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	2	N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	64	1	1233	2	N	-0-					-0-
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	180	1	3311	2	N	37					104
							41	9									
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	172	1	3237	2	N	77					181
							85	9									
05	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	162	1	3278	2	N	-0-					181
06	3360	X	3306	-0-	-54	-0-	158	1	3141	2	N	6					187
							7	9									
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	170	1	3307	2	N	29					216
							32	9									
08	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	162	1	3160	2	N	31					247
							34	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	219	1	4033	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	169	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	136	1	2752	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2707	-0-	-563	-0-	130	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2591	-0-	-788	-0-	127	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2603	-0-	-280	-0-	127	1	2476	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	112	1	2072	2	N	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	115	1	2172	2	N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	95	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1452	-0-	-648	-0-	70	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	87	1	1698	2	N	-0-					-0-
*08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	128	1	2492	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	211	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	168	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	200	1	4041	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	165	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3539	-0-	-522	-0-	173	1	3366	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3302	-0-	-945	-0-	161	1	3141	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

03	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	99	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	108	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	98	1	1985	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	85	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	99	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	97	1	1887	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 #: 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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	88	1	1620	2	N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	82	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	77	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	70	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	75	1	1454	2	N	-0-					-0-
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	83	1	1617	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	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	111	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	108	1	2036	2	N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	101	1	2050	2	N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	108	1	2137	2	N	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	112	1	2168	2	N	-0-					-0-
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	105	1	2042	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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	78	1	1566	2	N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	69	1	1375	2	N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	78	1	1509	2	N	-0-					-0-
*08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	107	1	2088	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	52	1	957	2	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	47	1	940	2	N	-0-					-0-
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	45	1	897	2	N	-0-					-0-
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	48	1	939	2	N	-0-					-0-
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	47	1	921	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	-0-	-0-	-3100	3140					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	140					N	-0-					-0-
05	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	179	1	3292	2	N	-0-					-0-
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	174	1	3285	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	152	1	3062	2	N	-0-					-0-
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	154	1	3059	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	163	1	3154	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3142	-0-	42	42	153	1	2989	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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	103	1	1892	2	N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	87	1	1647	2	N	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1884	2	N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	84	1	1664	2	N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	96	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	91	1	1765	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2356	X	1028	-0-	-1328	-0-	53	1	975	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	1880	-0-	-1480	-0-	95	1	1785	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	1929	-0-	-1543	-0-	91	1	1838	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	1729	-0-	-1631	-0-	83	1	1646	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	79	1	1539	2	N	-0-			-0-
*08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	135	1	2623	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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	76	1	1401	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	52	1	974	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	N	-0-			-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	69	1	1373	2	N	-0-			-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	72	1	1404	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	435	-0-	-2665	31082	22	1	413	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1563	-0-	-1437	29645	79	1	1484	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1600	-0-	-1500	28145	75	1	1525	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1582	-0-	-1418	26727	76	1	1506	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1770	-0-	-1330	25397	87	1	1683	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	1783	-0-	-1317	24080	87	1	1696	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	227	1	4180	2	N	-0-			-0-
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	232	1	4385	2	N	-0-			-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	215	1	4345	2	N	-0-			-0-
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	247	1	4897	2	N	-0-			-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	258	1	4999	2	N	-0-			-0-
*08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	257	1	5018	2	N	-0-			-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	2799	2			N	-0-					20
04	2910	X	2601	-0-	-309	-0-	2601	2			N	-0-					20
05	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	2379	2			N	-0-					20
*06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					20
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					20
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					100
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					100
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					100
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					100
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					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 #: 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	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					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 -> 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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8	9	N	7					103
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					103
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					103
06	1110	N	880	-0-	-230	-0-	869	2	11	9	N	10					113
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	828	2	14	9	N	13					126
08	1054	N	470	-0-	-584	-0-	428	2	42	9	N	38					164

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2902	-0-	-0-	-0-	320	1	2560	3	N	20					140
							22	9									
04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	189	1	1512	3	N	6					146
							7	9									
05	1891	X	1588	-0-	-303	-0-	175	1	1398	3	N	14					160
							15	9									
06	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	300	1	2396	3	N	31					191
							34	9									
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	394	1	3156	3	N	51					242
							56	9									
*08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	330	1	2641	3	N	21					263
							23	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	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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

03	4402	X	3846	-0-	-556	-0-	16 50	1 9	3780	2	N	45					152
04	4260	X	3754	-0-	-506	-0-	15 30	1 9	3709	2	N	27	179	1			-0-
05	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	16	1	3685	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3501	-0-	-339	-0-	15	1	3486	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	16 19	1 9	3676	2	N	17					17
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					17

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-

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	16	1	1465	2	N	10					158
							11	9									
04	1650	X	1307	-0-	-343	-0-	15	1	1292	2	N	-0-					158
05	1705	X	1554	-0-	-151	-0-	16	1	1538	2	N	-0-					158
06	1650	X	666	-0-	-984	-0-	15	1	651	2	N	-0-					158
07	1488	X	604	-0-	-884	-0-	16	1	588	2	N	-0-					158
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					158

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	2790	X	1935	-0-	-855	-0-	133	1	1778	2	N	22					67
							24	9									
04	2250	X	2017	-0-	-233	-0-	135	1	1842	2	N	36					103
							40	9									
05	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	135	1	1840	2	N	29					132
							32	9									
06	2280	X	1818	-0-	-462	-0-	131	1	1653	2	N	31					163
							34	9									
07	2356	X	2109	-0-	-247	-0-	130	1	1940	2	N	35	171	1			27
							39	9									
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					27

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	819	2	N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	956	2	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	2	N	-0-					-0-
*08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	4	1	255	2	N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	4	1	238	2	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	4	1	284	2	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	4	1	258	2	N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	3	1	207	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	248	N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	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-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			100
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			100
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			100
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			100
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			100
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

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-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	138	1	4407	2	N	-0-					60
04	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	131	1	4188	2	N	-0-					60
05	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	124	1	3992	2	N	-0-					60
06	4110	X	3622	-0-	-488	-0-	109	1	3513	2	N	-0-					60
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					60
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					60

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	226	X	226	-0-	-0-	-0-	16 119	1 9	91	2	N	108					132
04	270	X	203	-0-	-67	-0-	15 116	1 9	72	2	N	105	171	1			66
05	279	X	213	-0-	-66	-0-	16 135	1 9	62	2	N	123	128	1			61
06	270	X	238	-0-	-32	-0-	15 100	1 9	123	2	N	91	85	1			67
07	248	X	235	-0-	-13	-0-	16 87	1 9	132	2	N	79	106	1			34
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					34

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

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

03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					31
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					31
05	1364	N	681	-0-	-683	-0-	681	2			N	-0-					31
06	1140	N	971	-0-	-169	-0-	971	2			N	-0-					31
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					31
08	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1050	2	1	9	N	1					123
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	N	7					130
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	137	1	1003	2	N	-0-					130
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	122	1	833	2	N	3	20	1			113
							3	9									
07	1271	N	979	-0-	-292	-0-	124	1	854	2	N	1					114
							1	9									
08	1116	N	942	-0-	-174	-0-	123	1	819	2	N	-0-					114

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					1
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-	1	5			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATUS (-)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-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	114	1	1507	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	100	1	1376	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	111	1	1565	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1101	-0-	-459	-0-	102	1	999	3	Y	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	153	1	1687	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2576	-0-	2576	2576	164	1	2412	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

03	465	N	80	-0-	-385	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

03	1891	N	836	-0-	-1055	-0-	93	1	743	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	127 268	1 9	1018	3	N	244					425
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	123 228	1 9	980	3	N	207	305	1			327
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	136 268	1 9	1089	3	N	244	328	1			243
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	121 205	1 9	972	3	N	186	161	1			268
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	128 156	1 9	1020	3	N	142	130	1			280
08	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	137 187	1 9	1100	3	N	170	168	1			282

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	1			N	-0-					76
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	1			N	-0-					76
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

03	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	249	1	1995	3	N	49					160
							54	9									
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	291	1	2326	3	N	48	163	1			45
							53	9									
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	249	1	1993	3	N	38					83
							42	9									
06	1830	X	1206	-0-	-624	-0-	132	1	1060	3	N	13					96
							14	9									
07	1891	N	1290	-0-	-601	-0-	141	1	1127	3	N	20					116
							22	9									
*08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	220	1	1760	3	N	17					133
							19	9									

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	146	1	1167	3	N	45					242
							50	9									
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	130	1	1040	3	N	43					285
							47	9									
05	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	129	1	1028	3	N	5					290
							6	9									
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	140	1	1119	3	N	15					305
							17	9									
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	141	1	1125	3	N	28					333
							31	9									
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	145	1	1161	3	N	41	183	1			191
							45	9									

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	321	1	2569	3	N	13					118
							14	9									
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	264	1	2109	3	N	7					125
							8	9									
05	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	199	1	1590	3	N	6					131
							7	9									
06	2820	N	1770	-0-	-1050	-0-	196	1	1570	3	N	4					135
							4	9									
07	2449	N	1427	-0-	-1022	-0-	158	1	1266	3	N	3					138
							3	9									
08	1798	N	612	-0-	-1186	-0-	68	1	541	3	N	3					141
							3	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	148	1	717	2	N	10					42
							11	9									
04	720	N	434	-0-	-286	-0-	84	1	344	2	N	5					47
							6	9									
05	868	N	547	-0-	-321	-0-	97	1	450	2	N	-0-					47
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	99	1	669	2	N	3					50
							3	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	96	1	637	2	N	12					62
							13	9									
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	763	2	N	1					63
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	207	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	203	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	221	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	199	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	267	1	1407	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	225	1	1332	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	322	1	1719	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	305	1	1745	2	N	-0-					-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	349	1	2134	2	N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	318	1	1760	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1070	-0-	-1038	-0-	171	1	899	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	326	1	1932	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	287	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	287	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	272	1	1659	2	N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	300	1	1664	2	N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	328	1	1727	2	N	-0-					-0-
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	291	1	1725	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	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	450	1	1984	2	Y	17					162
							19	9									
04	2550	X	2116	-0-	-434	-0-	450	1	1641	2	Y	23					185
							25	9									
05	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	450	1	1788	2	Y	19					204
							21	9									
06	2460	X	2280	-0-	-180	-0-	435	1	1833	2	Y	11					215
							12	9									
07	2542	X	2232	-0-	-310	-0-	465	1	1766	2	Y	1	184	1			32
							1	9									
08	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	465	1	1709	2	Y	15					47
							17	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	161	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	151	1	824	2	N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	156	1	795	2	N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	156	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	168	1	929	2	N	-0-					-0-
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	151	1	901	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	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	384	1	2052	2	N	-0-					-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	405	1	2316	2	N	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	398	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	383	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	474	1	2492	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2758	-0-	-63	-0-	398	1	2360	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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	137	1	733	2	N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	118	1	641	2	N	-0-					-0-
05	744	N	538	-0-	-206	-0-	88	1	450	2	N	-0-					-0-
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	113	1	651	2	N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	133	1	741	2	N	-0-					-0-
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	138	1	830	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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	167	1	896	2	N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	181	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	221	1	1131	2	N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	166	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	164	1	909	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	176	1	1049	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	580	1	1608	2	N	2					72
							2	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	600	1	1702	2	N	10					82
							11	9									
05	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	620	1	1490	2	N	3					85
							3	9									
06	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	560	1	1468	2	N	4					89
							4	9									
07	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	620	1	1557	2	N	2	1	8			90
							2	9									
08	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	560	1	1366	2	N	5					95
							6	9									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

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

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					42
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					42

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					65
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					65
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					65
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					65
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					65
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					65

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 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	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
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					3
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					3
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					3
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					3
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					3
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4316	3	6	9	Y	5	4	1			3
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3925	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3034	3	102	9	Y	93	56	1			39
06	4170 X	3855	-0-	-315	-0-	3755	2	100	9	Y	91	85	1			45
07	4309 X	3635	-0-	-674	-0-	3588	2	47	9	Y	43	44	1			44
08	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3507	2	8	9	Y	7					51

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18	170	1			44
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1855	2	44	9	Y	40					84
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					84
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					84
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					84
*08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					84

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

03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					75
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					75
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					75
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					75
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	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

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-

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	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-

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	14B DENY		-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-

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-	-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-

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	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2016 - PLUGGED 03/18/16

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

03	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3340	2	32	9	Y	29	93	1			26
04	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	3228	2	9	9	Y	8	8	8			26
05	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3270	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	3019	2			Y	-0-					26
07	3534	X	3141	-0-	-393	-0-	3045	2	96	9	Y	87	93	1			20
08	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2			Y	-0-					20

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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					52
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2569	2	2	9	Y	2	2	8			52
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	Y	1	1	8			52
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					52
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					52
08	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-					52

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	104	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	73	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	730	-0-	-851	-0-	34	1	696	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3143	-0-	143	143	151	1	2992	2	N	-0-					-0-
07	2935	N	2792	-0-	-143	-0-	137	1	2655	2	N	-0-					-0-
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	127	1	2470	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

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	5755	R	5755	-0-	-0-	-0-	300	1	4869	2	N	532	532	0			-0-
							1	3	585	9							
04	5550	#	4925	-0-	-625	-0-	300	1	4128	2	N	451	451	0			-0-
							1	3	496	9							
05	5797	#	5388	-0-	-409	-0-	300	1	4542	2	N	495	495	0			-0-
							1	3	545	9							
06	5670	#	4992	-0-	-678	-0-	300	1	4187	2	N	458	458	0			-0-
							1	3	504	9							
07	5859	#	5609	-0-	-250	-0-	300	1	4739	2	N	517	517	0			-0-
							1	3	569	9							
08	5766	#	NO RPT	-0-	-5766	-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-

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	4503	3	37	9	N	34					187
04	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	4404	3	72	9	N	65	194	1			58
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4604	3	55	9	N	50	2	8			106
06	4440	X	4406	-0-	-34	-0-	4333	3	73	9	N	66					172
07	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	4330	3	50	9	N	45					217
08	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	4434	3	15	9	N	14	185	1			46

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	4309	X	4209	-0-	-100	-0-	135	1	4074	2	N	-0-					10
04	4080	X	4026	-0-	-54	-0-	129	1	3897	2	N	-0-					10
05	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	130	1	3891	2	N	-0-					10
06	4080	X	4063	-0-	-17	-0-	130	1	3922	2	N	10					20
							11	9									
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					20
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					20

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					42
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					42
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					42

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	5177	X	3430	-0-	-1747	-0-	522 15	1 9	2893	3	Y	14					75
04	4650	X	2864	-0-	-1786	-0-	532 20	1 9	2312	3	Y	18	1	8			92
05	4805	X	2899	-0-	-1906	-0-	517 12	1 9	2370	3	Y	11	1	8			102
06	4650	X	2082	-0-	-2568	-0-	605 17	1 9	1460	3	Y	15	68	1	1	8	48
07	3441	X	2824	-0-	-617	-0-	526 8	1 9	2290	3	Y	7	1	8			54
08	3441	X	2320	-0-	-1121	-0-	515 19	1 9	1786	3	Y	17	2	8			69

PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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-

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	-0-					60
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	135	1	1078	3	N	-0-					60
05	1116	N	83	-0-	-1033	-0-	9	1	74	3	N	-0-					60
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					60
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					60
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	15 14	1 9	3332	2	N	13					205
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	3439	2	N	3					208
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	15	1	3273	2	N	-0-					208
06	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	15	1	3265	2	N	-0-					208
07	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	16 17	1 9	3347	2	N	15					223
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					223

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-

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	14B DENY		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-

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					150
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					150
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					150
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					150
07	186	N	17	-0-	-169	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			150
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

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

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

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

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

03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8186	3	24	9	Y	22	22	1			26
04	7080	X	6152	-0-	-928	-0-	6137	3	15	9	Y	14	24	1			16
05	7316	X	6168	-0-	-1148	-0-	6144	3	24	9	Y	22	25	1			13
06	7080	X	5915	-0-	-1165	-0-	5903	3	12	9	Y	11					24
07	7316	X	5480	-0-	-1836	-0-	5458	3	22	9	Y	20	28	1			16
08	8215	X	6070	-0-	-2145	-0-	6053	3	17	9	Y	15					31

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

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

03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1754	-0-	-826	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2714	-0-	-496	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1135	-0-	-1283	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	475	-0-	-365	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-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	2666	X	2041	-0-	-625	-0-	1947	2	94	9	Y	85	89	1			34
04	2580	X	1588	-0-	-992	-0-	1501	2	87	9	Y	79	97	1			16
05	2356	X	1998	-0-	-358	-0-	1954	2	44	9	Y	40	43	1			13
06	1980	X	1670	-0-	-310	-0-	1664	2	6	9	Y	5	16	1			2
07	2046	X	1523	-0-	-523	-0-	1517	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	1984	N	1594	-0-	-390	-0-	1588	2	6	9	Y	5	5	1			2

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3237	-0-	-1320	-0-	3229	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	4410	X	3664	-0-	-746	-0-	3658	2	6	9	Y	5	7	1			1
05	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3434	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3780	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3925	2	6	9	Y	5	6	1			2
*08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4289	2	7	9	Y	6	6	1			2

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-					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-

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-					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-

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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					113
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					113
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					113
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					113
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	N	2					115
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	876	2	3	9	N	3					118

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	3100	X	1586	-0-	-1514	-0-	1584	2	2	9	N	2					94
04	3000	X	1	-0-	-2999	-0-	1	2			N	-0-					94
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					94
06	1530	X	496	-0-	-1034	-0-	496	2			N	-0-					94
07	1581	X	1126	-0-	-455	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			94
08	T. A.		1292	-0-	1292	1292	1289	2	3	9	N	3					97

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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	261	1	1262	2	N	1					252
							1	9									
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	262	1	1065	2	N	1					253
							1	9									
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	227	1	1052	2	N	-0-	176	1			77
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	194	1	1319	2	N	15					92
							17	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	200	1	1321	2	N	20	1	8			111
							22	9									
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	186	1	1352	2	N	10					121
							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-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	427 1 43 9	2064	2	N	39	151	1				26
04	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	447 1 41 9	1819	2	N	37						63
05	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	365 1 23 9	1693	2	N	21						84
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	333 1 39 9	2260	2	N	35						119
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	340 1 30 9	2248	2	N	27						146
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	289 1 35 9	2102	2	N	32	152	1				26

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	4	2	417	3	N	28	173	1			11
							31	9									
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	5	3	N	7					18
							8	9									
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	5	3	N	2					20
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 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	2263	N	119	-0-	-2144	-0-	119	2			N	-0-					148
04	2070	N	346	-0-	-1724	-0-	346	2			N	-0-					148
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	2	22	9	N	20					168
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	N	20					188
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1292	2	28	9	N	25	179	1			34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	15	1	2561	2	N	7					62
							8	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	15	1	2495	2	N	20					82
							22	9									
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	15	1	2256	2	N	11					93
							12	9									
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	15	1	2510	2	N	14					107
							15	9									
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	16	1	2556	2	N	7	94	1			20
							8	9									
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					20

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	4061	X	2945	-0-	-1116	-0-	2945	3			N	-0-					125
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					125
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					125
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4417	3	36	9	N	33					158
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4444	3	4	9	N	4					162
08	5115	X	4455	-0-	-660	-0-	4445	3	10	9	N	9	6	8			165

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					62
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					62
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					62
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					62
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					62
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					62

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	2724	3	67	9	Y	61					101
04	2880	X	2531	-0-	-349	-0-	2468	3	63	9	Y	57					158
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7187	3	74	9	Y	67	171	1			54
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3817	2	66	9	Y	60					114
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4073	2	30	9	Y	27					141
08	5270	X	4515	-0-	-755	-0-	4472	2	43	9	Y	39	167	1			13

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	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	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3241	2	89	9	Y	81					325
04	3150	X	2389	-0-	-761	-0-	2339	2	50	9	Y	45					370
05	3255	X	1461	-0-	-1794	-0-	1440	2	21	9	Y	19					389
06	3210	X	1088	-0-	-2122	-0-	1056	2	32	9	Y	29	349	1			69
07	3317	X	595	-0-	-2722	-0-	595	2			Y	-0-					69
08	1922	X	525	-0-	-1397	-0-	484	2	41	9	Y	37					106

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	5797	X	4612	-0-	-1185	-0-	4604	3	8	9	Y	7	5	1			8
04	5610	X	4915	-0-	-695	-0-	4911	3	4	9	Y	4	4	1			8
05	5797	X	3402	-0-	-2395	-0-	3396	3	6	9	Y	5	4	1			9
06	5520	X	5073	-0-	-447	-0-	5063	3	10	9	Y	9	5	1			13
07	5084	X	5024	-0-	-60	-0-	5020	3	4	9	Y	4	7	1			10
08	5084	X	5046	-0-	-38	-0-	5035	3	11	9	Y	10	7	1			13

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	28	1	1392	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
04	1770	N	1402	-0-	-368	-0-	28	1	1350	2	Y	22	28	1			7
							24	9									
05	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	23	1	1150	2	Y	48	23	1			32
							53	9									
06	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	25	1	1189	2	Y	30	44	1			18
							33	9									
07	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	26	1	1181	2	Y	13	25	1			6
							14	9									
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	38	1	1580	2	Y	11	14	1			3
							12	9									

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

03	310	N	51	-0-	-259	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	115	-0-	-567	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	223	3	29	9	Y	26	14	1			13
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	17	3	7	9	Y	6	17	1			2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	180	1	8809	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	196	1	9635	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	9982	X	6957	-0-	-3025	-0-	136	1	6809	2	Y	11	5	1			7
							12	9									
06	9660	X	8245	-0-	-1415	-0-	166	1	7952	2	Y	115	53	1			69
							127	9									
07	9982	X	8374	-0-	-1608	-0-	181	1	8069	2	Y	113	129	1			53
							124	9									
08	9300	X	7450	-0-	-1850	-0-	174	1	7166	2	Y	100	122	1			31
							110	9									

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	14B DENY	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-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B DENY	-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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

03	3100 N	3615	-0-	515	1898	186	1	3429	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3820	-0-	820	2718	192	1	3628	2	N	-0-					-0-
05	6217 X	3499	-0-	-2718	-0-	165	1	3334	2	N	-0-					-0-
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	159	1	3155	2	N	-0-					-0-
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	160	1	3097	2	N	-0-					-0-
08	3875 X	3128	-0-	-747	-0-	153	1	2975	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	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

03	1395 N	988	-0-	-407	-0-	988	2			Y	-0-					20
04	1200 N	720	-0-	-480	-0-	720	2			Y	-0-					20
05	992 N	695	-0-	-297	-0-	695	2			Y	-0-					20
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					20
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					20
*08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 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-

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	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
05	5146 X	11	-0-	-5135	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	4500 X	2425	-0-	-2075	-0-	19	1	2406	3	Y	-0-					-0-
07	3410 X	1825	-0-	-1585	-0-	17	1	1808	3	Y	-0-					-0-
*08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	8	1	1223	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 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	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	39	1	4516	3	Y	5	14	1			8
							6	9									
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	48	1	6493	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	45	1	5367	3	Y	-0-					-0-
*06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	49	1	6263	3	Y	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	63	1	6442	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	5714	-0-	-1044	-0-	39	1	5675	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

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	2604	X	2230	-0-	-374	-0-	2218	3	12	9	Y	11					60
04	2520	X	2474	-0-	-46	-0-	2464	3	10	9	Y	9					69
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3018	3	3	9	Y	3					72
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3076	3	3	9	Y	3					75
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2910	3	4	9	Y	4					79
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	82	61	1			100

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	1612	N	1056	-0-	-556	-0-	9	1	1047	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	879	-0-	-681	-0-	6	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	346	-0-	-1266	-0-	3	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	644	-0-	-376	-0-	5	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	419	-0-	-480	-0-	4	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		713	-0-	713	713	5	1	708	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 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

03	7998 X	6160	-0-	-1838	-0-	52	1	6058	3	Y	45	42	1			54
						50	9									
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	59	1	7891	3	Y	52	51	1			55
						57	9									
*05	7688 X	7123	-0-	-565	-0-	59	1	7021	3	Y	39	54	1			40
						43	9									
*06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	58	1	7471	3	Y	29	53	1			16
						32	9									
*07	7998 X	3353	-0-	-4645	-0-	3325	1	28	9	Y	25	30	1			11
08	7719 X	7362	-0-	-357	-0-	50	1	7288	3	Y	22					33
						24	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	28	1	3229	3	Y	-0-					-0-
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	23	1	3055	3	Y	-0-					-0-
05	2976 X	2929	-0-	-47	-0-	24	1	2905	3	Y	-0-					-0-
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	25	1	3242	3	Y	-0-					-0-
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	32	1	3327	3	Y	-0-					-0-
08	3255 X	3186	-0-	-69	-0-	22	1	3164	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 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-

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

03	2046	X	1856	-0-	-190	-0-	1850	3	6	9	Y	5					5
04	1830	X	1678	-0-	-152	-0-	1674	3	4	9	Y	4	4	1			5
05	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	1757	3	10	9	Y	9	9	1			5
06	1830	X	1745	-0-	-85	-0-	1741	3	4	9	Y	4					9
07	1860	X	1758	-0-	-102	-0-	1750	3	8	9	Y	7	10	1			6
08	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	1512	3	7	9	Y	6					12

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	25	1	3021	3	N	3					29
							3	9									
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	21	1	2837	3	N	1					30
							1	9									
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	27	1	3139	3	N	-0-					30
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	22	1	2834	3	N	9					39
							10	9									
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	27	1	2834	3	N	59	71	1			27
							65	9									
*08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	21	1	2941	3	N	7					34
							8	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2422	3	9	9	Y	8	21	1			2
04	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	2167	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	2352	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2770	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2772	3	2	9	Y	2	3	1			2
*08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2810	3	4	9	Y	4	3	1			3

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 #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1345	-0-	-856	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1720	-0-	-410	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
07	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
*08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	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	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	678	3	Y	13	2	1			11
							14	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	704	3	Y	14	10	1			15
							15	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	575	3	Y	1	13	1			3
							1	9									
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	14	1	553	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	18	1	572	3	Y	13	18	1			11
							14	9									
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	18	1	567	3	Y	-0-	11	1			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	10	1	134	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	434	N	153	-0-	-281	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					10
06	330	N	137	-0-	-193	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					10
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					10
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					10

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

03	465	X	343	-0-	-122	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					2
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	20					22
							22	9									
05	434	X	206	-0-	-228	-0-	6	1	200	3	Y	-0-					22
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					22
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					22
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

03	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					155
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	N	87					103
							96	9									
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	23	1	188	3	N	-0-					103
05	496	N	248	-0-	-248	-0-	28	1	220	3	N	-0-					103
06	390	N	237	-0-	-153	-0-	26	1	211	3	N	-0-					103
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	N	-0-					103
08	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	1			N	-0-					103

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	278	1	2228	3	N	119					265
							131	9									
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	266	1	2132	3	N	120	162	1			223
							132	9									
05	1860	X	1554	-0-	-306	-0-	163	1	1303	3	N	80					303
							88	9									
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	248	1	1982	3	N	44	149	1			198
							48	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	410	1	3280	3	N	123	167	1			154
							135	9									
*08	3100	N	3648	-0-	548	548	394	1	3152	3	N	93	136	1			111
							102	9									

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	992	N	535	-0-	-457	-0-	56	1	449	3	N	27					245
							30	9									
04	870	N	280	-0-	-590	-0-	27	1	220	3	N	30					275
							33	9									
05	713	N	123	-0-	-590	-0-	9	1	73	3	N	37					312
							41	9									
06	510	N	97	-0-	-413	-0-	30	1	67	9	N	61					373
07	279	N	102	-0-	-177	-0-	28	1	74	9	N	67					440
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	94	166	1			368
							103	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	88	1	703	3	N	5					93
							6	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	79	1	635	3	N	7					100
							8	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	396	3	N	3					103
							3	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	132	1	1055	3	N	-0-	3	5			100
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	820	3	N	5					105
							6	9									
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	564	3	N	-0-					105

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

03	10416	X	7784	-0-	-2632	-0-	865	1	6919	3	N	-0-					108
04	8310	X	8006	-0-	-304	-0-	889	1	7117	3	N	-0-					108
05	7192	X	6849	-0-	-343	-0-	761	1	6088	3	N	-0-					108
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	841	1	6729	3	N	-0-					108
07	8277	X	5551	-0-	-2726	-0-	616	1	4929	3	N	5					113
							6	9									
08	DLQ G-10		7060	-0-	7060	7060	784	1	6276	3	N	-0-					113

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

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	14B DENY		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	300	1	304	2	N	101	101	0			-0-
							1	3	111	9							
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	300	1	112	2	N	37	37	0			-0-
							1	3	41	9							
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	300	1	21	2	N	7	7	0			-0-
							1	3	8	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	110	1	123	2	N	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	300	1	886	2	N	53	53	0			-0-
							1	3	58	9							
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	300	1	852	2	N	51	51	0			-0-
							1	3	56	9							
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	300	1	670	2	N	41	41	0			-0-
							1	3	45	9							
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	300	1	585	2	N	36	36	0			-0-
							1	3	40	9							
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	300	1	810	2	N	49	49	0			-0-
							1	3	54	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	300	1	963	2	N	46	46	0			-0-
							4	3	51	9							
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	300	1	720	2	N	34	34	0			-0-
							4	3	37	9							
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	300	1	1389	2	N	66	66	0			-0-
							4	3	73	9							
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	300	1	988	2	N	47	47	0			-0-
							4	3	52	9							
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	300	1	1141	2	N	54	54	0			-0-
							4	3	59	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	16 1 15 9		803	2	N	14					73
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	15 1 34 9		786	2	N	31					104
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	16 1 22 9		796	2	N	20					124
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	15 1 14 9		766	2	N	13					137
07	868	N	698	-0-	-170	-0-	15 1 28 9		655	2	N	25					162
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					162

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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9		1615	2	N	3					37
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	15 1 10 9		1396	2	N	9					46
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	14 1 9 9		1512	2	N	8					54
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	15 1 28 9		2261	2	N	25					79
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	16 1 14 9		2359	2	N	13	79	1			13
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					13

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	3100	X	1299	-0-	-1801	-0-	13 1		1286	2	N	-0-					18
04	3000	X	584	-0-	-2416	-0-	12 1		572	2	N	-0-					18
05	3100	X	1530	-0-	-1570	-0-	16 1		1514	2	N	-0-					18
06	1830	X	275	-0-	-1555	-0-	9 1		266	2	N	-0-					18
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	15 1		1885	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

03	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	140	1	2303	2	N	30					35
							33	9									
04	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	135	1	2319	2	N	-0-					35
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	140	1	2319	2	N	33					68
							36	9									
06	2400	N	2032	-0-	-368	-0-	135	1	1849	2	N	44					112
							48	9									
07	2542	N	2186	-0-	-356	-0-	132	1	2054	2	N	-0-					112
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					112

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	14	1	779	2	N	7					62
							8	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	N	-0-					62
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	1					63
							1	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	14	1	829	2	N	-0-					63
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	16	1	891	2	N	10					73
							11	9									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					73

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	N	4					17
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	9	N	3					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					20
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	11					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	2482	-0-	-1610	-0-	126	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2611	-0-	-1349	-0-	147	1	2464	2	N	-0-					-0-
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	186	1	4059	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	162	1	3344	2	N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	174	1	4134	2	N	164	163	1	1	8	-0-
							180	9									
*08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	174	1	4326	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	2945	X	2154	-0-	-791	-0-	1941	3	213	9	N	194	163	1			287
04	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	1952	3	242	9	N	220	166	1			341
05	2635	X	1796	-0-	-839	-0-	1608	3	188	9	N	171	171	1			341
06	2550	X	1945	-0-	-605	-0-	1746	3	199	9	N	181	172	1			350
07	2635	X	307	-0-	-2328	-0-	279	3	28	9	N	25	162	1			213
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					213

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3					52
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	2	6	9	N	5					57
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	N	2					59
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					59
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					62
08	T. A.		1237	-0-	1237	1237	1235	2	2	9	N	2					64

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	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3401	2	20	9	N	18					73
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3198	2	18	9	N	16					89
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3198	2	17	9	N	15					104
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3180	2	17	9	N	15					119
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2943	2	13	9	N	12					131
08	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2963	2	13	9	N	12					143

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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					74
04	1290	N	91	-0-	-1199	-0-	91	2			N	-0-					74
05	1147	N	42	-0-	-1105	-0-	42	2			N	-0-					74
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					74
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					74
*08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	364	2	13	9	N	12					86

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					48
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1422	2	7	9	N	6					188
04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2890	2	3	9	N	3					191
05	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	1338	2			N	-0-					191
06	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	1001	2			N	-0-					191
07	2883	N	1426	-0-	-1457	-0-	1424	2	2	9	N	2					193
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1432	2	6	9	N	5					198

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	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3496	2	24	9	N	22					193
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7299	2	20	9	N	18					211
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3378	2	21	9	N	19	173	1			57
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3998	2	19	9	N	17					74
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3406	2	22	9	N	20					94
08	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	3424	2	20	9	N	18					112

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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1616	2	25	9	N	23					361
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					361
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					361
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					361
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361

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	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					119
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3127	2	8	9	N	7					126
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	2	6	9	N	5					131
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3129	2	6	9	N	5					136
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3105	2	8	9	N	7					143
08	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3105	2	2	9	N	2					145

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					76
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					76
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					76
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					76
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					76
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					76

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1635	3	4	9	N	4	3	1			2
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1611	3	4	9	N	4	5	1			1
05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1297	3	9	9	N	8	6	1			3
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	N	6	6	1			3
07	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1619	2	3	9	N	3	3	1			3
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N	1					4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

03	558	N	348	-0-	-210	-0-	7	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	6	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	114	-0-	-196	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	6	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2	Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	55	1	2717	2	Y	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	48	1	2353	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1922	-0-	-248	-0-	37	1	1865	2	Y	18	6	1			12
							20	9									
06	2670	X	1836	-0-	-834	-0-	37	1	1754	2	Y	41	28	1			25
							45	9									
07	2759	X	1617	-0-	-1142	-0-	34	1	1540	2	Y	39	46	1			18
							43	9									
08	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	36	1	1472	2	Y	36	43	1			11
							40	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3622	-0-	-129	-0-	3563	2	59	9	Y	54					123
04	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3455	2	34	9	Y	31					154
05	3751	X	2840	-0-	-911	-0-	2819	2	21	9	Y	19					173
06	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	3424	2	6	9	Y	5	116	1			62
07	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	3486	2	6	9	Y	5					67
08	3627	X	3564	-0-	-63	-0-	3561	2	3	9	Y	3					70

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	354	1	2894	2	Y	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	263	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	352	1	2903	2	Y	3					3
							3	9									
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	364	1	3128	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	371	1	2883	2	Y	1					4
							1	9									
*08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	413	1	3807	2	Y	2					6
							2	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

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

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	382	3	77	9	Y	70	58	1			35
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	409	3	70	9	Y	64	81	1			18
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-	18	1			-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2					2
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

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

03	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3569	2	8	9	Y	7					15
04	3810	X	3506	-0-	-304	-0-	3503	2	3	9	Y	3					18
05	3720	X	3262	-0-	-458	-0-	3239	2	23	9	Y	21					39
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3720	2	14	9	Y	13	26	1			26
07	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3593	2	13	9	Y	12					38
08	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3492	2	11	9	Y	10					48

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

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

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	61	3	1	9	Y	1					2
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	85	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	9	Y	4					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
08	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-	6	1			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

03	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	2175	3	9	9	N	8	6	1			4
04	2400	X	2216	-0-	-184	-0-	2208	3	8	9	N	7	9	1			2
05	2480	X	1547	-0-	-933	-0-	1536	3	11	9	N	10	8	1			4
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2545	2	10	9	N	9	9	1			4
07	2294	X	2199	-0-	-95	-0-	2195	2	4	9	N	4	4	1			4
08	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1402	2	1	9	N	1					5

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

03	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	325	3	10787	5	N	-0-					32
04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	252	3	7348	5	N	-0-					32
05	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	726	3	11002	5	N	-0-					32
06	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	396	3	9644	5	N	-0-					32
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	156	3	6680	5	N	-0-					32
*08	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	297	3	9290	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

03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1820	2	34	9	N	31					75
04	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1667	2	33	9	N	30					105
05	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1598	2	18	9	N	16					121
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	1760	2	18	9	N	16					137
07	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1560	2	26	9	N	24					161
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1592	2	22	9	N	20					181

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	964	2	11	9	N	10					180
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	934	2	11	9	N	10	171	1			19
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	N	8					27
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	870	2	6	9	N	5					32
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	870	2	6	9	N	5					37
08	930	N	488	-0-	-442	-0-	481	2	7	9	N	6					43

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1063	2	10	9	N	9					101
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7					108
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1326	2	9	9	N	8					116
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7					123
07	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1302	2	2	9	N	2					125
08	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1303	2	3	9	N	3					128

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

03	1333	X	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					162
04	1530	X	1291	-0-	-239	-0-	1284	2	7	9	N	6					168
05	1581	X	1280	-0-	-301	-0-	1280	2			N	-0-					168
06	1530	X	1263	-0-	-267	-0-	1263	2			N	-0-					168
07	1457	X	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					168
08	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	1239	1239	2			N	-0-					168

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

03	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	2			N	-0-					120
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
*08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	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	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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	2			Y	-0-					-0-
07	2254	N	1417	-0-	-837	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	238	-0-	-940	-0-	238	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	6668	-0-	-1609	-0-	6668	2			Y	-0-					40
04	7890	X	6293	-0-	-1597	-0-	6293	2			Y	-0-					40
05	7440	X	6303	-0-	-1137	-0-	6253	2	50	9	Y	45	74	1			11
06	6840	X	5794	-0-	-1046	-0-	5794	2			Y	-0-					11
07	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	5980	2	88	9	Y	80	70	1			21
08	6417	X	5732	-0-	-685	-0-	5732	2			Y	-0-					21

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	3400	2			Y	-0-					12
04	3480	X	3239	-0-	-241	-0-	3239	2			Y	-0-					12
05	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	3115	2			Y	-0-					12
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					12
07	3410	X	2080	-0-	-1330	-0-	2080	2			Y	-0-					12
08	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3237	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					35
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					35
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					35
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					35
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					35
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6580	2	29	9	Y	26	20	1			9
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			Y	-0-					9
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-					9
06	5400	X	5316	-0-	-84	-0-	5301	2	15	9	Y	14	20	1			3
07	5580	X	4919	-0-	-661	-0-	4919	2			Y	-0-					3
08	6603	X	6244	-0-	-359	-0-	6244	2			Y	-0-					3

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4198	2	62	9	N	56					68
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4413	2	11	9	N	10	10	8			68
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4730	2	2	9	N	2	2	8			68
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					68
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					68
*08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					68

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	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 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

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	116	3	N	10					167
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	1			N	-0-					167
05	186	#	38	-0-	-148	-0-	4	1	34	3	N	-0-					167
06	180	#	110	-0-	-70	-0-	12	1	98	3	N	-0-					167
07	186	#	34	-0-	-152	-0-	34	1			N	-0-					167
08	155	#	112	-0-	-43	-0-	7 47	1 9	58	3	N	43					210

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	900	1	750	2	N	-0-					73
04	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	850	1	539	2	N	-0-					73
*05	961	N	704	-0-	-257	-0-	482	1	222	2	N	-0-					73
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	926	1	625	2	N	-0-					73
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1135	1	731	2	N	-0-					73
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1200	1	800	2	N	-0-					73

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) //CONT.// 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	130	1	100	2	N	-0-					15
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	158	1	101	2	N	-0-					15
*05	279	N	144	-0-	-135	-0-	99	1	45	2	N	-0-					15
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	147	1	99	2	N	-0-					15
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	156	1	100	2	N	-0-					15
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	175	2	100	3	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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 (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	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	32	1	3710	3	Y	35	7	1			37
							39	9									
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	31	1	4255	3	Y	32	35	1			34
							35	9									
*05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	35	1	4233	3	Y	25	34	1			25
							28	9									
*06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	30	1	3834	3	Y	18	33	1			10
							20	9									
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	39	1	3994	3	Y	16	19	1			7
							18	9									
08	4464	X	3516	-0-	-948	-0-	24	1	3478	3	Y	13					20
							14	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-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 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	3503	2736	-0-	-767	957	141	1	2595	2	N	-0-						-0-
04	3390	2658	-0-	-732	225	134	1	2524	2	N	-0-						-0-
05	3348 #	2569	-0-	-779	-0-	121	1	2448	2	N	-0-						-0-
06	3120 #	2634	-0-	-486	-0-	126	1	2508	2	N	-0-						-0-
07	3224 #	2768	-0-	-456	-0-	136	1	2632	2	N	-0-						-0-
*08	2684	2684	-0-	-0-	-0-	131	1	2553	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	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	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-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1275	3	37	9	Y	34	37	1			7
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1374	3	62	9	Y	56	32	1			31
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1409	3	40	9	Y	36	33	1			34
06	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1162	3	35	9	Y	32	33	1			33
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1130	3	29	9	Y	26	33	1			26
08	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	1192	3	40	9	Y	36	33	1			29

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	815	-0-	-487	-0-	7	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	11	1	1511	3	Y	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	17	1	2075	3	Y	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	20	1	2562	3	Y	39	18	1			21
							43	9									
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	18	1	1899	3	Y	45	47	1			19
							50	9									
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	16	1	2309	3	Y	40					59
							44	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8450	3	54	9	Y	49	55	1			14
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8308	3	56	9	Y	51					65
05	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8526	3	39	9	Y	35	55	1			45
06	8160	X	8018	-0-	-142	-0-	7977	3	41	9	Y	37	55	1			27
07	8432	X	7857	-0-	-575	-0-	7813	3	44	9	Y	40	58	1			9
*08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8321	3	36	9	Y	33					42

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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	10	1	1167	3	Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	8	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	8	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	8	1	1061	3	Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	995	3	Y	-0-					-0-
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4823	3	45	9	Y	41	33	1			8
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6947	3	76	9	Y	69	39	1			38
05	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7888	3	50	9	Y	45	41	1			42
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7690	3	44	9	Y	40	41	1			41
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7715	3	34	9	Y	31	40	1			32
*08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6001	3	48	9	Y	44	40	1			36

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3337	3	14	9	Y	13	16	1			16
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3171	3	7	9	Y	6	15	1			7
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3350	3	11	9	Y	10	11	1			6
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3169	3	6	9	Y	5					11
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3295	3	9	9	Y	8	12	1			7
08	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3227	3	8	9	Y	7					14

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3					52
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	37	3	2	9	Y	2					54
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2					56
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	62	3	1	9	Y	1					57
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1					58
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	51	1			7

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	916	3	13	9	Y	12	21	1			2
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	Y	9	6	1			5
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	3	6	9	Y	5	5	1			5
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	496	3	6	9	Y	5	5	1			5
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	583	3	4	9	Y	4	5	1			4
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	Y	5	5	1			4

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	13	1			14
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12	1			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	217	N	-0-	-0-	-217	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1808	3	66	9	Y	60	59	1			17
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1684	3	74	9	Y	67					84
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1437	3	52	9	Y	47	72	1			59
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1313	3	53	9	Y	48	72	1			35
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1239	3	59	9	Y	54	77	1			12
*08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1442	3	48	9	Y	44					56

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	9	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1

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	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-

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	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	2242	3	47	9	Y	43					76
04	2310	N	2181	-0-	-129	-0-	2135	3	46	9	Y	42					118
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2489	3	35	9	Y	32	104	1			46
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2330	3	39	9	Y	35					81
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2446	3	40	9	Y	36					117
*08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2595	3	37	9	Y	34	100	1			51

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

03	1333	N	897	-0-	-436	-0-	869	3	28	9	Y	25					40
04	1230	N	675	-0-	-555	-0-	662	3	13	9	Y	12					52
05	1147	N	378	-0-	-769	-0-	347	3	31	9	Y	28					80
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	3					83
07	682	N	51	-0-	-631	-0-	30	3	21	9	Y	19	78	1			24
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2212	3	62	9	Y	56	82	1			11
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1497	3	67	9	Y	61	38	1			34
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1231	3	43	9	Y	39	36	1			37
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1260	3	39	9	Y	35	36	1			36
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1154	3	31	9	Y	28	35	1			29
08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1227	3	41	9	Y	37	35	1			31

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	8	1	995	3	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	9	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

03	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1643	X	1524	-0-	-119	-0-	1433	3	91	9	Y	83	131	1			16
04	1590	X	1543	-0-	-47	-0-	1463	3	80	9	Y	73	49	1			40
05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1666	3	52	9	Y	47	43	1			44
06	1590	X	1559	-0-	-31	-0-	1513	3	46	9	Y	42	43	1			43
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1747	3	36	9	Y	33	42	1			34
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1661	3	51	9	Y	46	42	1			38

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3733	-0-	-204	-0-	31	1	3623	3	Y	72	106	1			94
							79	9									
04	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	23	1	3125	3	Y	56	89	1			61
							62	9									
*05	3875	X	2893	-0-	-982	-0-	24	1	2823	3	Y	42	60	1			43
							46	9									
*06	3750	X	3404	-0-	-346	-0-	26	1	3344	3	Y	31	57	1			17
							34	9									
*07	3720	X	2387	-0-	-1333	-0-	23	1	2335	3	Y	26	32	1			11
							29	9									
08	3720	X	1811	-0-	-1909	-0-	12	1	1773	3	Y	24					35
							26	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	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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	T. A.		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					36
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					36
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					36
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					36
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					36
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			Y	-0-					36

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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	7	1	777	3	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	5	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	5	1	586	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	366	-0-	-130	-0-	4	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	Y	1					1
07	806	N	684	-0-	-122	-0-	680	3	4	9	Y	4	2	1			3
08	1302	N	598	-0-	-704	-0-	596	3	2	9	Y	2					5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1646	3	43	9	Y	39	45	1			47
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1599	3	23	9	Y	21	44	1			24
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1676	3	35	9	Y	32	37	1			19
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1578	3	19	9	Y	17					36
07	3100	N	3183	-0-	83	83	3150	3	33	9	Y	30	42	1			24
*08	3100	N	4626	-0-	1526	1609	4601	3	25	9	Y	23					47

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		173	-0-	173	173	1	1	148	3	Y	22					22
							24	9									
*05	14B2 EXT		17	-0-	17	190	15	3	2	9	Y	2	22	1			2
*06	14B2 EXT		10	-0-	10	200	9	3	1	9	Y	1	2	1			1
*07	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	12	3	1	9	Y	1					1

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2090	3	43	9	Y	39	54	1			11
04	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	2040	3	42	9	Y	38					49
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2113	3	28	9	Y	25	41	1			33
06	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	2015	3	32	9	Y	29	42	1			20
07	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2076	3	32	9	Y	29	43	1			6
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2080	3	28	9	Y	25					31

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	3	17	9	Y	15	27	1			3
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1950	3	12	9	Y	11	8	1			6
05	1612	N	1173	-0-	-439	-0-	1164	3	9	9	Y	8	7	1			7
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1970	3	8	9	Y	7	7	1			7
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	3	6	9	Y	5	7	1			5
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1853	3	9	9	Y	8	7	1			6

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					37
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					37
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					37
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					37
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					37
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	124	2	50	9	Y	45	15	1			30
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	2	6	9	Y	5	32	1			3

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2203	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	2152	2	8	9	Y	7	5	1			3
07	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2198	2	6	9	Y	5	6	1			2
*08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2326	2	7	9	Y	6	6	1			2

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	93	2	32	9	Y	29	41	1			12
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	89	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	42	2	18	9	Y	16	18	1			9
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	45	2	11	9	Y	10	13	1			6
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	75	2	6	9	Y	5	8	1			3
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11	8	1			6

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					127
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					127
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1226	2	55	9	Y	50					123
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1193	2	58	9	Y	53					176
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1211	2	41	9	Y	37	164	1			49
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1221	2	33	9	Y	30					79
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1209	2	65	9	Y	59					138
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1160	2	11	9	Y	10					148

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	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1524	2	83	9	Y	75	80	1			30
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1529	2	79	9	Y	72	87	1			15
05	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1334	2	55	9	Y	50	49	1			16
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1490	2	36	9	Y	33	35	1			14
07	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1451	2	30	9	Y	27	30	1			11
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1423	2	32	9	Y	29	31	1			9

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1887	2	20	9	Y	18	36	1			7
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1396	2	37	9	Y	34	22	1			19
05	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1200	2	65	9	Y	59	43	1			35
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1908	2	98	9	Y	89	69	1			55
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1704	2	63	9	Y	57	74	1			38
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1320	2	69	9	Y	63	67	1			34

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

03	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2491	-0-	-449	-0-	2489	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	2666	X	1984	-0-	-682	-0-	1951	2	33	9	Y	30	13	1			18
06	2580	X	1396	-0-	-1184	-0-	1357	2	39	9	Y	35	31	1			22
07	2666	X	2204	-0-	-462	-0-	2178	2	26	9	Y	24	30	1			16
*08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2110	2	29	9	Y	26	28	1			14

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	2	2	9	Y	2					4
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	Y	2					6
05	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2086	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	2083	2	1	9	Y	1					3
07	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2186	2	2	9	Y	2					5
*08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	2	1	9	Y	1					6

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	824	-0-	-261	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

03	992	N	948	-0-	-44	-0-	904	2	44	9	Y	40	79	1			16
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1229	2	50	9	Y	45	36	1			25
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1279	2	14	9	Y	13	30	1			8
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	Y	19	15	1			12
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	2	13	9	Y	12	16	1			8
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1806	2	15	9	Y	14	15	1			7

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	2910	2	131	9	Y	119	129	1			48
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2684	2	99	9	Y	90	119	1			19
05	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	2438	2	182	9	Y	165	131	1			53
06	2670	N	2270	-0-	-400	-0-	2014	2	256	9	Y	233	189	1			97
07	2759	N	2389	-0-	-370	-0-	2176	2	213	9	Y	194	212	1			79
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2119	2	224	9	Y	204	218	1			65

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3178	2	72	9	Y	65	69	1			26
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3018	2	72	9	Y	65	78	1			13
05	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2825	2	70	9	Y	64	57	1			20
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2944	2	74	9	Y	67	59	1			28
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3197	2	62	9	Y	56	61	1			23
*08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3219	2	64	9	Y	58	62	1			19

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4614	-0-	-67	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4457	-0-	-13	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	4589	2	15	9	Y	14	10	1			4
06	4470	X	4395	-0-	-75	-0-	4373	2	22	9	Y	20	16	1			8
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4691	2	19	9	Y	17	18	1			7
*08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4677	2	19	9	Y	17	18	1			6

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	4870	-0-	-1070	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5813	-0-	-325	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5539	-0-	-401	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
*08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2531	-0-	-1127	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2540	-0-	-1000	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2350	-0-	-1091	-0-	2348	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	2490	X	2403	-0-	-87	-0-	2399	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2672	2	3	9	Y	3	4	1			1
*08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2381	2	4	9	Y	4	4	1			1

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3599	2	138	9	Y	125	133	1			50
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3758	2	131	9	Y	119	144	1			25
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3833	2	62	9	Y	56	63	1			18
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-	18	1			-0-
07	4030	X	3324	-0-	-706	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1425	2	109	9	Y	99	197	1			40
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1459	2	118	9	Y	107	88	1			59
05	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1323	2	36	9	Y	33	72	1			20
06	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	1218	2	53	9	Y	48	38	1			30
07	1643	N	709	-0-	-934	-0-	690	2	19	9	Y	17	36	1			11
08	1364	N	211	-0-	-1153	-0-	178	2	33	9	Y	30	25	1			16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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	1767	X	1003	-0-	-764	-0-	51	1	922	2	N	27					164
							30	9									
04	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	71	1	1452	2	N	18					182
							20	9									
05	1767	X	1338	-0-	-429	-0-	109	1	1220	2	N	8					190
							9	9									
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	26	1	1803	2	N	2					192
							2	9									
07	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	24	1	1789	2	N	-0-					192
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1498	2	N	2					194
							2	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					35
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	N	-0-					35
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					35
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					35
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-					35
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	81	2	N	-0-					35

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

03	3596	X	3172	-0-	-424	-0-	281	1	2854	2	N	34					174
							37	9									
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	283	1	2867	2	N	94	178	1			90
							103	9									
05	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	266	1	2668	2	N	35					125
							39	9									
06	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	301	1	2795	2	N	42					167
							46	9									
07	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	285	1	2799	2	N	20					187
							22	9									
08	3348	X	3075	-0-	-273	-0-	285	1	2779	2	N	10					197
							11	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	87	1	1566	2	Y	26					154
								29	9									
04	1590	N	1560	-0-		-30	-0-	72	1	1479	2	Y	8					162
								9	9									
05	1643	N	1504	-0-		-139	-0-	123	1	1370	2	Y	10					172
								11	9									
06	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-	22	1	1571	2	Y	27					199
								30	9									
07	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	24	1	1720	2	Y	22					221
								24	9									
*08	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	48	1	1469	2	Y	14					235
								15	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-		-0-	-0-	18	1	323	2	Y	7					26
								8	9									
04	330	N	301	-0-		-29	-0-	14	1	285	2	Y	2					28
								2	9									
05	403	N	334	-0-		-69	-0-	27	1	303	2	Y	4					32
								4	9									
06	330	N	268	-0-		-62	-0-	4	1	257	2	Y	6					38
								7	9									
07	310	N	288	-0-		-22	-0-	4	1	278	2	Y	5					43
								6	9									
08	341	N	260	-0-		-81	-0-	8	1	249	2	Y	3					46
								3	9									

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1735	-0-		-63	-0-	151	1	1532	2	N	47					65
								52	9									
04	1770	N	1701	-0-		-69	-0-	148	1	1494	2	N	54					119
								59	9									
05	1829	N	1522	-0-		-307	-0-	136	1	1363	2	N	21					140
								23	9									
06	1680	N	1469	-0-		-211	-0-	140	1	1307	2	N	20					160
								22	9									
07	1767	N	1645	-0-		-122	-0-	150	1	1480	2	N	14					174
								15	9									
*08	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	151	1	1477	2	N	11					185
								12	9									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	207	1	2098	2	N	28					177
								31	9									
04	2439	N	2439	-0-		-0-	-0-	210	1	2119	2	N	100	182	1			95
								110	9									
05	2325	N	2287	-0-		-38	-0-	204	1	2046	2	N	34					129
								37	9									
06	2250	N	2116	-0-		-134	-0-	202	1	1878	2	N	33					162
								36	9									
07	2522	N	2522	-0-		-0-	-0-	230	1	2261	2	N	28					190
								31	9									
*08	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-	227	1	2209	2	N	55					245
								61	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1284	-0-	-80	-0-	111	1	1122	2	N	46					130
							51	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	109	1	1106	2	N	22					152
							24	9									
05	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	94	1	938	2	N	23					175
							25	9									
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	107	1	995	2	N	9					184
							10	9									
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	110	1	1084	2	N	10					194
							11	9									
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	112	1	1089	2	N	5					199
							6	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	55	1	101	2	N	-0-					169
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	15	1	86	2	N	-0-					169
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	-0-					169
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	15	1	70	2	N	-0-					169
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					169
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	13	1	52	2	N	-0-					169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

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	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

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1084	2	21	9	N	19					89
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1140	2	56	9	N	51					140
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1097	2	15	9	N	14					154
06	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1027	2	9	9	N	8					162
07	1240	N	960	-0-	-280	-0-	960	2			N	-0-					162
08	1116	N	968	-0-	-148	-0-	960	2	8	9	N	7					169

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1849	2	31	9	N	28					155
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1829	2	39	9	N	35					190
05	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1809	2	6	9	N	5					195
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	N	9					204
07	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1902	2	1	9	N	1					205
*08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					205

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	-0-					77
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	13	1	78	2	N	-0-					77
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					77
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	13	1	64	2	N	-0-					77
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	2	N	-0-					77
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	15	1	61	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	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	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					46
*04	200	N	131	-0-	-69	-0-	131	2			N	-0-	46	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2016 - PLUGGED 04/21/16

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	123	1	631	2	Y	158	179	1	11	8	60
							174	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	159	1	689	2	Y	159	179	1	10	8	30
							175	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	136	1	663	2	Y	21	19	8			32
							23	9									
06	900	N	678	-0-	-222	-0-	120	1	550	2	Y	7	7	8			32
							8	9									
07	1054	N	550	-0-	-504	-0-	95	1	441	2	Y	13	6	8			39
							14	9									
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	95	1	472	2	Y	168	181	1	3	8	23
							185	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	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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	161	1			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

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-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					105
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	20	95	1			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

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	284	1	1463	2	N	1	1	8			10
							1	9									
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	320	1	1391	2	N	-0-					10
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	274	1	1338	2	N	1	1	8			10
							1	9									
06	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	260	1	1188	2	N	-0-					10
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	422	1	1964	2	N	2	2	8			10
							2	9									
*08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	299	1	1479	2	N	-0-					10

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					70
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

03	13361	X	13000	-0-	-361	-0-	1211	1	11787	2	Y	2	43	1			2
							2	9									
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	1301	1	11908	2	Y	1					3
							1	9									
05	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	1373	1	12283	2	Y	2					5
							2	9									
06	12930	X	12451	-0-	-479	-0-	760	1	11691	2	Y	-0-	4	1			1
07	13361	X	12591	-0-	-770	-0-	779	1	11812	2	Y	-0-					1
08	12710	X	12492	-0-	-218	-0-	784	1	11708	2	Y	-0-					1

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	620	1	6933	2	Y	47					164
							52	9									
04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	600	1	6306	2	Y	52					216
							57	9									
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	620	1	6432	2	Y	54	183	1			87
							59	9									
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	600	1	6848	2	Y	37					124
							41	9									
07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	620	1	6955	2	Y	-0-					124
*08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	620	1	5825	2	Y	-0-					124

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	22	1	1084	2	Y	54	54	1							33
							59	9													
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	24	1	1167	2	Y	56	71	1							18
							62	9													
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	23	1	1161	2	Y	37	30	1							25
							41	9													
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	29	1	1375	2	Y	9	28	1							6
							10	9													
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	2	Y	8	10	1							4
							9	9													
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	41	1	1709	2	Y	7	9	1							2
							8	9													

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	Y	6					9
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-	8	1			1
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	794	2	32	9	Y	29	25	1			5
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	668	2	10	9	Y	9					14
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1					15

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

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	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2493	3	25	9	Y	23	18	1			30
04	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	2333	3	20	9	Y	18	16	1			32
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2017	3	34	9	Y	31	17	1			46
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2611	3	69	9	Y	63	26	1			83
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2585	3	32	9	Y	29	44	1			68
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1738	3	54	9	Y	49	47	1			70

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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	870	2	44	9	N	40					154
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					154
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					154
06	870	N	445	-0-	-425	-0-	445	2			N	-0-					154
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					154
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					154

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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	255	1	2787	2	Y	34					51
							37	9									
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	248	1	2741	2	Y	20					71
							22	9									
05	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	210	1	2322	2	Y	15	53	1			33
							17	9									
06	2970	X	2780	-0-	-190	-0-	259	1	2498	2	Y	21	45	1			9
							23	9									
07	3100	X	2531	-0-	-569	-0-	248	1	2270	2	Y	12					21
							13	9									
08	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	257	1	2399	2	Y	30	41	1			10
							33	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	992	N	984	-0-	-8	-0-	907	3	77	9	Y	70	55	1			91
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	837	3	55	9	Y	50	48	1			93
05	992	N	673	-0-	-319	-0-	628	3	45	9	Y	41	50	1			84
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	906	3	83	9	Y	75	47	1			112
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	852	3	39	9	Y	35	59	1			88
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	856	3	77	9	Y	70	60	1			98

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	68	1	3873	2	Y	77					116
							85	9									
04	3900	X	3750	-0-	-150	-0-	60	1	3640	2	Y	45					161
							50	9									
05	4030	X	3447	-0-	-583	-0-	53	1	3344	2	Y	45	120	1			86
							50	9									
06	3900	X	3520	-0-	-380	-0-	53	1	3392	2	Y	68	124	1			30
							75	9									
07	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	62	1	3553	2	Y	38					68
							42	9									
*08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	66	1	3654	2	Y	94	130	1			32
							103	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	387	3	127	9	Y	115	91	1			151
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	602	3	100	9	Y	91	80	1			162
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	934	3	12	9	Y	11	88	1			85
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	47	1			38
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-	20	1			18
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-	12	1			6

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	285	-0-	-525	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2					2
08	930	X	58	-0-	-872	-0-	57	2	1	9	Y	1					3

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	171	2	7	9	Y	6					6
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	Y	10	4	1			12
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					12
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	26					38

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2016	3	69	9	Y	63	52	1			31
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1957	3	64	9	Y	58	73	1			16
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1716	3	21	9	Y	19	27	1			8
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1966	2	18	9	Y	16	16	1			8
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1885	2	7	9	Y	6	7	1			7
*08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	Y	2					9

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	609	2	63	9	Y	57	61	1			31
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	589	2	87	9	Y	79					110
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	580	2	2	9	Y	2	96	1			16
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	548	2	136	9	Y	124	119	1			21
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	589	2	47	9	Y	43					64
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1					65

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					115
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					115
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					115
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					1
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					1
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					1
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					1
08	T. A.		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

03	T. A.		1049	-0-	1049	2419	89	1	866	2	Y	85	144	1			85
							94	9									
04	3191	X	772	-0-	-2419	-0-	73	1	665	2	Y	31					116
							34	9									
05	1147	N	635	-0-	-512	-0-	53	1	472	2	Y	100					216
							110	9									
06	1020	N	459	-0-	-561	-0-	28	1	431	2	Y	-0-	175	1			41
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	876	2	Y	-0-					41
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	793	2	Y	15					56
							17	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

03	155	N	145	-0-	-10	-0-	2	1	129	2	Y	13					13
							14	9									
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	9	1			4
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	157	3	18	9	Y	16	5	1			17
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	114	3	10	9	Y	9	9	1			17
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	9	1			8
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	3	11	9	Y	10	4	1			14
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	7	1			7
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	5	1			2

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

03	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	35	1	1741	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2250	N	1465	-0-	-785	-0-	29	1	1433	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	35	1	1737	2	Y	19	7	1			13
							21	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	40	1	1926	2	Y	38	28	1			23
							42	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	48	1	2125	2	Y	36	42	1			17
							40	9									
08	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	38	1	1577	2	Y	32	39	1			10
							35	9									

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					8
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	71	2	8	9	Y	7					15
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	38	2	1	9	Y	1					16
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	65	2	9	9	Y	8	11	1			13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					13

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	12	1			2
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					2
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					2
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					3
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		750	-0-	750	1004	750	2			Y	-0-					-0-
04	1779	X	775	-0-	-1004	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

03	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	44	1	2164	2	Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	42	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	41	1	2066	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	40	1	1920	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1944	-0-	-257	-0-	43	1	1901	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	43	1	1791	2	Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

03	434	N	392	-0-	-42	-0-	383	2	9	9	Y	8					19
04	450	N	333	-0-	-117	-0-	329	2	4	9	Y	4					23
05	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	2			Y	-0-					23
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	592	2	25	9	Y	23	15	1			31
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	2	25	9	Y	23					54
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	362	2	22	9	Y	20					74

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

03	4805	X	3595	-0-	-1210	-0-	3595	3			Y	-0-					60
04	4530	X	4377	-0-	-153	-0-	4377	3			Y	-0-					60
05	4681	X	4147	-0-	-534	-0-	4147	3			Y	-0-					60
06	4530	X	4119	-0-	-411	-0-	4097	2	22	9	Y	20					80
07	4526	X	4156	-0-	-370	-0-	4156	2			Y	-0-					80
08	4526	X	3938	-0-	-588	-0-	3938	2			Y	-0-					80

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1328	2	70	9	Y	64	113	1			35
04	1650	N	1165	-0-	-485	-0-	1104	2	61	9	Y	55					90
05	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1567	2	2	9	Y	2	79	1			13
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1826	2	28	9	Y	25	34	1			4
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	Y	10					14
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					14

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	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					100
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					100
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					100
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					100
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					100
*08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					100

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	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	2			Y	-0-					4
04	2190	N	1876	-0-	-314	-0-	1875	2	1	9	Y	1					5
05	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1847	2	1	9	Y	1					6
06	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	1566	2	2	9	Y	2	5	1			3
07	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	1438	2			Y	-0-					3
08	1860	N	1177	-0-	-683	-0-	1175	2	2	9	Y	2					5

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	507	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

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	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	38	1	1870	2	Y	29	29	1			18
							32	9									
04	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	39	1	1897	2	Y	31	39	1			10
							34	9									
05	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	37	1	1828	2	Y	21	17	1			14
							23	9									
06	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	38	1	1812	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
07	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	39	1	1741	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
08	1891	N	1600	-0-	-291	-0-	38	1	1551	2	Y	10	11	1			3
							11	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	4371	X	513	-0-	-3858	-0-	513	3			Y	-0-					34
04	2100	X	417	-0-	-1683	-0-	7	1	410	3	Y	-0-					34
05	4309	X	418	-0-	-3891	-0-	418	3			Y	-0-					34
06	4170	X	413	-0-	-3757	-0-	14	1	399	2	Y	-0-					34
07	4309	X	269	-0-	-4040	-0-	269	2			Y	-0-					34
*08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	15	1	723	2	Y	-0-					34

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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-

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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 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	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	1235	3	57	9	Y	52	42	1			26
04	1830	N	1202	-0-	-628	-0-	1147	3	55	9	Y	50	62	1			14
05	1891	N	1326	-0-	-565	-0-	1302	3	24	9	Y	22	27	1			9
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	Y	18	18	1			9
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	Y	7	8	1			8
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	Y	2					10

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

	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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

	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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	652	-0-	-1022	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	358	-0-	-1595	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1341	3	22	9	Y	20	16	1			10
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1234	3	21	9	Y	19	24	1			5
05	1178	N	880	-0-	-298	-0-	863	3	17	9	Y	15	14	1			6
06	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1148	2	13	9	Y	12	12	1			6
07	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1114	2	7	9	Y	6	6	1			6
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1					7

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	2981	3	67	9	Y	61	50	1			30
04	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2914	3	64	9	Y	58	72	1			16
05	3038	X	2970	-0-	-68	-0-	2909	3	61	9	Y	55	48	1			23
06	2940	X	2916	-0-	-24	-0-	2883	2	33	9	Y	30	38	1			15
07	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3026	2	17	9	Y	15	15	1			15
08	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	3004	2	2	9	Y	2					17

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2275	3	51	9	Y	46	38	1			23
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2206	3	51	9	Y	46	56	1			13
05	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	1995	3	81	9	Y	74	56	1			31
06	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	2022	2	129	9	Y	117	90	1			58
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2547	2	61	9	Y	55	57	1			56
*08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2608	2	11	9	Y	10					66

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1888	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	1818	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	1683	3	8	9	Y	7	5	1			3
06	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1700	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	2	2	9	Y	2	2	1			2
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					2

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	2328	3	116	9	N	105	86	1			52
04	2550	N	2415	-0-	-135	-0-	2298	3	117	9	N	106	129	1			29
05	2604	N	2087	-0-	-517	-0-	1987	3	100	9	N	91	82	1			38
06	2370	N	2052	-0-	-318	-0-	1975	2	77	9	N	70	73	1			35
07	2511	N	1987	-0-	-524	-0-	1951	2	36	9	N	33	34	1			34
08	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	1763	2	6	9	N	5					39

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	28	1	1374	2	Y	148	148	1			91
							163	9									
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	28	1	1358	2	Y	151	194	1			48
							166	9									
05	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	20	1	989	2	Y	80	75	1			53
							88	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	32	1	1549	2	Y	76	84	1			45
							84	9									
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	34	1	1523	2	Y	72	84	1			33
							79	9									
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	27	1	1124	2	Y	64	77	1			20
							70	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	54	1	2664	2	Y	245	245	1			150
							270	9									
04	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	45	1	2240	2	Y	257	325	1			82
							283	9									
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	52	1	2606	2	Y	162	136	1			108
							178	9									
06	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	50	1	2392	2	Y	58	131	1			35
							64	9									
07	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	55	1	2472	2	Y	56	65	1			26
							62	9									
*08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	62	1	2555	2	Y	49	60	1			15
							54	9									

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	64	1	3124	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	77	1	3766	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	79	1	3970	2	Y	29	12	1			19
							32	9									
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	87	1	4150	2	Y	38	34	1			23
							42	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	94	1	4217	2	Y	36	42	1			17
							40	9									
*08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	96	1	3970	2	Y	32	39	1			10
							35	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	96	1	4690	2	Y	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	91	1	4475	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4223	-0-	-1295	-0-	83	1	4122	2	Y	16	5	1			11
							18	9									
06	5340	X	4611	-0-	-729	-0-	93	1	4487	2	Y	28	22	1			17
							31	9									
07	5518	X	4773	-0-	-745	-0-	104	1	4639	2	Y	27	31	1			13
							30	9									
08	4712	X	3428	-0-	-1284	-0-	80	1	3324	2	Y	22	28	1			7
							24	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20553	X	19316	-0-	-1237	-0-	19316	3			Y	-0-					-0-
04	19560	X	18526	-0-	-1034	-0-	18526	3			Y	-0-					-0-
05	20057	X	17900	-0-	-2157	-0-	17837	3	63	9	Y	57					57
06	19050	X	18604	-0-	-446	-0-	18589	3	15	9	Y	14	32	1			39
07	19561	X	18605	-0-	-956	-0-	18598	3	7	9	Y	6	20	1			25
08	18941	X	18753	-0-	-188	-0-	18735	3	18	9	Y	16	17	1			24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			Y	-0-					21
04	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	1253	2			Y	-0-					21
05	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1375	2	2	9	Y	2	2	8			21
06	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1335	2			Y	-0-					21
07	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			Y	-0-					21
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	870	N	759	-0-	-111	-0-	712	2	47	9	Y	43	43	8			-0-
05	1240	N	930	-0-	-310	-0-	641	2	289	9	Y	263	166	1	2	8	95
06	1380	N	764	-0-	-616	-0-	764	2			Y	-0-					95
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					95
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					95

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	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3950	2	30	9	Y	27					80
04	3210	X	2487	-0-	-723	-0-	2486	2	1	9	Y	1	1	8			80
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					80
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5472	2	74	9	Y	67	95	1			52
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			Y	-0-					52
*08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-					52

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	4650	X	1819	-0-	-2831	-0-	1668	2	151	9	N	137	191	1			86
04	4500	X	1182	-0-	-3318	-0-	1040	2	142	9	N	129	185	1			30
05	3720	X	1074	-0-	-2646	-0-	1074	2			N	-0-					30
06	2940	X	1806	-0-	-1134	-0-	1608	2	198	9	N	180	181	1			29
07	2387	X	2195	-0-	-192	-0-	2004	2	191	9	N	174	172	1			31
08	1550	X	1202	-0-	-348	-0-	1202	2			N	-0-					31

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-

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	2232	N	687	-0-	-1545	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	601	-0-	-1619	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	589	-0-	-775	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	301	-0-	-359	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	207	-0-	-382	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1513	2	15	9	Y	14					40
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					40
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					40
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1491	2	36	9	Y	33	47	1			26
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					26
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					26

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	718	-0-	-57	-0-	715	2	3	9	Y	3	3	8			44
04	780	N	651	-0-	-129	-0-	639	2	12	9	Y	11	11	8			44
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2	2	8			44
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					44
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					44
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	746	2	75	9	Y	68	86	1			26

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	403	-0-	-186	-0-	388	2	15	9	Y	14					40
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			Y	-0-					40
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					40
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	325	2	36	9	Y	33	47	1			26
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					26
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					26

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	1	1	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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	2945	-0-	-1767	-0-	2945	2			Y	-0-					18
04	4560	X	2761	-0-	-1799	-0-	2761	2			Y	-0-					18
05	3999	X	2720	-0-	-1279	-0-	2720	2			Y	-0-					18
06	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	2659	2			Y	-0-					18
07	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	2785	2			Y	-0-					18
*08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					28
04	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	1105	2			Y	-0-					28
05	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	1846	2			Y	-0-	18	1			10
06	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	2076	2			Y	-0-					10
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					10
08	1860	N	960	-0-	-900	-0-	960	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1043	-0-	-507	-0-	1043	2			Y	-0-					20
04	1530	N	755	-0-	-775	-0-	755	2			Y	-0-					20
05	1550	N	743	-0-	-807	-0-	718	2	25	9	Y	23	37	1			6
06	1020	N	703	-0-	-317	-0-	703	2			Y	-0-					6
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	766	2	44	9	Y	40	35	1			11
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					11

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					25
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					25
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3	3	8			25
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					25
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					25
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			Y	-0-					48
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1341	2	96	9	Y	87	93	1	10	8	32
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					32
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					32
07	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			Y	-0-					32
08	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1164	2			Y	-0-					32

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	402	2	255	9	Y	232	189	1	2	8	109
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	311	2	24	9	Y	22	22	8			109
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	275	2	163	9	Y	148	184	1	3	8	70
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			Y	-0-					70
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			Y	-0-					70
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	163	2	197	9	Y	179	185	1			64

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					12
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			Y	-0-					12
05	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2			Y	-0-					12
06	1500	N	1044	-0-	-456	-0-	1044	2			Y	-0-					12
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					12
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2			Y	-0-					48
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1778	2	96	9	Y	87	93	1	10	8	32
05	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			Y	-0-					32
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					32
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					32
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					32

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					27
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					27
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					27
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					27
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					27
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					27
04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					27
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					27
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					27
07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					27
08	2046	X	1926	-0-	-120	-0-	1926	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1483	2	146	9	Y	133					180
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					180
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1340	2	90	9	Y	82	184	1			78
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					78
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	Y	1					79
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1209	2	166	9	Y	151	184	1			46

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					18
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					18
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					18
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					18
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					18
08	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					95
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1132	2	59	9	N	54					149
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					149
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					149
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					149
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1138	2	40	9	N	36	156	1			29

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	2980	2	83	9	Y	75					124
04	3300	X	2823	-0-	-477	-0-	2823	2			Y	-0-					124
05	3410	X	2809	-0-	-601	-0-	2809	2			Y	-0-					124
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3294	2	105	9	Y	95	182	1			37
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					37
*08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					37

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			Y	-0-					93
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					93
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					93
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					93
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					93
08	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			Y	-0-					93

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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1064	2	32	9	Y	29	93	1			26
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	Y	8	8	8			26
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1041	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	2			Y	-0-					26
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1084	2	96	9	Y	87	93	1			20
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					20

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2011	-0-	-407	-0-	2009	2	2	9	Y	2	2	8			44
04	2460	N	1879	-0-	-581	-0-	1867	2	12	9	Y	11	11	8			44
05	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2243	2	2	9	Y	2	2	8			44
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					44
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					44
*08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2160	2	75	9	Y	68	86	1			26

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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					5
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2571	2	1	9	Y	1	1	8			5
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					5
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					5
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					5
*08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					52
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					52
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					52
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					52
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					52
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					52

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					40
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					40
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1949	2	50	9	Y	45	74	1			11
06	2100	N	1700	-0-	-400	-0-	1700	2			Y	-0-					11
07	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	1920	2	88	9	Y	80	70	1			21
*08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					21

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	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7334	2	2	9	Y	2	2	8			92
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			Y	-0-					92
05	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	7060	2			Y	-0-					92
06	7110	X	6583	-0-	-527	-0-	6583	2			Y	-0-					92
07	7378	X	6924	-0-	-454	-0-	6924	2			Y	-0-					92
08	7378	X	6625	-0-	-753	-0-	6625	2			Y	-0-					92

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	T. A.		-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

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4292	2	3	9	Y	3	3	8			56
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3975	2	40	9	Y	36	36	8			56
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4225	2	9	9	Y	8	8	8			56
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					56
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-					56
*08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			Y	-0-					56

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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1495	2	263	9	N	239	183	1	3	8	90
04	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1364	2	40	9	N	36	36	8			90
05	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1487	2	9	9	N	8	8	8			90
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1657	2	152	9	N	138	182	1			46
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					46
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					46

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	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-	2	1			1
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					1
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					1
06	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	4126	-0-	1026	1246	4126	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4163	-0-	1063	2309	4163	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	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	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3203	2	231	9	Y	210	158	1			74
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					74
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					74
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2724	2	125	9	Y	114	163	1			25
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					25
08	3255	X	2694	-0-	-561	-0-	2694	2			Y	-0-					25

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			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

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

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6277	-0-	3177	6326	29 7	1 9	6241	2	Y	6					49
04	3000	N	4182	-0-	1182	7508	21	1	4161	2	Y	-0-					49
05	6279		6279	-0-	-0-	7508	29 1	1 9	6249	2	Y	1					50
06	4738		4738	-0-	-0-	7508	72	1	4666	2	Y	-0-					50
07	4581		4581	-0-	-0-	7508	45	1	4536	2	Y	-0-					50
08	5797		5556	-0-	-241	7267	28	1	5528	2	Y	-0-					50

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 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	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-

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	2908	-0-	-595	-0-	13 7	1 9	2888	2	Y	6					49
04	3390	X	996	-0-	-2394	-0-	5	1	991	2	Y	-0-					49
05	3503	X	983	-0-	-2520	-0-	5 1	1 9	977	2	Y	1					50
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	68	1	4402	2	Y	-0-					50
07	3503	X	1217	-0-	-2286	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-					50
08	899	X	466	-0-	-433	-0-	2	1	464	2	Y	-0-					50

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6140	-0-	-1455	-0-	6140	3			N	-0-					92
04	7530	X	4277	-0-	-3253	-0-	4277	3			N	-0-					92
05	7812	X	5426	-0-	-2386	-0-	5426	3			N	-0-					92
06	7560	X	3513	-0-	-4047	-0-	3513	3			N	-0-					92
07	7812	X	2924	-0-	-4888	-0-	2924	3			N	-0-					92
08	6138	X	4552	-0-	-1586	-0-	4552	3			N	-0-					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					32
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					32
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					32
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					32
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					32
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	2	N	-0-					5
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	8	1	1482	2	N	-0-					5
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	10	1	2249	2	N	-0-					5
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	26	1	1653	2	N	-0-					5
07	1550	N	1250	-0-	-300	-0-	12	1	1238	2	N	-0-					5
08	2077	N	1528	-0-	-549	-0-	8	1	1520	2	N	-0-					5

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		45	-0-	45	144	45	2			Y	-0-	136	5			-0-
04	DLQ G-10		153	-0-	153	297	153	2			Y	-0-					-0-
05	425	N	128	-0-	-297	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 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	DLQ G-10		70	-0-	70	224	70	2			Y	-0-	30	5			-0-
04	DLQ G-10		238	-0-	238	462	238	2			Y	-0-					-0-
05	661	N	199	-0-	-462	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	456	-0-	-71	-0-	415	2	41	9	N	37					93
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	500	2	35	9	N	32					125
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	796	2	46	9	N	42					167
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	654	2	25	9	N	23					190
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	551	2	28	9	N	25					215
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1426	-0-	-1333	-0-	1404	2	22	9	N	20					68
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3200	2	46	9	N	42					110
05	4898	X	76	-0-	-4822	-0-	76	2			N	-0-					110
06	4740	X	711	-0-	-4029	-0-	711	2			N	-0-					110
07	4898	X	3388	-0-	-1510	-0-	3353	2	35	9	N	32					142
08	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	2684	2	116	9	N	105	185	1			62

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					85
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					85
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					85
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	3	8	9	N	7					92
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					92
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					92

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-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	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	351 1 310 9		11316	2	N	282	5	8			277
*08	3100	N	10628	-0-	7528	7528	311 1 271 9		10046	2	N	246	186	1			337

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

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

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	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
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

03	1209	X	762	-0-	-447	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	990	X	153	-0-	-837	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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	651	#	629	-0-	-22	-0-	541	2	88	9	N	80	166	1			43
04	660	#	551	-0-	-109	-0-	504	2	47	9	N	43					86
05	682	#	485	-0-	-197	-0-	433	2	52	9	N	47					133
06	660	#	451	-0-	-209	-0-	442	2	9	9	N	8					141
07	620	#	412	-0-	-208	-0-	343	2	69	9	N	63	163	1			41
08	620	#	477	-0-	-143	-0-	438	2	39	9	N	35					76

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

03	899	N	482	-0-	-417	-0-	482	2			Y	-0-					72
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					72
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					72
06	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	2			Y	-0-					72
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					72
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	462	1	5691	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	451	1	5461	2	Y	-0-					-0-
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	568	1	6912	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5627	-0-	-343	-0-	434	1	5193	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	6041	-0-	-128	-0-	465	1	5576	2	Y	-0-					-0-
08	7471	X	6072	-0-	-1399	-0-	495	1	5577	2	Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	Y	1					34
							1	9									
04	720	N	606	-0-	-114	-0-	35	1	564	2	Y	6					40
							7	9									
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	35	1	564	2	Y	1					41
							1	9									
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	795	2	Y	2					43
							2	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	868	2	Y	3					46
							3	9									
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	58	1	820	2	Y	-0-					46

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	10	-0-	-734	-0-	1	1	9	2	N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3520	-0-	-789	-0-	340	1	3180	2	N	-0-					40
04	4170	X	3848	-0-	-322	-0-	358	1	3490	2	N	-0-					40
05	4464	X	3586	-0-	-878	-0-	457	1	3129	2	N	-0-					40
06	4320	X	2601	-0-	-1719	-0-	247	1	2354	2	N	-0-					40
07	4464	X	3051	-0-	-1413	-0-	311	1	2740	2	N	-0-					40
08	3968	X	1288	-0-	-2680	-0-	152	1	1136	2	N	-0-					40

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	200	1	1873	2	N	-0-					35
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	202	1	1976	2	N	-0-					35
05	2604	N	464	-0-	-2140	-0-	59	1	405	2	N	-0-					35
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	225	1	2144	2	N	-0-					35
07	2263	N	1746	-0-	-517	-0-	178	1	1568	2	N	-0-					35
*08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	270	1	2016	2	N	-0-					35

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	1093	1	16989	2	Y	49	109	1			68
						54	9									
04	19320 X	16832	-0-	-2488	-0-	992	1	15776	2	Y	58					126
						64	9									
05	19406 X	17742	-0-	-1664	-0-	1080	1	16596	2	Y	60					186
						66	9									
06	18780 X	17837	-0-	-943	-0-	1108	1	16670	2	Y	54	108	1			132
						59	9									
07	18569 X	17679	-0-	-890	-0-	1131	1	16504	2	Y	40	116	1			56
						44	9									
08	18135 X	17389	-0-	-746	-0-	1137	1	16197	2	Y	50					106
						55	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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	1457 N	418	-0-	-1039	-0-	418	2			N	-0-					10
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	2	2	8			10
05	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					10
06	390 N	107	-0-	-283	-0-	101	2	6	9	N	5					15
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5					20
08	341 N	25	-0-	-316	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8			20

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	829	-0-	-256	-0-	828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1050	X	911	-0-	-139	-0-	896	2	15	9	N	14	2	8			12
07	992	X	851	-0-	-141	-0-	842	2	9	9	N	8					20
*08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8			20

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1685	-0-	-1601	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1803	2	11	9	N	10					10
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1882	2	6	9	N	5					15
08	2263	X	1128	-0-	-1135	-0-	1128	2			N	-0-					15

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9127	2	206	9	N	187	183	1			71
04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	8805	2	200	9	N	182	66	1			187
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9051	2	193	9	N	175	178	1			184
06	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8457	2	185	9	N	168	180	1			172
07	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	8950	2	183	9	N	166	180	1			158
*08	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8760	2	200	9	N	182	180	1			160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	226	1	3520	2	Y	5					83
							6	9									
04	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	217	1	3454	2	Y	39	50	1			72
							43	9									
05	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	229	1	3511	2	Y	-0-					72
06	3900	X	3536	-0-	-364	-0-	218	1	3282	2	Y	33	50	1			55
							36	9									
07	3906	X	3721	-0-	-185	-0-	238	1	3477	2	Y	5	42	1			18
							6	9									
08	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	239	1	3405	2	Y	41					58
							45	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	133	1	2070	2	Y	10					83
							11	9									
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	136	1	2167	2	Y	1					84
							1	9									
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	167	1	2564	2	Y	-0-					84
06	2250	X	1923	-0-	-327	-0-	119	1	1789	2	Y	14					98
							15	9									
07	2387	X	1939	-0-	-448	-0-	124	1	1806	2	Y	8	80	1			26
							9	9									
08	2387	N	1690	-0-	-697	-0-	111	1	1579	2	Y	-0-					26

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1261	2	Y	3					69
							3	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	11					80
							12	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	3					83
							3	9									
06	1170	N	923	-0-	-247	-0-	57	1	862	2	Y	4					87
							4	9									
07	1209	N	750	-0-	-459	-0-	48	1	695	2	Y	6					93
							7	9									
08	1240	N	746	-0-	-494	-0-	49	1	697	2	Y	-0-					93

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	2	Y	2					33
							2	9									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	2	Y	15	20	1			28
							17	9									
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-					28
06	1440	N	1132	-0-	-308	-0-	70	1	1051	2	Y	10	19	1			19
							11	9									
07	1488	N	1156	-0-	-332	-0-	74	1	1080	2	Y	2	14	1			7
							2	9									
08	1550	N	1146	-0-	-404	-0-	74	1	1054	2	Y	16					23
							18	9									

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	310	1	4818	2	Y	13					101
							14	9									
04	5340	X	5088	-0-	-252	-0-	301	1	4783	2	Y	4					105
							4	9									
05	5425	X	5207	-0-	-218	-0-	318	1	4889	2	Y	-0-					105
06	5250	X	4857	-0-	-393	-0-	302	1	4537	2	Y	16					121
							18	9									
07	5394	X	5249	-0-	-145	-0-	336	1	4903	2	Y	9	95	1			35
							10	9									
08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	336	1	4782	2	Y	-0-					35

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	184	1	2868	2	N	1					155
							1	9									
04	3570	X	3068	-0-	-502	-0-	181	1	2883	2	N	4					159
							4	9									
05	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	212	1	3261	2	N	-0-					159
06	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	194	1	2915	2	N	4					163
							4	9									
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	224	1	3267	2	N	5	149	1			19
							6	9									
08	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	220	1	3135	2	N	-0-					19

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	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	310	1	4827	2	Y	6					90
							7	9									
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	335	1	5326	2	Y	42	53	1			79
							46	9									
05	5456	X	5359	-0-	-97	-0-	328	1	5030	2	Y	1					80
							1	9									
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	327	1	4916	2	Y	35	53	1			62
							39	9									
07	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	361	1	5273	2	Y	4	44	1			22
							4	9									
08	5890	X	5262	-0-	-628	-0-	342	1	4872	2	Y	44					66
							48	9									

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	228	1	3545	2	Y	6					94
							7	9									
04	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	217	1	3446	2	Y	42	56	1			80
							46	9									
05	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	227	1	3492	2	Y	-0-					80
06	3930	X	3490	-0-	-440	-0-	215	1	3234	2	Y	37	56	1			61
							41	9									
07	3844	X	3634	-0-	-210	-0-	233	1	3395	2	Y	5	47	1			19
							6	9									
08	3844	X	3360	-0-	-484	-0-	217	1	3095	2	Y	44					63
							48	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	266	1	4143	2	Y	7	12	1			10
							8	9									
04	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	235	1	3733	2	Y	7					17
							8	9									
05	4526	X	4055	-0-	-471	-0-	247	1	3800	2	Y	7					24
							8	9									
06	4380	X	4326	-0-	-54	-0-	269	1	4050	2	Y	6	12	1			18
							7	9									
07	4402	X	4088	-0-	-314	-0-	262	1	3822	2	Y	4	12	1			10
							4	9									
08	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	269	1	3828	2	Y	5					15
							6	9									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

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-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	6822	-0-	-3780	-0-	6789	3	33	9	N	30					227
04	10260	X	7264	-0-	-2996	-0-	7209	3	55	9	N	50	161	1			116
05	9796	X	6509	-0-	-3287	-0-	6451	3	58	9	N	53					169
06	9480	X	4711	-0-	-4769	-0-	4669	3	42	9	N	38					207
07	9796	X	4473	-0-	-5323	-0-	4451	3	22	9	N	20	155	1			72
08	7502	X	7128	-0-	-374	-0-	7108	3	20	9	N	18					90

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	6778	-0-	-1375	-0-	900	1	5845	2	Y	30					148
							33	9									
04	7110	X	5443	-0-	-1667	-0-	810	1	4600	2	Y	30					178
							33	9									
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	870	1	5916	2	Y	60					238
							66	9									
06	6570	X	3565	-0-	-3005	-0-	570	1	2929	2	Y	60					298
							66	9									
07	6789	X	6338	-0-	-451	-0-	900	1	5256	2	Y	165	185	1			278
							182	9									
08	6851	X	6286	-0-	-565	-0-	900	1	5322	2	Y	58	184	1			152
							64	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	118	-0-	-285	-0-	118	2			N	-0-					90
04	390	X	224	-0-	-166	-0-	218	2	6	9	N	5					95
05	310	X	168	-0-	-142	-0-	135	2	33	9	N	30					125
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	121	2	99	9	N	90	187	1			28
*07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	215	2	19	9	N	17					45
*08	278	X	278	-0-	-0-	-0-	250	2	28	9	N	25					70

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	14B2	EXT	-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

03	372	N	194	-0-	-178	-0-	7	1	166	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	750	N	214	-0-	-536	-0-	8	1	191	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	199	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	177	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	178	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					-0-
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	891	3	Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	308	-0-	-312	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	55	1	1343	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	58	1	1360	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1205	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	66	1	1458	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	65	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	61	1	1468	3	Y	-0-					-0-
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	72	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	56	1	1225	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	74	1	1812	3	Y	-0-					-0-
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	68	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	72	1	1671	3	Y	-0-					-0-
*06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	82	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1751	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	67	1	1481	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	76	1	1808	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	74	1	1797	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	78	1	1810	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	75	1	1705	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	83	1	1817	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	947	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	36	1	829	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	41	1	940	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1179	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
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	39	1	956	3	Y	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	Y	-0-					-0-
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	44	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	3	Y	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	992	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	63	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	59	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	60	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	62	1	1362	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	63	1	1378	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
03	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	88	1	2135	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*04	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	98	1	2343	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	131	1	3034	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	107	1	2434	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*07	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	91	1	1987	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	130	1	2825	3	Y	27	27	1			-0-
							30	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
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	26	1	601	3	Y	-0-					-0-
*04	660	N	638	-0-	-22	-0-	25	1	613	3	Y	-0-					-0-
*05	651	N	628	-0-	-23	-0-	26	1	602	3	Y	-0-					-0-
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	3	Y	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	Y	-0-					-0-
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	69	1	1680	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	67	1	1614	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	69	1	1580	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1671	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	78	1	1713	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
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
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	68	1	1654	3	Y	-0-					-0-
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	68	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	72	1	1679	3	Y	-0-					-0-
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	70	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	77	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	79	1	1730	3	Y	-0-					-0-

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
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	115	1	2779	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	3000	N	3011	-0-	11	11	120	1	2879	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	94	1	2169	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	95	1	2136	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	107	1	2333	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	107	1	2332	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
03	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	43	1	1060	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	43	1	1048	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	51	1	1191	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	43	1	968	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	46	1	1015	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	46	1	1016	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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-

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
03	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	121	1	2938	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*04	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	115	1	2757	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	126	1	2922	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	126	1	2848	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*07	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	137	1	2991	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	135	1	2935	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*04	330	N	318	-0-	-12	-0-	12	1	299	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	837	-0-	-0-	-0-	32	1	793	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	838	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	927	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	55	1	1247	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1486	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	993	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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

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
03	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	82	1	1962	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	85	1	2051	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	89	1	2069	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	3000	N	3250	-0-	250	250	134	1	3094	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3002	N	2752	-0-	-250	-0-	120	1	2623	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	119	1	2584	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	66	1	1444	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*04	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	57	1	1384	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*05	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	56	1	1321	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*06	1680	N	1431	-0-	-249	-0-	54	1	1223	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
*07	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	59	1	1295	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	58	1	1268	3	Y	78	78	1			-0-
							86	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	927	3	Y	-0-					-0-
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	3	Y	-0-					-0-
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	36	1	818	3	Y	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	815	3	Y	-0-					-0-

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
03	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	105	1	2542	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*04	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	99	1	2369	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	2976	X	1577	-0-	-1399	-0-	64	1	1482	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	2700	X	1828	-0-	-872	-0-	75	1	1690	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*07	2790	X	1825	-0-	-965	-0-	78	1	1721	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	2697	X	1692	-0-	-1005	-0-	72	1	1585	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	62	1	1511	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	57	1	1379	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	68	1	1489	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	68	1	1503	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	30	1	722	3	Y	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	3	Y	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	3	Y	-0-					-0-
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	68	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*07	775	N	695	-0-	-80	-0-	30	1	665	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	663	-0-	-329	-0-	29	1	634	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	558	N	397	-0-	-161	-0-	15 7	1 9	375	3	Y	6	6	1			-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	497	3	Y	4	4	1			-0-
*05	527	N	465	-0-	-62	-0-	19 4	1 9	442	3	Y	4	4	1			-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	591	3	Y	9	9	1			-0-
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	648	3	Y	4	4	1			-0-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	793	3	Y	5	5	1			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	35 13	1 9	847	3	Y	12	12	1			-0-
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	42 10	1 9	1023	3	Y	9	9	1			-0-
*05	1147	N	922	-0-	-225	-0-	38 10	1 9	874	3	Y	9	9	1			-0-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	36 20	1 9	823	3	Y	18	18	1			-0-
*07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	48 9	1 9	1052	3	Y	8	8	1			-0-
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	951	3	Y	10	10	1			-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

03	527	N	459	-0-	-68	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	-0-					-0-
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	Y	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	Y	-0-					-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	38	1	844	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	87 18	1 9	2122	3	Y	16	16	1			-0-
*04	2190	N	1895	-0-	-295	-0-	74 13	1 9	1808	3	Y	12	12	1			-0-
*05	2263	N	1043	-0-	-1220	-0-	42 13	1 9	988	3	Y	12	12	1			-0-
*06	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	88 28	1 9	2004	3	Y	25	25	1			-0-
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	99 11	1 9	2141	3	Y	10	10	1			-0-
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	101 15	1 9	2191	3	Y	14	14	1			-0-

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
03	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	63	1	1543	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	79	1	1912	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	78	1	1809	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78	1	1766	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	82	1	1792	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	81	1	1778	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

03	2201	N	1663	-0-	-538	-0-	1656	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1871	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1762	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	1620	N	1168	-0-	-452	-0-	1158	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*07	1922	N	1275	-0-	-647	-0-	1271	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	93	1	2244	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	86	1	2071	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	105	1	2416	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	108	1	2443	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	124	1	2706	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	125	1	2723	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

03	2263	N	1835	-0-	-428	-0-	71	1	1744	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	72	1	1753	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2170	N	1753	-0-	-417	-0-	71	1	1668	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	74	1	1674	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	81	1	1770	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	73	1	1607	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	61	1	1470	3	Y	-0-					-0-
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	66	1	1539	3	Y	-0-					-0-
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	59	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	66	1	1450	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	58	1	1267	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	102	1	2486	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	107	1	2477	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3000	N	3595	-0-	595	595	151	1	3413	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	3100	N	3041	-0-	-59	536	133	1	2895	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	3066	N	2530	-0-	-536	-0-	110	1	2403	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3573	-0-	573	573	142	1	3422	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1880	N	1307	-0-	-573	-0-	53	1	1245	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	711	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	1023	X	922	-0-	-101	-0-	40	1	874	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1023	X	707	-0-	-316	-0-	30	1	667	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1090	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	991	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	72	1	1746	3	Y	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	65	1	1578	3	Y	-0-					-0-
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	64	1	1482	3	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	62	1	1408	3	Y	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	67	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	59	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	1141	3	Y	-0-					-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	Y	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	29	1	716	3	Y	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	479	-0-	-48	-0-	20	1	459	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	490	-0-	-230	-0-	20	1	470	3	Y	-0-					-0-
*07	620	N	582	-0-	-38	-0-	25	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	349	-0-	-116	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-

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
03	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	45	1	1089	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	45	1	1091	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	47	1	1098	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	48	1	1061	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	47	1	1027	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	52	1	1261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	55	1	1277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	94	1	2041	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	72	1	1584	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	100	1	2433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	93	1	2228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	94	1	2176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	95	1	2128	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	103	1	2234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	104	1	2254	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
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

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	2151	N	2151	-0-		-0-		-0-		84	1	2052	3	Y	14	14	1			-0-
										15	9									
*04	1638	N	1638	-0-		-0-		-0-		65	1	1561	3	Y	11	11	1			-0-
										12	9									
*05	1908	N	1908	-0-		-0-		-0-		78	1	1818	3	Y	11	11	1			-0-
										12	9									
*06	2731	N	2731	-0-		-0-		-0-		116	1	2591	3	Y	22	22	1			-0-
										24	9									
*07	1633	N	1633	-0-		-0-		-0-		71	1	1552	3	Y	9	9	1			-0-
										10	9									
*08	1576	N	1576	-0-		-0-		-0-		68	1	1495	3	Y	12	12	1			-0-
										13	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1240	N	1222	-0-		-18		-0-		48	1	1174	3	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1198	-0-		-2		-0-		48	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*05	1240	N	1225	-0-		-15		-0-		50	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1122	-0-		-78		-0-		47	1	1075	3	Y	-0-					-0-
*07	1240	N	1174	-0-		-66		-0-		51	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*08	1233	N	1233	-0-		-0-		-0-		54	1	1179	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2136	N	2136	-0-		-0-		-0-		85	1	2042	3	Y	8	8	1			-0-
										9	9									
*04	1949	N	1949	-0-		-0-		-0-		77	1	1865	3	Y	6	6	1			-0-
										7	9									
*05	1872	N	1872	-0-		-0-		-0-		77	1	1788	3	Y	6	6	1			-0-
										7	9									
*06	1782	N	1782	-0-		-0-		-0-		74	1	1695	3	Y	12	12	1			-0-
										13	9									
*07	1772	N	1772	-0-		-0-		-0-		77	1	1689	3	Y	5	5	1			-0-
										6	9									
*08	1701	N	1701	-0-		-0-		-0-		74	1	1619	3	Y	7	7	1			-0-
										8	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	757	-0-		-80		-0-		30	1	721	3	Y	5	5	1			-0-
										6	9									
*04	838	N	838	-0-		-0-		-0-		33	1	801	3	Y	4	4	1			-0-
										4	9									
*05	762	N	762	-0-		-0-		-0-		31	1	727	3	Y	4	4	1			-0-
										4	9									
*06	750	N	656	-0-		-94		-0-		27	1	620	3	Y	8	8	1			-0-
										9	9									
*07	837	N	618	-0-		-219		-0-		27	1	588	3	Y	3	3	1			-0-
										3	9									
*08	810	N	810	-0-		-0-		-0-		35	1	771	3	Y	4	4	1			-0-
										4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1697	N	1697	-0-		-0-		-0-		66	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*04	1327	N	1327	-0-		-0-		-0-		53	1	1274	3	Y	-0-					-0-
*05	1857	N	1857	-0-		-0-		-0-		76	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*06	2355	N	2355	-0-		-0-		-0-		100	1	2255	3	Y	-0-					-0-
*07	1893	N	1893	-0-		-0-		-0-		82	1	1811	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1298	-0-		-66		-0-		56	1	1242	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 #: 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
03	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	97	1	2356	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	100	1	2400	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2666	N	2511	-0-	-155	-0-	104	1	2394	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2400	N	2124	-0-	-276	-0-	88	1	2008	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	2573	N	2357	-0-	-216	-0-	103	1	2243	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	112	1	2448	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	49	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	49	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	52	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	54	1	1306	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	55	1	1289	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	51	1	1162	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	59	1	1285	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1297	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	96	1	2307	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	94	1	2242	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	97	1	2240	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	97	1	2191	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	91	1	2004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	99	1	2146	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	51	1	1242	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	44	1	1060	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	52	1	1204	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	1223	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	53	1	1158	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	98	1	2336	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
*04	2160	X	1599	-0-	-561	-0-	60	1	1444	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*05	2232	X	1514	-0-	-718	-0-	59	1	1361	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*06	2490	X	1368	-0-	-1122	-0-	49	1	1129	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
*07	2573	X	1448	-0-	-1125	-0-	59	1	1309	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
08	2573	X	1718	-0-	-855	-0-	70	1	1542	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	61	1	1489	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	64	1	1544	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	67	1	1569	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	62	1	1404	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	66	1	1442	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	75	1	1655	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1020	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	955	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	42	1	983	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	1050	N	985	-0-	-65	-0-	40	1	903	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	42	1	920	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	42	1	932	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 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
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	60	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	86	1	2014	3	Y	-0-					-0-
*06	1350	N	1069	-0-	-281	-0-	45	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	443	-0-	-84	-0-	17	1	412	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	420	N	415	-0-	-5	-0-	16	1	388	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	682	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	840	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1043	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1713	-0-	-953	-0-	68	1	1643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2520	X	2097	-0-	-423	-0-	83	1	2013	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	113	1	2619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	116	1	2605	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	118	1	2570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2666	N	2292	-0-	-374	-0-	101	1	2189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	1224	3	Y	-0-					-0-
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	49	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	52	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	3	Y	-0-					-0-
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1108	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	42	1	968	3	Y	-0-					-0-
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	50	1	1098	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	88	1	2135	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	87	1	2024	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	99	1	2248	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	104	1	2267	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	105	1	2293	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	3	Y	-0-					-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	69	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	71	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	80	1	1818	3	Y	-0-					-0-
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	88	1	1939	3	Y	-0-					-0-
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	80	1	1761	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

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

03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	44	1	1066	3	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	43	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*05	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	44	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	47	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	77	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	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
03	1736	X	1595	-0-	-141	-0-	61	1	1503	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1680	X	1592	-0-	-88	-0-	62	1	1507	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	1705	X	1649	-0-	-56	-0-	67	1	1559	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	1650	X	1570	-0-	-80	-0-	64	1	1459	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*07	1705	X	1607	-0-	-98	-0-	69	1	1518	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	66	1	1453	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

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-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	744	N	684	-0-	-60	-0-	28	1	649	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	703	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	744	N	706	-0-	-38	-0-	30	1	670	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	56	1	1374	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	111	1	2674	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	76	1	1783	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	114	1	2541	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	94	1	2054	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "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
03	2449	N	1936	-0-	-513	-0-	76	1	1860	3	Y	-0-			-0-
*04	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	73	1	1761	3	Y	-0-			-0-
*05	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	74	1	1717	3	Y	-0-			-0-
*06	1890	N	1724	-0-	-166	-0-	73	1	1651	3	Y	-0-			-0-
*07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	81	1	1783	3	Y	-0-			-0-
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	80	1	1758	3	Y	-0-			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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

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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	42	1	1002	3	Y	-0-			-0-
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	42	1	1021	3	Y	-0-			-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	-0-			-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	3	Y	-0-			-0-
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	3	Y	-0-			-0-
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	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
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

03	1023	N	841	-0-	-182	-0-	32	1	809	3	Y	-0-					-0-
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	50	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	59	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	55	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	58	1	1272	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

03	868	N	803	-0-	-65	-0-	30	1	754	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	840	N	699	-0-	-141	-0-	27	1	658	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	744	N	579	-0-	-165	-0-	23	1	543	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	780	N	585	-0-	-195	-0-	23	1	534	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	713	N	615	-0-	-98	-0-	26	1	577	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	42	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	43	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	46	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	44	1	995	3	Y	-0-					-0-
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	3	Y	-0-					-0-
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	60	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	56	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	61	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	60	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	66	1	1453	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1102	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	718	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	1674	N	1051	-0-	-623	-0-	42	1	990	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	58	1	1313	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*07	775	N	575	-0-	-200	-0-	24	1	534	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1123	-0-	-303	-0-	44	1	1065	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	56	1	1363	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	53	1	1214	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	58	1	1266	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	604	1	14016	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*06	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	683	1	15390	3	Y	333	333	1			-0-
							366	9									
*07	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	541	1	11825	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
08	14508	X	9390	-0-	-5118	-0-	402	1	8786	3	Y	184	184	1			-0-
							202	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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 #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	78 17	1 9	1880	3	Y	15	15	1			-0-
*04	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	71 12	1 9	1730	3	Y	11	11	1			-0-
*05	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	69 12	1 9	1601	3	Y	11	11	1			-0-
*06	1920	N	1434	-0-	-486	-0-	59 25	1 9	1350	3	Y	23	23	1			-0-
*07	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	65 11	1 9	1423	3	Y	10	10	1			-0-
08	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	58 14	1 9	1274	3	Y	13	13	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	117 12	1 9	2823	3	Y	11	11	1			-0-
*04	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	116 10	1 9	2777	3	Y	9	9	1			-0-
*05	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	119 9	1 9	2761	3	Y	8	8	1			-0-
*06	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	115 19	1 9	2602	3	Y	17	17	1			-0-
*07	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	123 8	1 9	2687	3	Y	7	7	1			-0-
08	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	125 10	1 9	2721	3	Y	9	9	1			-0-

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
03	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	115	1	2794	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	107	1	2554	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	115	1	2654	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	3330	X	2716	-0-	-614	-0-	114	1	2563	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*07	3441	X	2295	-0-	-1146	-0-	100	1	2178	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	124	1	2702	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	73	1	1759	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	79	1	1847	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	112	1	2530	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	105	1	2294	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	82	1	1808	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	101	1	2437	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	109	1	2603	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	110	1	2548	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	106	1	2377	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	109	1	2380	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	110	1	2393	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	90	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	97	1	2249	3	Y	-0-					-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	85	1	1923	3	Y	-0-					-0-
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	100	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	100	1	2179	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	69	1	1686	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	69	1	1665	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	70	1	1633	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	63	1	1386	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	84	1	1847	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	57	1	1383	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	57	1	1372	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	61	1	1396	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	59	1	1291	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	72	1	1580	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	682	N	644	-0-	-38	-0-	26	1	606	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	600	N	563	-0-	-37	-0-	23	1	515	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	651	N	491	-0-	-160	-0-	21	1	459	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	23	1	497	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	72	1	1744	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	68	1	1648	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	65	1	1481	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	73	1	1604	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
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	91	1	2215	3	Y	-0-					-0-
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	89	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	89	1	2078	3	Y	-0-					-0-
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	89	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2120	3	Y	-0-					-0-
*08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	98	1	2139	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	794	-0-	-167	-0-	31	1	763	3	Y	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	928	3	Y	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	74	1	1725	3	Y	-0-					-0-
*06	780	N	681	-0-	-99	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	525	-0-	-467	-0-	23	1	502	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	549	-0-	-567	-0-	24	1	525	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
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	75	1	1839	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	74	1	1780	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	95	1	2155	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	82	1	1808	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	63	1	1565	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	66	1	1595	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	61	1	1388	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	72	1	1578	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	78	1	1705	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	62	1	1491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	62	1	1502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	55	1	1287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	60	1	1369	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	66	1	1450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	57	1	1258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	9	1	218	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	300	N	258	-0-	-42	-0-	10	1	237	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	372	N	242	-0-	-130	-0-	10	1	221	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	240	N	202	-0-	-38	-0-	8	1	172	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	279	N	173	-0-	-106	-0-	7	1	156	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									

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
03	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	84	1	2057	3	Y	-0-					-0-
*04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	110	1	2643	3	Y	-0-					-0-
*05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	119	1	2753	3	Y	-0-					-0-
*06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	110	1	2482	3	Y	-0-					-0-
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	115	1	2512	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3210	-0-	110	110	141	1	3069	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3957	-0-	-600	-0-	154	1	3737	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*04	4320	X	3904	-0-	-416	-0-	154	1	3700	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*05	4185	X	3614	-0-	-571	-0-	148	1	3416	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	168	1	3793	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
*07	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	169	1	3688	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
08	4030	X	3771	-0-	-259	-0-	163	1	3553	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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	4557	X	4311	-0-		-246	-0-	169	1	4102	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
*04	4410	X	3976	-0-		-434	-0-	157	1	3789	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
*05	4557	X	3920	-0-		-637	-0-	161	1	3730	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
*06	4200	X	3727	-0-		-473	-0-	155	1	3513	3	Y	54	54	1			-0-
								59	9									
*07	4309	X	3579	-0-		-730	-0-	156	1	3398	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
08	4309	X	3317	-0-		-992	-0-	144	1	3140	3	Y	30	30	1			-0-
								33	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2480	X	2221	-0-		-259	-0-	84	1	2078	3	Y	54	54	1			-0-
								59	9									
*04	2649	X	2649	-0-		-0-	-0-	105	1	2499	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
*05	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	124	1	2871	3	Y	40	40	1			-0-
								44	9									
*06	2894	X	2894	-0-		-0-	-0-	119	1	2685	3	Y	82	82	1			-0-
								90	9									
*07	2960	X	2960	-0-		-0-	-0-	128	1	2793	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
08	3007	X	2953	-0-		-54	-0-	127	1	2776	3	Y	45	45	1			-0-
								50	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	3278	X	3278	-0-		-0-	-0-	127	1	3076	3	Y	68	68	1			-0-
								75	9									
*04	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	126	1	3034	3	Y	51	51	1			-0-
								56	9									
*05	3038	X	2882	-0-		-156	-0-	117	1	2710	3	Y	50	50	1			-0-
								55	9									
*06	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	124	1	2803	3	Y	102	102	1			-0-
								112	9									
*07	3322	X	3322	-0-		-0-	-0-	144	1	3131	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									
*08	4239	X	4239	-0-		-0-	-0-	183	1	3994	3	Y	56	56	1			-0-
								62	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-	81	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*04	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	78	1	1887	3	Y	-0-					-0-
*05	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	79	1	1832	3	Y	-0-					-0-
*06	1798	N	1798	-0-		-0-	-0-	76	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*07	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	78	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*08	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	80	1	1759	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 #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2380	-0-	-286	-0-	96	1	2264	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	2730	X	2424	-0-	-306	-0-	97	1	2312	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2821	X	2363	-0-	-458	-0-	98	1	2250	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	95	1	2134	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	98	1	2124	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	96	1	2085	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	1	2542	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3000	N	3240	-0-	240	240	129	1	3094	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2347	N	2107	-0-	-240	-0-	86	1	2004	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	2580	N	2056	-0-	-524	-0-	85	1	1937	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	2914	X	1416	-0-	-1498	-0-	61	1	1341	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	2914	X	1502	-0-	-1412	-0-	65	1	1418	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4401	-0-	1301	1301	138	1	4260	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1456	N	155	-0-	-1301	-0-	6	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	983	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	300	X	143	-0-	-157	-0-	6	1	131	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	X	264	-0-	-46	-0-	11	1	250	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2507	-0-	-686	-0-	99	1	2384	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	96	1	2287	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	3193	X	2799	-0-	-394	-0-	115	1	2666	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	114	1	2575	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*07	2604	X	2598	-0-	-6	-0-	114	1	2469	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	113	1	2465	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	68	1	1669	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	73	1	1696	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	70	1	1590	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*07	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	75	1	1644	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	75	1	1645	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	118	1	2859	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	113	1	2699	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	126	1	2903	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	126	1	2841	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	135	1	2949	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	130	1	2838	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2310	N	2163	-0-	-147	-0-	85	1	2068	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	97	1	2239	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	93	1	2104	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	101	1	2200	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	104	1	2251	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	3	Y	-0-					-0-
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	Y	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	3	Y	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	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 #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	775	N	697	-0-		-78	-0-		27	1	652	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
*04	745	N	745	-0-		-0-	-0-		29	1	703	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
*05	806	N	548	-0-		-258	-0-		22	1	513	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
*06	690	N	626	-0-		-64	-0-		25	1	575	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
*07	775	N	726	-0-		-49	-0-		31	1	684	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
08	558	N	532	-0-		-26	-0-		22	1	496	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	387	N	387	-0-		-0-	-0-		16	1	369	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*04	435	N	435	-0-		-0-	-0-		17	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*05	507	N	507	-0-		-0-	-0-		21	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*06	418	N	418	-0-		-0-	-0-		17	1	398	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*07	517	N	517	-0-		-0-	-0-		23	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*08	443	N	443	-0-		-0-	-0-		19	1	422	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2850	X	2850	-0-		-0-	-0-		112	1	2735	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*04	2833	X	2833	-0-		-0-	-0-		113	1	2718	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*05	2850	X	2850	-0-		-0-	-0-		118	1	2730	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*06	2744	X	2744	-0-		-0-	-0-		116	1	2624	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
*07	2679	X	2679	-0-		-0-	-0-		118	1	2559	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*08	2660	N	2660	-0-		-0-	-0-		117	1	2541	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3286	X	3285	-0-		-1	-0-		129	1	3134	3	Y	20	20	1			-0-
									22	9									
*04	3180	X	3165	-0-		-15	-0-		126	1	3022	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*05	3286	X	3102	-0-		-184	-0-		128	1	2957	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*06	3180	X	2828	-0-		-352	-0-		119	1	2676	3	Y	30	30	1			-0-
									33	9									
*07	3286	X	2953	-0-		-333	-0-		129	1	2810	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
08	3286	X	3008	-0-		-278	-0-		131	1	2858	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

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
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	7 26	1 9	201	3	Y	24	24	1			-0-
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	18	18	1			-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	696	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
*07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	X	508	-0-	-546	-0-	21 22	1 9	465	3	Y	20	20	1			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	178	-0-	-225	-0-	7 10	1 9	161	3	Y	9	9	1			-0-
*04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	48 8	1 9	1152	3	Y	7	7	1			-0-
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	80 7	1 9	1878	3	Y	6	6	1			-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	197 33	1 9	4724	3	Y	30	30	1			-0-
*04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	194 24	1 9	4669	3	Y	22	22	1			-0-
*05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	214 24	1 9	4974	3	Y	22	22	1			-0-
*06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	240 50	1 9	5425	3	Y	45	45	1			-0-
*07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	243 21	1 9	5324	3	Y	19	19	1			-0-
*08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	216 28	1 9	4714	3	Y	25	25	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	131	1	3187	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	126	1	3025	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	125	1	2892	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	143	1	3225	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	142	1	3089	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	149	1	3251	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	111	1	2626	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	96	1	2307	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	99	1	2294	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	96	1	2164	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*07	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	102	1	2222	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	104	1	2264	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
*06	930	X	-0-	-0-	-930	-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 #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	144	1	3523	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	151	1	3635	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	152	1	3531	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	148	1	3333	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	156	1	3411	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	167	1	3631	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	78	1	1956	3	Y	-0-					-0-
*04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	94	1	2246	3	Y	-0-					-0-
*05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	69	1	1612	3	Y	-0-					-0-
*06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	73	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1805	3	Y	-0-					-0-
*08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	77	1	1701	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 #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

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

03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	165	1	4011	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*04	4080	X	3968	-0-	-112	-0-	157	1	3769	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*05	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	146	1	3384	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*06	4080	X	3685	-0-	-395	-0-	153	1	3448	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*07	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	163	1	3544	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	4216	X	3706	-0-	-510	-0-	160	1	3500	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

03	3410	X	2815	-0-	-595	-0-	110	1	2681	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3300	X	2770	-0-	-530	-0-	110	1	2642	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	104	1	2397	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	114	1	2562	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	134	1	2929	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	130	1	2831	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	91	1	2200	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	90	1	2170	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	106	1	2448	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	90	1	1986	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	96	1	2075	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
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
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	84	1	2054	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	99	1	2295	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	99	1	2208	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	79	1	1726	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	84	1	1833	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

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

03	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	102	1	2476	3	Y	-0-					-0-
*04	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	107	1	2571	3	Y	-0-					-0-
*05	2883	X	2685	-0-	-198	-0-	111	1	2574	3	Y	-0-					-0-
*06	2640	X	2562	-0-	-78	-0-	109	1	2453	3	Y	-0-					-0-
*07	2759	X	2601	-0-	-158	-0-	114	1	2487	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	108	1	2338	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

03	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	147	1	3555	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	146	1	3498	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	152	1	3528	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	146	1	3295	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*07	3813	X	2746	-0-	-1067	-0-	120	1	2608	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	167	1	3648	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 LIFT(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	2243	-0-	-113	-0-	87	1	2130	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	85	1	2060	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	81	1	1880	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	85	1	1929	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*07	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	88	1	1938	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1962	3	Y	20	20	1			-0-
							22	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	125	1	3008	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	126	1	3018	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	168	1	3889	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	123	1	2791	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*07	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	134	1	2920	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	130	1	2833	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	182	1	4428	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	184	1	4435	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	192	1	4446	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	178	1	4020	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	195	1	4256	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	174	1	3796	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1759	-0-	-101	-0-	68	1	1671	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	68	1	1651	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	80	1	1872	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	78	1	1770	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	87	1	1903	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	94	1	2048	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
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
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	123	1	2968	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	122	1	2932	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3100	N	3120	-0-	20	20	129	1	2978	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2749	X	2729	-0-	-20	-0-	115	1	2588	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	111	1	2406	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2759	X	2191	-0-	-568	-0-	96	1	2081	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	136	1	3281	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	130	1	3123	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	137	1	3177	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	141	1	3188	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	140	1	3053	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	150	1	3279	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

03	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	134	1	3255	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	142	1	3399	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	150	1	3477	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	3660	X	3219	-0-	-441	-0-	134	1	3048	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*07	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	139	1	3020	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	3658	X	3053	-0-	-605	-0-	133	1	2899	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
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
03	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	90	1	2199	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	88	1	2123	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	98	1	2256	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	93	1	2104	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	100	1	2179	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	101	1	2193	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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
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-

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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3714	-0-	-161	-0-	146	1	3539	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	3750	X	3598	-0-	-152	-0-	143	1	3433	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	153	1	3547	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	149	1	3376	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*07	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	157	1	3417	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	157	1	3421	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	102	1	2453	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	2550	N	2394	-0-	-156	-0-	95	1	2282	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	109	1	2508	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	106	1	2380	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	113	1	2450	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	113	1	2449	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 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
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

03	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	122	1	2964	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*04	3390	X	2902	-0-	-488	-0-	115	1	2748	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*05	3503	X	2031	-0-	-1472	-0-	82	1	1910	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*06	3150	X	1956	-0-	-1194	-0-	80	1	1798	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*07	3255	X	1644	-0-	-1611	-0-	70	1	1541	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	3131	X	1735	-0-	-1396	-0-	74	1	1618	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	150	1	3629	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	149	1	3591	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	154	1	3561	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	175	1	3954	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	143	1	3105	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	174	1	3795	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	78	1	1886	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	51	1	1185	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	71	1	1620	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	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
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1760	-0-		-1030	-0-	68	1	1666	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
*04	2700	X	1310	-0-		-1390	-0-	52	1	1246	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*05	5238	X	5238	-0-		-0-	-0-	216	1	5002	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*06	4857	X	4857	-0-		-0-	-0-	204	1	4613	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
*07	4504	X	4504	-0-		-0-	-0-	197	1	4290	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*08	4280	X	4280	-0-		-0-	-0-	186	1	4072	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3184	X	3184	-0-		-0-	-0-	126	1	3040	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*04	3033	X	3033	-0-		-0-	-0-	121	1	2899	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*05	3179	X	3179	-0-		-0-	-0-	131	1	3035	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*06	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-	154	1	3474	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*07	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-	146	1	3177	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*08	3124	X	3124	-0-		-0-	-0-	136	1	2974	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4110	-0-		-323	-0-	161	1	3915	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
*04	4290	X	3907	-0-		-383	-0-	155	1	3727	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*05	4402	X	3946	-0-		-456	-0-	162	1	3759	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*06	4020	X	3988	-0-		-32	-0-	166	1	3770	3	Y	47	47	1			-0-
								52	9									
*07	4154	X	4006	-0-		-148	-0-	175	1	3809	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
08	4123	X	3959	-0-		-164	-0-	172	1	3758	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2429	-0-		-113	-0-	96	1	2325	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*04	2411	N	2411	-0-		-0-	-0-	96	1	2309	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*05	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-	101	1	2333	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*06	2370	N	2137	-0-		-233	-0-	89	1	2037	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*07	2480	N	2404	-0-		-76	-0-	106	1	2294	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
08	2418	N	2366	-0-		-52	-0-	104	1	2256	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
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
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	137	1	3324	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	170	1	4073	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	167	1	3864	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	148	1	3352	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	158	1	3444	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	157	1	3434	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	119	1	2868	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	117	1	2811	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	110	1	2534	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2910	X	2466	-0-	-444	-0-	104	1	2334	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	3038	X	2151	-0-	-887	-0-	94	1	2046	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	3038	X	2318	-0-	-720	-0-	101	1	2202	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	139	1	3363	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*04	3600	X	3417	-0-	-183	-0-	136	1	3253	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	138	1	3185	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	138	1	3117	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*07	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	147	1	3195	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	142	1	3096	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	161	1	3895	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*04	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	159	1	3822	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*05	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	163	1	3768	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*06	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	164	1	3714	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
*07	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	177	1	3866	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	183	1	3996	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 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
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	52	1	1256	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	55	1	1286	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	52	1	1187	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1313	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									

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
03	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	174	1	4212	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*04	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	172	1	4128	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*05	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	179	1	4139	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	174	1	3939	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*07	4805	X	4135	-0-	-670	-0-	180	1	3933	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	4464	X	4214	-0-	-250	-0-	183	1	4002	3	Y	26	26	1			-0-
							29	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
03	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	101	1	2441	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	99	1	2372	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	104	1	2406	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	99	1	2219	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	102	1	2222	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	100	1	2175	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	191	1	4637	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	187	1	4507	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	191	1	4423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	4350	X	4339	-0-	-11	-0-	184	1	4151	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	199	1	4339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	197	1	4302	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
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-		111	1	2694	3	N	-0-					-0-
*04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-		112	1	2690	3	N	-0-					-0-
*05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-		122	1	2810	3	N	-0-					-0-
*06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-		120	1	2703	3	N	-0-					-0-
*07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-		125	1	2712	3	N	-0-					-0-
*08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-		125	1	2723	3	N	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

03	11005	X	10454	-0-	-551	-0-		412	1	10011	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
*04	10650	X	9980	-0-	-670	-0-		397	1	9560	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*05	10912	X	10411	-0-	-501	-0-		429	1	9959	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*06	10350	X	9886	-0-	-464	-0-		416	1	9423	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									
*07	10695	X	10190	-0-	-505	-0-		445	1	9725	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
08	10447	X	10157	-0-	-290	-0-		443	1	9688	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

03	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-		473	1	11476	3	Y	88	88	1			-0-
								97	9									
*04	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-		455	1	10968	3	Y	66	66	1			-0-
								73	9									
*05	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-		480	1	11122	3	Y	65	65	1			-0-
								72	9									
*06	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-		480	1	10849	3	Y	133	133	1			-0-
								146	9									
*07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-		514	1	11215	3	Y	56	56	1			-0-
								62	9									
*08	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-		519	1	11325	3	Y	74	74	1			-0-
								81	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

03	9393	X	9154	-0-	-239	-0-		362	1	8782	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*04	9090	X	9038	-0-	-52	-0-		361	1	8669	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*05	9393	X	8977	-0-	-416	-0-		371	1	8598	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*06	9090	X	8580	-0-	-510	-0-		363	1	8202	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*07	9393	X	8689	-0-	-704	-0-		380	1	8302	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
08	9300	X	8795	-0-	-505	-0-		385	1	8401	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
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8148	-0-	-439	-0-	322	1	7813	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	8310	X	8088	-0-	-222	-0-	323	1	7755	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	8587	X	7950	-0-	-637	-0-	329	1	7611	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	7980	X	7544	-0-	-436	-0-	319	1	7204	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	8339	X	7859	-0-	-480	-0-	344	1	7506	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	8339	X	7591	-0-	-748	-0-	332	1	7248	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					67
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					67
05	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	1727	2			N	-0-					67
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	2			N	-0-					67
07	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	2			N	-0-					67
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1737	2	90	9	N	82					149

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

03	3968	X	2810	-0-	-1158	-0-	337	1	2472	2	N	1					85
							1	9									
04	3840	X	2864	-0-	-976	-0-	350	1	2506	2	N	7	2	8			90
							8	9									
05	3968	X	2672	-0-	-1296	-0-	321	1	2351	2	N	-0-					90
06	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	362	1	2466	2	N	12	3	8			99
							13	9									
07	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	399	1	2740	2	N	2	1	8			100
							2	9									
*08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	391	1	2600	2	N	13	4	8			109
							14	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

03	2852	X	1622	-0-	-1230	-0-	221	1	1400	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2760	X	1772	-0-	-988	-0-	254	1	1488	2	N	27	6	8			48
							30	9									
05	2294	X	1587	-0-	-707	-0-	95	1	1459	2	N	30					78
							33	9									
06	1680	X	1653	-0-	-27	-0-	123	1	1527	2	N	3	3	8			78
							3	9									
07	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	281	1	1586	2	N	1	1	8			78
							1	9									
*08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	312	1	1914	2	N	6	4	8			80
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	223	1	1637	2	N	4					109
							4	9									
04	2340	N	2045	-0-	-295	-0-	249	1	1782	2	N	13	3	8			119
							14	9									
05	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	233	1	1701	2	N	5					124
							6	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	304	1	2071	2	N	10	2	8			132
							11	9									
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	295	1	2027	2	N	14	1	8			145
							15	9									
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	295	1	1958	2	N	9	2	8			152
							10	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					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

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	3565	X	2765	-0-	-800	-0-	331	1	2433	2	N	1	1	8			162
							1	9									
04	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	367	1	2633	2	N	5	5	8			162
							6	9									
05	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	377	1	2758	2	N	70	175	1			57
							77	9									
06	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	389	1	2651	2	N	4	4	8			57
							4	9									
07	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	388	1	2665	2	N	3	3	8			57
							3	9									
08	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	392	1	2605	2	N	6	6	8			57
							7	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	362	1	2284	2	N	1	1	8			145
							1	9									
04	3060	X	2465	-0-	-595	-0-	358	1	2101	2	N	5	5	8			145
							6	9									
05	3162	X	2534	-0-	-628	-0-	149	1	2295	2	N	82	182	1			45
							90	9									
06	2640	X	2311	-0-	-329	-0-	172	1	2135	2	N	4	4	8			45
							4	9									
07	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	375	1	2123	2	N	2	2	8			45
							2	9									
08	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	358	1	2195	2	N	6	6	8			45
							7	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	596	-0-	-148	-0-	71	1	525	2	N	-0-					28
04	810	X	769	-0-	-41	-0-	94	1	675	2	N	-0-					28
05	930	X	676	-0-	-254	-0-	81	1	595	2	N	-0-					28
06	900	X	710	-0-	-190	-0-	91	1	619	2	N	-0-					28
07	930	X	685	-0-	-245	-0-	87	1	598	2	N	-0-					28
08	806	X	586	-0-	-220	-0-	77	1	509	2	N	-0-					28

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	2759	X	1390	-0-	-1369	-0-	167	1	1222	2	N	1	1	8			220
							1	9									
04	2430	X	1639	-0-	-791	-0-	200	1	1435	2	N	4	4	8			220
							4	9									
05	2015	X	1611	-0-	-404	-0-	188	1	1380	2	N	39	186	1			73
							43	9									
06	1950	X	1713	-0-	-237	-0-	214	1	1459	2	N	36	4	8			105
							40	9									
07	1705	X	1484	-0-	-221	-0-	188	1	1294	2	N	2	2	8			105
							2	9									
08	1705	X	1544	-0-	-161	-0-	201	1	1339	2	N	4	4	8			105
							4	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-	12	1			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2550	2	18	9	Y	16	71	1			62
04	2010	N	1824	-0-	-186	-0-	1813	2	11	9	Y	10					72
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	Y	11					83
06	2010	N	1508	-0-	-502	-0-	1508	2			Y	-0-					83
07	1891	N	1546	-0-	-345	-0-	1546	2			Y	-0-	60	1			23
08	2077	N	1509	-0-	-568	-0-	1509	2			Y	-0-					23

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	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1439	2	9	9	Y	8	47	1			38
04	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1273	2	6	9	Y	5					43
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1372	2	7	9	Y	6					49
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	1162	2			Y	-0-					49
07	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1133	2			Y	-0-	35	1			14
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					14

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1717	2	20	9	Y	18	45	1			47
04	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1511	2	15	9	Y	14					61
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1592	2	18	9	Y	16					77
06	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	1434	2	33	9	Y	30					107
07	1581	N	1249	-0-	-332	-0-	1221	2	28	9	Y	25	77	1			55
08	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1320	2	7	9	Y	6					61

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5143	2	11	9	N	10					182
04	4950	X	4426	-0-	-524	-0-	4402	2	24	9	N	22					204
05	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	4953	2	13	9	N	12					216
06	4980	X	4157	-0-	-823	-0-	4146	2	11	9	N	10	165	1	4	8	57
07	5146	X	3861	-0-	-1285	-0-	3850	2	11	9	N	10					67
08	5146	X	5069	-0-	-77	-0-	5055	2	14	9	N	13					80

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

03	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

03	13392	X	8084	-0-	-5308	-0-	231	1	7794	2	Y	54					358
							59	9									
04	12960	X	9860	-0-	-3100	-0-	222	1	9615	2	Y	21	359	1			20
							23	9									
05	13392	X	12476	-0-	-916	-0-	497	1	11841	2	Y	125					145
							138	9									
06	12900	X	11299	-0-	-1601	-0-	446	1	10809	2	Y	40					185
							44	9									
07	11780	X	11661	-0-	-119	-0-	473	1	11113	2	Y	68	186	1			67
							75	9									
08	12462	X	9275	-0-	-3187	-0-	375	1	8797	2	Y	94					161
							103	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	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	41	1	1121	2	N	7					72
							8	9									
04	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	41	1	1098	2	N	-0-					72
05	1116	N	986	-0-	-130	-0-	39	1	936	2	N	10					82
							11	9									
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	47	1	1085	2	N	-0-					82
07	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	40	1	965	2	N	-0-					82
08	992	N	771	-0-	-221	-0-	33	1	738	2	N	-0-					82

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	58	1	726	2	N	-0-					27
							89	3									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	71	1	868	2	N	3					30
							106	3	3	9							
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	43	1	591	2	N	15					45
							80	3	17	9							
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	54	1	611	2	N	5					50
							79	3	6	9							
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	939	2	N	2					52
							123	3	2	9							
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	729	2	N	1					53
							97	3	1	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	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	84	1	2300	2	N	7					30
							8	9									
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	100	1	2713	2	N	7					37
							8	9									
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	110	1	2592	2	N	10					47
							11	9									
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	105	1	2408	2	N	-0-					47
07	2139	N	1792	-0-	-347	-0-	72	1	1720	2	N	-0-					47
*08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	106	1	2379	2	N	13					60
							14	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	372	N	142	-0-	-230	-0-	5	1	137	2	N	-0-					42
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	1					43
							1	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					43
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	2					45
							2	9									
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	2	N	-0-					45
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	124	2	N	5					50
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	N	1	42	1			12
							1	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	1					13
							1	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	N	-0-					13
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	N	2					15
							2	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	N	-0-					15
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	N	5					20
							6	9									

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	856	-0-	-787	-0-	30	1	826	2	N	-0-					68
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	41	1	1114	2	N	5					73
							6	9									
05	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	56	1	1317	2	N	4					77
							4	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	62	1	1420	2	N	1					78
							1	9									
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	48	1	1146	2	N	5					83
							6	9									
08	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	51	1	1137	2	N	4					87
							4	9									

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	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	39	1	1056	2	N	5					102
							6	9									
04	1530	N	1017	-0-	-513	-0-	36	1	972	2	N	8	95	1			15
							9	9									
05	1240	N	828	-0-	-412	-0-	34	1	794	2	N	-0-					15
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1150	2	N	13					28
							14	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	2	N	14					42
							15	9									
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	N	6					48
							7	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	2858	N	2748	-0-	-110	-0-	96	1	2619	2	N	30	113	1			52
							33	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	85	1	2286	2	N	15					67
							17	9									
05	2108	X	1846	-0-	-262	-0-	74	1	1763	2	N	8					75
							9	9									
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	93	1	2137	2	N	15					90
							17	9									
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	119	1	2849	2	N	10					100
							11	9									
*08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	2	N	8					108
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	86	1	2336	2	N	9	172	1			17
							10	9									
04	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	77	1	2086	2	N	5					22
							6	9									
05	2666	N	1814	-0-	-852	-0-	73	1	1730	2	N	10					32
							11	9									
06	2340	N	1945	-0-	-395	-0-	81	1	1858	2	N	5					37
							6	9									
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	99	1	2371	2	N	8					45
							9	9									
08	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	72	1	1622	2	N	-0-					45

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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	N	6					113
							7	9									
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	35	1	955	2	N	-0-	76	1			37
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	32	1	757	2	N	-0-					37
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	-0-					37
07	1023	N	772	-0-	-251	-0-	31	1	741	2	N	-0-					37
08	775	N	679	-0-	-96	-0-	29	1	650	2	N	-0-					37

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	69	1	1871	2	N	4	131	1			45
							4	9									
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	61	1	1649	2	N	7					52
							8	9									
05	1891	N	947	-0-	-944	-0-	38	1	903	2	N	5					57
							6	9									
06	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	69	1	1581	2	N	10					67
							11	9									
07	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	68	1	1630	2	N	-0-					67
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	73	1	1642	2	N	3					70
							3	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	69	1	885	2	N	-0-					37
							110	3									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	98	1	1186	2	N	1					38
							143	3	1	9							
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	95	1	1282	2	N	-0-					38
							172	3									
06	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	73	1	833	2	N	2					40
							109	3	2	9							
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	108	1	1139	2	N	-0-					40
							149	3									
08	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	82	1	906	2	N	5					45
							120	3	6	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	71	1	1925	2	N	8					120
							9	9									
04	3000	N	3372	-0-	372	372	119	1	3229	2	N	22					142
							24	9									
05	2163	N	1791	-0-	-372	-0-	72	1	1713	2	N	5	97	1			50
							6	9									
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	89	1	2040	2	N	17					67
							19	9									
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	127	1	3043	2	N	13					80
							14	9									
*08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	107	1	2402	2	N	17					97
							19	9									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1102	2	N	-0-	53	1			40
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	33	1	892	2	N	-0-					40
05	1085	N	705	-0-	-380	-0-	29	1	676	2	N	-0-					40
06	1110	N	828	-0-	-282	-0-	34	1	794	2	N	-0-					40
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	47	1	1112	2	N	-0-					40
08	713	N	484	-0-	-229	-0-	21	1	463	2	N	-0-					40

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

03	1271	N	337	-0-	-934	-0-	22	1	279	2	N	2	50	1			60
							34	3	2	9							
04	2130	N	1043	-0-	-1087	-0-	71	1	865	2	N	2					62
							105	3	2	9							
05	1209	N	804	-0-	-405	-0-	49	1	665	2	N	-0-					62
							90	3									
06	3000	N	4141	-0-	1141	1141	297	1	3363	2	N	40					102
							437	3	44	9							
07	3100	N	2241	-0-	-859	282	172	1	1810	2	N	21	91	1			32
							236	3	23	9							
*08	3100	N	3386	-0-	286	568	249	1	2762	2	N	6					38
							368	3	7	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

03	3441	X	2598	-0-	-843	-0-	168	1	2131	2	N	34	140	1			34
							262	3	37	9							
04	2190	X	1480	-0-	-710	-0-	100	1	1223	2	N	8					42
							148	3	9	9							
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	173	1	2338	2	N	21					63
							314	3	23	9							
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	330	1	3736	2	N	29					92
							485	3	32	9							
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	326	1	3444	2	N	18					110
							451	3	20	9							
*08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	283	1	3128	2	N	25					135
							417	3	28	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	12791	-0-	-1035	-0-	131	1	11171	2	N	103	169	1			69
							1376	3	113	9							
04	13380	X	11433	-0-	-1947	-0-	125	1	10000	2	N	88					157
							1211	3	97	9							
05	13826	X	10671	-0-	-3155	-0-	130	1	9225	2	N	69	159	1			67
							1240	3	76	9							
06	12390	X	10963	-0-	-1427	-0-	120	1	9518	2	N	80					147
							1237	3	88	9							
07	12803	X	12148	-0-	-655	-0-	133	1	10560	2	N	67	92	1			122
							1381	3	74	9							
08	12803	X	10513	-0-	-2290	-0-	146	1	9087	2	N	63	155	1			30
							1211	3	69	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	2805	3	22	9	N	20					176
04	3000	N	3216	-0-	216	216	3199	3	17	9	N	15	162	1			29
05	3100	N	3094	-0-	-6	210	3059	3	35	9	N	32					61
06	3000	N	3294	-0-	294	504	3268	3	26	9	N	24					85
07	3974	X	3470	-0-	-504	-0-	3450	3	20	9	N	18	1	8			102
*08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3391	3	21	9	N	19					121

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	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	3			N	-0-					85
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	852	3	13	9	N	12	2	8			95
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	860	3	24	9	N	22					117
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	896	3	51	9	N	46					163
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	N	1	1	8			163
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	897	3	21	9	N	19					182

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	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2696	3	43	9	N	39					146
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2708	3	3	9	N	3	3	8			146
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					146
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2691	3	12	9	N	11					157
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2707	3	21	9	N	19					176
*08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2633	3	208	9	N	189	151	1			214

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					1
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	Y	2					3
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					5
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	284	2	1	9	Y	1	5	1			1
08	558	N	175	-0-	-383	-0-	172	2	3	9	Y	3	3	1			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	2311	2	31	9	Y	28	1	8			104
04	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	2248	2	10	9	Y	9	6	8			107
05	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	2304	2	21	9	Y	19	98	1	1	8	27
06	2310	X	2194	-0-	-116	-0-	2175	2	19	9	Y	17	3	8			41
07	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	2203	2	42	9	Y	38	1	8			78
08	2356	X	2110	-0-	-246	-0-	2084	2	26	9	Y	24	5	8			97

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	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	2962	2	21	9	Y	19	1	8			29
04	3330	X	2086	-0-	-1244	-0-	2064	2	22	9	Y	20					49
05	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	3060	2	56	9	Y	51	55	1	1	8	44
06	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	2744	2	22	9	Y	20	4	8			60
07	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3031	2	32	9	Y	29	68	1			21
08	3131	X	2570	-0-	-561	-0-	2494	2	76	9	Y	69	67	1			23

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	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3102	2	22	9	Y	20	2	8			28
04	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	2930	2	31	9	Y	28					56
05	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2888	2	52	9	Y	47	62	1			41
06	3060	X	2501	-0-	-559	-0-	2480	2	21	9	Y	19	3	8			57
07	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3032	2	33	9	Y	30	66	1			21
08	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	2961	2	87	9	Y	79	74	1			26

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	2108	X	1990	-0-	-118	-0-	1964	2	26	9	Y	24	1	8			88
04	2040	X	1849	-0-	-191	-0-	1840	2	9	9	Y	8	4	8			92
05	2108	X	2053	-0-	-55	-0-	2036	2	17	9	Y	15	84	1			23
06	1920	X	1878	-0-	-42	-0-	1860	2	18	9	Y	16	2	8			37
07	1984	X	1963	-0-	-21	-0-	1927	2	36	9	Y	33	1	8			69
08	2046	X	2021	-0-	-25	-0-	1996	2	25	9	Y	23	4	8			88

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	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2681	2	19	9	Y	17	1	8			24
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2408	2	24	9	Y	22					46
05	2387	X	2172	-0-	-215	-0-	2135	2	37	9	Y	34	50	1			30
06	2610	X	1249	-0-	-1361	-0-	1238	2	11	9	Y	10	2	8			38
07	2697	X	1741	-0-	-956	-0-	1723	2	18	9	Y	16	42	1			12
08	2697	X	1412	-0-	-1285	-0-	1370	2	42	9	Y	38	37	1			13

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	63	1	1012	2	N	2	2	8			32
							2	9									
05	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	60	1	1091	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	2	N	3	3	8			32
							3	9									
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1099	2	N	4	4	8			32
							4	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

03	1116	X	528	-0-	-588	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	429	-0-	-381	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	806	X	635	-0-	-171	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	636	-0-	-144	-0-	33	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	561	-0-	-245	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	550	-0-	-70	-0-	30	1	513	2	Y	6					6
							7	9									

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	65	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	900	-0-	-300	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	69	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	754	-0-	-331	-0-	49	1	705	2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	85	1	1468	2	Y	23	28	1	3	8	9
							25	9									
04	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	91	1	1444	2	Y	4	4	8			9
							4	9									
05	2077	N	1616	-0-	-461	-0-	84	1	1515	2	Y	15	12	1	3	8	9
							17	9									
06	1530	N	921	-0-	-609	-0-	47	1	855	2	Y	17	17	1	4	8	5
							19	9									
07	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	72	1	1261	2	Y	6	6	8			5
							7	9									
08	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	76	1	1300	2	Y	6	6	8			5
							7	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

03	93	N	62	-0-	-31	-0-	60	2	2	9	N	2					32
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					32
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					32
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					32
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

03	2232	X	2025	-0-	-207	-0-	679	1	1337	2	N	8					93
							9	9									
04	2160	X	1719	-0-	-441	-0-	548	1	1164	2	N	6	1	8			98
							7	9									
05	2232	X	1031	-0-	-1201	-0-	1020	2	11	9	N	10	81	1			27
06	2070	X	782	-0-	-1288	-0-	782	2			N	-0-					27
07	2015	X	736	-0-	-1279	-0-	736	2			N	-0-					27
08	2015	X	650	-0-	-1365	-0-	650	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			Y	-0-					58
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					58
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					58
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					58
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					58
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					32
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					32
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					32
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					32
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					32
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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	279	N	181	-0-	-98	-0-	33	1	148	2	N	-0-					49
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	2	N	-0-					49
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					49
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	-0-					152
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-					152
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	2	N	-0-					152
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	59	1	205	2	N	-0-					152
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	2	N	-0-					152
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	224	1	1010	2	N	-0-					52
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	134	1	583	2	N	-0-					52
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	255	1	704	2	N	-0-					52
06	1200	N	945	-0-	-255	-0-	210	1	735	2	N	-0-					52
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	179	1	469	2	N	-0-					52
08	961	N	681	-0-	-280	-0-	681	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	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	180	1	3158	2	Y	-0-					40
04	3300	X	2825	-0-	-475	-0-	162	1	2663	2	Y	-0-					40
05	3410	X	2497	-0-	-913	-0-	147	1	2350	2	Y	-0-					40
06	3240	X	2266	-0-	-974	-0-	140	1	2126	2	Y	-0-					40
07	3348	X	1671	-0-	-1677	-0-	94	1	1544	2	Y	30	46	1			24
							33	9									
08	3348	X	1314	-0-	-2034	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-					24

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	651	N	213	-0-	-438	-0-	29	1	183	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	1050	N	610	-0-	-440	-0-	82	1	527	2	N	1	1	8			97
							1	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	124	1	762	2	N	-0-					97
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	201	1	1420	2	N	-0-					97
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	141	1	706	2	N	-0-					97
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	136	1	731	2	N	-0-					97

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					117
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	2	N	-0-					117
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-					117
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	80	1	962	2	Y	28	84	1			52
							31	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	87	1	973	2	Y	23					75
							25	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	Y	29					104
							32	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	96	1	1029	2	Y	32					136
							35	9									
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	87	1	977	2	Y	22					158
							24	9									
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	83	1	912	2	Y	11	128	1			41
							12	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-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

03	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	2	N	-0-					34
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					34
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					34
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1333	N	884	-0-	-449	-0-	76	1	808	2	N	-0-					151
04	1470	N	1004	-0-	-466	-0-	83	1	921	2	N	-0-					151
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	77	1	808	2	N	-0-					151
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	76	1	827	2	N	-0-					151
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	97	1	993	2	N	-0-					151
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	119	1	1334	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	1426	X	1211	-0-	-215	-0-	66	1	1145	2	Y	-0-					-0-
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	1044	-0-	-134	-0-	61	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	1043	-0-	-127	-0-	64	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	973	-0-	-298	-0-	54	1	895	2	Y	22	14	1			8
							24	9									
08	1271	X	886	-0-	-385	-0-	58	1	828	2	Y	-0-					8

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	14	1			-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-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

03	992	N	618	-0-	-374	-0-	53	1	565	2	N	-0-					176
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	80	1	888	2	N	-0-					176
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	61	1	644	2	N	-0-					176
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	656	2	N	-0-					176
07	992	N	272	-0-	-720	-0-	24	1	248	2	N	-0-					176
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	48	1	536	2	N	-0-					176

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	1					1
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	156	1	2732	2	Y	-0-					35
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	159	1	2612	2	Y	-0-					35
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	2	Y	-0-					35
06	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	150	1	2273	2	Y	-0-					35
07	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	137	1	2251	2	Y	162	128	1			69
							178	9									
08	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	162	1	2325	2	Y	-0-					69

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-

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	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	55	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	456	-0-	-594	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	132	-0-	-922	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	51	-0-	-939	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	57	-0-	-408	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	641	2	Y	-0-					-0-

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	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	86	1	923	2	N	-0-					62
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	83	1	927	2	N	1	1	8			62
							1	9									
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	184	1	1931	2	N	-0-					62
06	990	N	726	-0-	-264	-0-	61	1	665	2	N	-0-					62
07	1054	N	832	-0-	-222	-0-	74	1	758	2	N	-0-					62
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	195	1	2185	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	558	X	165	-0-	-393	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					16
04	300	X	277	-0-	-23	-0-	23	1	253	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					16
06	270	X	186	-0-	-84	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					16
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	40	1	409	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	310	X	184	-0-	-126	-0-	15	1	168	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	186 4	1 9	1148	2	N	4					69
04	1770	N	1336	-0-	-434	-0-	180	1	1156	2	N	-0-					69
05	1488	N	768	-0-	-720	-0-	107	1	661	2	N	-0-					69
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	149	1	1048	2	N	-0-					69
07	1395	N	849	-0-	-546	-0-	141 1	1 9	707	2	N	1	1	8			69
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	141 1	1 9	760	2	N	1					70

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	N	-0-					25
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	N	-0-					25
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-					25
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	12	1	64	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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	N	-0-					72
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					72
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					72
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					72
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2713	-0-	-418	-0-	2713	2			Y	-0-					74
04	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	2928	2			Y	-0-					74
05	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	2693	2	1	9	Y	1	1	8			74
06	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2588	2	68	9	Y	62					136
07	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	2587	2	1	9	Y	1	1	8			136
08	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	2444	2			Y	-0-					136

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	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	1378	2			N	-0-					85
04	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	1354	2			N	-0-					85
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1543	2	30	9	N	27					112
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1288	2	39	9	N	35					147
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					147
08	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	1344	2			N	-0-					147

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

03	1333	N	766	-0-	-567	-0-	766	2			N	-0-					12
04	1170	N	641	-0-	-529	-0-	641	2			N	-0-					12
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					12
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					12
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					12
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

03	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					75
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					75
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					75
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					75
07	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	2			N	-0-					75
08	1519	N	840	-0-	-679	-0-	840	2			N	-0-					75

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

03	713	N	678	-0-	-35	-0-	58	1	620	2	Y	-0-					8
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	59	1	659	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
05	744	N	436	-0-	-308	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					5
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	42	1	451	2	Y	-0-					5
07	775	N	577	-0-	-198	-0-	52	1	525	2	Y	-0-					5
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	53	1	595	2	Y	-0-					5

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

03	2635	X	2576	-0-	-59	-0-	95	1	2450	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	98	1	2460	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2511	X	1757	-0-	-754	-0-	1734	2	23	9	N	21	21	1			-0-
06	2490	X	1195	-0-	-1295	-0-	1178	2	17	9	N	15	15	1			-0-
07	2666	X	1195	-0-	-1471	-0-	1178	2	17	9	N	15	15	1			-0-
08	2666	X	2010	-0-	-656	-0-	1991	2	19	9	N	17	17	1			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	134	1	3040	2	N	33	33	1			-0-
							36	9									
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	134	1	2653	2	N	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3035	2	28	9	N	25	25	1			-0-
06	2730	X	2077	-0-	-653	-0-	2057	2	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2821	X	2077	-0-	-744	-0-	2057	2	20	9	N	18	18	1			-0-
*08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2963	2	22	9	N	20	20	1			-0-

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1048	-0-	-2052	-0-	103	1	932	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3000	X	1490	-0-	-1510	-0-	103	1	1377	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2542	X	2299	-0-	-243	-0-	2289	2	10	9	N	9	9	1			-0-
06	2070	X	1922	-0-	-148	-0-	1898	2	24	9	N	22	22	1			-0-
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1898	2	24	9	N	22	22	1			-0-
*08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2517	2	28	9	N	25	25	1			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	83	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	83	1	2968	2	N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2636	-0-	-334	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	1941	-0-	-1221	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	125	1	771	2	N	-0-					69
04	990	N	729	-0-	-261	-0-	98	1	631	2	N	-0-					69
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	159	1	979	2	N	-0-					69
06	870	N	393	-0-	-477	-0-	49	1	344	2	N	-0-					69
07	744	N	553	-0-	-191	-0-	92	1	460	2	N	1	1	8			69
							1	9									
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	186	1	1000	2	N	-0-					69

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	262	1	1181	2	N	-0-					98
04	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	264	1	1155	2	N	-0-					98
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	360	1	992	2	N	-0-					98
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	299	1	1049	2	N	-0-					98
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	447	1	1175	2	N	-0-					98
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					98

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					82
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	2	N	-0-					82
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1922	-0-	-186	-0-	268	1	1654	2	N	-0-					44
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	268	1	1723	2	N	-0-					44
05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	285	1	1755	2	N	-0-					44
06	1890	X	1561	-0-	-329	-0-	194	1	1367	2	N	-0-					44
07	2046	X	1510	-0-	-536	-0-	251	1	1259	2	N	-0-					44
08	2046	X	988	-0-	-1058	-0-	155	1	833	2	N	-0-					44

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					70
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			70
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	N	1	1	8			70
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					70
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1970	2	1	9	N	1	1	8			70
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	2	4	9	N	4					74

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	15	N	-0-	-0-	-15	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1577	-0-	-500	-0-	286	1	1291	2	N	-0-					220
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	289	1	1264	2	N	41	177	1	1	8	83
							45	9									
05	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	294	1	813	2	N	-0-					83
06	1530	N	1065	-0-	-465	-0-	236	1	829	2	N	-0-					83
07	1643	N	1021	-0-	-622	-0-	281	1	740	2	N	-0-					83
08	1116	N	739	-0-	-377	-0-	739	2			N	-0-					83

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	2170	X	1624	-0-	-546	-0-	136	1	1457	2	N	28					112
							31	9									
04	2100	X	1843	-0-	-257	-0-	152	1	1685	2	N	5					117
							6	9									
05	2170	X	1669	-0-	-501	-0-	144	1	1515	2	N	9	1	8			125
							10	9									
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	200	1	2174	2	N	2					127
							2	9									
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	189	1	1935	2	N	1	1	8			127
							1	9									
*08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	162	1	1813	2	N	3					130
							3	9									

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					89
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-					89
05	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					89
06	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-					89
07	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	2			N	-0-					89
08	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	1351	2			N	-0-					89

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	442	1	2730	2	N	42					122
							46	9									
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	403	1	2595	2	N	16	1	8			137
							18	9									
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	356	1	2191	2	N	10					147
							11	9									
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	326	1	2296	2	N	2					149
							2	9									
07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	347	1	1738	2	N	1	1	8			149
							1	9									
*08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	353	1	1901	2	N	20					169
							22	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

03	2046	X	1293	-0-	-753	-0-	30	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1019	-0-	-1591	-0-	27	1	992	2	N	-0-					-0-
05	992	N	455	-0-	-537	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	246	-0-	-1014	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	246	-0-	-808	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

03	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	102	1	2715	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	102	1	2662	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2692	2	9	9	N	8	8	1			-0-
06	2730	X	2232	-0-	-498	-0-	2223	2	9	9	N	8	8	1			-0-
07	2852	X	2232	-0-	-620	-0-	2223	2	9	9	N	8	8	1			-0-
08	2852	X	2225	-0-	-627	-0-	2215	2	10	9	N	9	9	1			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

03	2542	X	1145	-0-	-1397	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	472	-0-	-1988	-0-	64	1	408	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	797	-0-	-567	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	171	-0-	-1089	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	171	-0-	-1131	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	367	-0-	-780	-0-	367	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	85	1	2124	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	85	1	2119	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2156	2	8	9	N	7	7	1			-0-
06	2160	N	1683	-0-	-477	-0-	1675	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	2294	N	1683	-0-	-611	-0-	1675	2	8	9	N	7	7	1			-0-
08	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	1613	2	9	9	N	8	8	1			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	21	1	869	2	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	870	N	385	-0-	-485	-0-	345	2	40	9	N	36	36	1			-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	345	2	40	9	N	36	36	1			-0-
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	628	2	44	9	N	40	40	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1793	-0-	-656	-0-	1793	2			N	-0-					100
04	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	2169	2			N	-0-					100
05	2449	X	1869	-0-	-580	-0-	1869	2			N	-0-					100
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2319	2	70	9	N	64					164
07	2232	X	2175	-0-	-57	-0-	2175	2			N	-0-					164
08	2232	X	1966	-0-	-266	-0-	1966	2			N	-0-					164

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					27
05	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					27
06	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	2			N	-0-					27
07	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-					27
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					47
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					47
05	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					47
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					47
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					47
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2			N	-0-					105
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	163	1	2101	2	N	85	1	8			189
							94	9									
05	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2132	2	19	9	N	17	179	1			27
06	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	1987	2	72	9	N	65					92
07	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	1974	2			N	-0-					92
08	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2012	2	14	9	N	13					105

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	7378	X	6508	-0-	-870	-0-	6508	2			N	-0-					169
04	7080	X	6357	-0-	-723	-0-	6287	2	70	9	N	64	1	8			232
05	7223	X	6514	-0-	-709	-0-	6459	2	55	9	N	50	177	1	1	8	104
06	6750	X	6141	-0-	-609	-0-	6121	2	20	9	N	18					122
07	6603	X	6208	-0-	-395	-0-	6139	2	69	9	N	63	1	8			184
08	6572	X	6117	-0-	-455	-0-	6060	2	57	9	N	52					236

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		92	-0-	92	92	8	1	84	2	N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					45

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			Y	-0-					8
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					8
05	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2			Y	-0-					8
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					8
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					8
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			Y	-0-					8

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	340	-0-	-807	-0-	62	1	278	2	N	-0-					65
04	840	N	311	-0-	-529	-0-	58	1	253	2	N	-0-					65
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	151	1	418	2	N	-0-					65
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	153	1	537	2	N	-0-					65
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	158	1	416	2	N	-0-					65
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					18
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					18
05	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1345	2	59	9	N	54					72
06	1440	N	1051	-0-	-389	-0-	1051	2			N	-0-					72
07	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	1000	2			N	-0-					72
08	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			N	-0-					72

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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					13
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					13
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2173	2	74	9	Y	67					80
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					80
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					80
08	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	2			Y	-0-					80

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	14725	X	13571	-0-	-1154	-0-	546	1	12953	2	N	65	2	8			232
							72	9									
04	14070	X	11539	-0-	-2531	-0-	540	1	10922	2	N	70	183	1	2	8	117
							77	9									
05	14136	X	12364	-0-	-1772	-0-	546	1	11766	2	N	47	3	8			161
							52	9									
06	13560	X	12167	-0-	-1393	-0-	540	1	11577	2	N	45					206
							50	9									
07	13981	X	12736	-0-	-1245	-0-	558	1	12115	2	N	57	9	8			254
							63	9									
08	13578	X	12644	-0-	-934	-0-	558	1	12012	2	N	67	187	1	5	8	129
							74	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	20925	X	19387	-0-		-1538	-0-		1646	1	17598	2	Y	130	1	8			155
									143	9									
04	19470	X	18989	-0-		-481	-0-		1567	1	17402	2	Y	18	129	1	2	8	42
									20	9									
05	20119	X	18691	-0-		-1428	-0-		1620	1	16998	2	Y	66	1	8			107
									73	9									
06	18810	X	17284	-0-		-1526	-0-		1455	1	15801	2	Y	25					132
									28	9									
07	19623	X	17878	-0-		-1745	-0-		1592	1	16268	2	Y	16	4	8			144
									18	9									
08	19623	X	17870	-0-		-1753	-0-		1460	1	16364	2	Y	42	4	8			182
									46	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2883	X	2627	-0-		-256	-0-		201	1	2418	2	Y	7	41	1			28
									8	9									
04	2760	X	2383	-0-		-377	-0-		195	1	2184	2	Y	4					32
									4	9									
05	2821	X	2386	-0-		-435	-0-		197	1	2187	2	Y	2					34
									2	9									
06	2700	X	2014	-0-		-686	-0-		171	1	1830	2	Y	12					46
									13	9									
07	2635	X	2551	-0-		-84	-0-		207	1	2333	2	Y	10					56
									11	9									
08	2635	X	2285	-0-		-350	-0-		190	1	2089	2	Y	5	44	1			17
									6	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25017	X	25013	-0-		-4	-0-		1912	1	23028	2	Y	66	3	8			197
									73	9									
04	24210	X	23354	-0-		-856	-0-		1909	1	21365	2	Y	73	179	1	3	8	88
									80	9									
05	25017	X	23169	-0-		-1848	-0-		1909	1	21153	2	Y	97	5	8			180
									107	9									
06	24210	X	22693	-0-		-1517	-0-		1924	1	20619	2	Y	136	177	1			139
									150	9									
07	25017	X	21175	-0-		-3842	-0-		1717	1	19357	2	Y	92	1	8			230
									101	9									
08	25017	X	19198	-0-		-5819	-0-		1598	1	17513	2	Y	79	177	1			132
									87	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25141	X	23932	-0-		-1209	-0-		930	1	22928	2	Y	67	2	8			274
									74	9									
04	24090	X	22209	-0-		-1881	-0-		900	1	21279	2	Y	27	177	1			124
									30	9									
05	24087	X	22925	-0-		-1162	-0-		1085	1	21796	2	Y	40					164
									44	9									
06	23160	X	21334	-0-		-1826	-0-		1050	1	20230	2	Y	49					213
									54	9									
07	23932	X	22089	-0-		-1843	-0-		1085	1	20954	2	Y	45	2	8			256
									50	9									
08	23932	X	21271	-0-		-2661	-0-		930	1	20243	2	Y	89	180	1	1	8	164
									98	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57598	X	49047	-0-	-8551	-0-	93 276	1 9	48678	2	N	251	369	1			186
04	52350	X	45487	-0-	-6863	-0-	90 270	1 9	45127	2	N	245	178	1			253
05	52576	X	46027	-0-	-6549	-0-	93 257	1 9	45677	2	N	234	355	1			132
06	47640	X	45633	-0-	-2007	-0-	90 243	1 9	45300	2	N	221	176	1			177
07	49042	X	46290	-0-	-2752	-0-	93 233	1 9	45964	2	N	212	346	1			43
08	49042	X	44485	-0-	-4557	-0-	93 260	1 9	44132	2	N	236					279

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2016 - P/A 06/20/16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	790	1	2321	2	N	-0-					17
04	3270	X	2933	-0-	-337	-0-	752	1	2181	2	N	-0-					17
05	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	789	1	2280	2	N	-0-					17
06	3120	X	2908	-0-	-212	-0-	737	1	2171	2	N	-0-					17
07	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	735	1	2184	2	N	63					80
							69	9									
08	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	433	1	2277	2	N	-0-					80

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1463	-0-	-211	-0-	169	1	1294	2	Y	-0-					48
04	1620	X	1488	-0-	-132	-0-	169	1	1319	2	Y	-0-					48
05	1581	X	1412	-0-	-169	-0-	158	1	1254	2	Y	-0-					48
06	1530	X	1247	-0-	-283	-0-	150	1	1097	2	Y	-0-					48
07	1581	X	836	-0-	-745	-0-	100	1	736	2	Y	-0-					48
08	1550	X	839	-0-	-711	-0-	107	1	732	2	Y	-0-					48

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	403	1	3077	2	Y	-0-					23
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	393	1	3059	2	Y	-0-					23
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	375	1	2971	2	Y	-0-					23
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	351	1	2566	2	Y	-0-					23
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	392	1	2874	2	Y	-0-					23
*08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	405	1	2773	2	Y	-0-					23

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	667	1	1961	2	Y	-0-					36
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	658	1	1906	2	Y	-0-					36
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	668	1	1929	2	Y	84					120
							92	9									
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	637	1	1876	2	Y	-0-					120
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	630	1	1873	2	Y	-0-					120
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	342	1	1795	2	Y	31					151
							34	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	947	1	2907	2	N	2					67
							2	9									
04	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	914	1	2560	2	N	1					68
							1	9									
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	943	1	3042	2	N	-0-					68
06	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	930	1	2505	2	N	13					81
							14	9									
07	3689	X	2506	-0-	-1183	-0-	428	1	2072	2	N	5					86
							6	9									
08	3689	X	3106	-0-	-583	-0-	491	1	2542	2	N	66					152
							73	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2255	-0-	-783	-0-	261	1	1994	2	Y	-0-					19
04	2940	X	1950	-0-	-990	-0-	222	1	1728	2	Y	-0-					19
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	358	1	2830	2	Y	-0-					19
06	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	347	1	2536	2	Y	-0-					19
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	365	1	2675	2	Y	-0-					19
*08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	395	1	2706	2	Y	-0-					19

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	213	1	1626	2	Y	-0-					75
04	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	201	1	1563	2	Y	-0-					75
05	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	193	1	1531	2	Y	-0-					75
06	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	202	1	1472	2	Y	-0-					75
07	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	197	1	1446	2	Y	-0-					75
08	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	178	1	1216	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	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		5460	-0-	5460	5460	933 11	1 9	4516	2	Y	10					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5460					Y	-0-					35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	565 2	1 9	1732	2	Y	2					39
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	568	1	1592	2	Y	-0-					39
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	566	1	1825	2	Y	-0-					39
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	585 9	1 9	1575	2	Y	8					47
07	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	255 3	1 9	1233	2	Y	3					50
08	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	253	1	1312	2	Y	-0-					50

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					2
04	660	N	95	-0-	-565	-0-	95	2			Y	-0-					2
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					2
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					2
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					2
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

03	3100	N	3124	-0-	24	24	3111	2	13	9	Y	12	19	1			13
04	3008	X	2984	-0-	-24	-0-	2973	2	11	9	Y	10					23
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2947	2	10	9	Y	9	19	1			13
06	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	2669	2	9	9	Y	8					21
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3033	2	10	9	Y	9	18	1			12
*08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3020	2	10	9	Y	9					21

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

03	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1780	-0-	-650	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			Y	-0-					-0-
*08	3055	N	2836	-0-	-219	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

03	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3335	-0-	-445	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

03	2697	N	2154	-0-	-543	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	1837	-0-	-833	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3234	-0-	134	134	3234	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2909	-0-	-91	43	2909	2			Y	-0-					-0-
07	2888	N	2845	-0-	-43	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
*08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 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	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2380	-0-	-290	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1702	-0-	-1148	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2395	-0-	-550	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	2585	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	3689	X	998	-0-	-2691	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	286	-0-	-224	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	352	-0-	-1942	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	250	-0-	-1970	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	319	-0-	-1975	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

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	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	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	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4380	2	10	9	Y	9	15	1			10
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4192	2	8	9	Y	7					17
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4539	2	8	9	Y	7	14	1			10
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4268	2	8	9	Y	7					17
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4409	2	8	9	Y	7	15	1			9
*08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4381	2	7	9	Y	6					15

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	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3862	2	13	9	Y	12	18	1			13
04	3840	X	3487	-0-	-353	-0-	3477	2	10	9	Y	9					22
05	3968	X	3035	-0-	-933	-0-	3027	2	8	9	Y	7	18	1			11
06	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	3413	2	9	9	Y	8					19
07	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	3658	2	9	9	Y	8	16	1			11
08	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	3521	2	9	9	Y	8					19

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2					5
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			Y	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2					3
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	1			3
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3485	2	19	9	Y	17					32
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4263	2	10	9	Y	9					41
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5385	2	23	9	Y	21	29	1	1	8	32
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5829	2	18	9	Y	16					48
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6254	2	25	9	Y	23	32	1			39
08	5394	X	2584	-0-	-2810	-0-	2577	2	7	9	Y	6					45

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2163	-0-	-441	-0-	2080	2	83	9	Y	75					165
04	2520	N	2375	-0-	-145	-0-	2335	2	40	9	Y	36					201
05	3100	N	3518	-0-	418	418	3410	2	108	9	Y	98	144	1	6	8	149
06	2820	N	2402	-0-	-418	-0-	2350	2	52	9	Y	47					196
07	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2164	2	63	9	Y	57	130	1			123
08	2604	X	1702	-0-	-902	-0-	1669	2	33	9	Y	30					153

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54498	X	46659	-0-	-7839	-0-	46659	2			N	-0-					-0-
04	52740	X	44126	-0-	-8614	-0-	44126	2			N	-0-					-0-
05	53010	X	45427	-0-	-7583	-0-	45427	2			N	-0-					-0-
06	48930	X	44883	-0-	-4047	-0-	44883	2			N	-0-					-0-
07	48453	X	45877	-0-	-2576	-0-	45877	2			N	-0-					-0-
08	46655	X	45118	-0-	-1537	-0-	45118	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1725	-0-	-73	-0-	1691	2	34	9	N	31	45	1			15
04	2100	X	1626	-0-	-474	-0-	1614	2	12	9	N	11					26
05	2170	X	1597	-0-	-573	-0-	1580	2	17	9	N	15	38	1			3
06	2100	X	1758	-0-	-342	-0-	1747	2	11	9	N	10					13
07	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2014	2	32	9	N	29	38	1			4
*08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1941	2	20	9	N	18					22

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	1364	X	1332	-0-	-32	-0-	1321	2	11	9	N	10					136
04	1230	X	1122	-0-	-108	-0-	1111	2	11	9	N	10					146
05	1395	X	1038	-0-	-357	-0-	957	2	81	9	N	74					220
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1386	2	11	9	N	10					230
07	1333	X	1000	-0-	-333	-0-	989	2	11	9	N	10	162	1			78
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					78

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	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	589	X	135	-0-	-454	-0-	8	1	104	2	N	-0-					30
							23	3									
04	570	X	217	-0-	-353	-0-	17	1	163	2	N	-0-					30
							37	3									
05	589	X	14	-0-	-575	-0-	11	2	3	3	N	-0-					30
06	420	X	135	-0-	-285	-0-	5	1	106	2	N	-0-					30
							24	3									
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					30
08	217	X	148	-0-	-69	-0-	4	1	117	2	N	-0-					30
							27	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	806	N	642	-0-	-164	-0-	29	1	613	2	N	-0-					88
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	32	1	546	2	N	-0-	88	1			-0-
05	682	N	561	-0-	-121	-0-	30	1	530	2	N	1					1
							1	9									
06	630	N	104	-0-	-526	-0-	5	1	99	2	N	-0-					1
07	589	N	385	-0-	-204	-0-	20	1	365	2	N	-0-					1
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	N	-0-					1

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	4499	-0-	-7002	-0-	203	1	4282	2	N	13					60
							14	9									
04	11130	X	4107	-0-	-7023	-0-	231	1	3874	2	N	2					62
							2	9									
05	11501	X	3562	-0-	-7939	-0-	186	1	3356	2	N	18					80
							20	9									
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					80
07	11501	X	2613	-0-	-8888	-0-	135	1	2470	2	N	7					87
							8	9									
08	4495	X	1974	-0-	-2521	-0-	109	1	1851	2	N	13					100
							14	9									

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	311	-0-	-185	-0-	24	1	287	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	480	X	307	-0-	-173	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	409	-0-	-56	-0-	34	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	304	-0-	-56	-0-	26	1	275	2	Y	3					3
							3	9									
07	372	X	364	-0-	-8	-0-	29	1	332	2	Y	3					6
							3	9									
08	403	X	307	-0-	-96	-0-	26	1	281	2	Y	-0-	6	1			-0-

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	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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

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

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

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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					41
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					40
04	540	X	446	-0-	-94	-0-	446	2			N	-0-					40
05	558	X	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					40
06	510	X	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					40
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					40
*08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1624	2	53	9	Y	48					113
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1106	2	55	9	Y	50					163
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1515	2	41	9	Y	37					200
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1741	2	40	9	Y	36	185	1			51
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1460	2	52	9	Y	47					98
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					98

LINN OPERATING, INC. 501545
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 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	53537	X	17606	-0-	-35931	-0-	794	1	16767	2	N	41					258
							45	9									
04	51810	X	16065	-0-	-35745	-0-	902	1	15162	2	N	1	160	1			99
							1	9									
05	53537	X	15680	-0-	-37857	-0-	820	1	14770	2	N	82					181
							90	9									
06	51810	X	15287	-0-	-36523	-0-	784	1	14473	2	N	27	100	1			108
							30	9									
07	53537	X	13845	-0-	-39692	-0-	710	1	13029	2	N	96					204
							106	9									
08	17608	X	12847	-0-	-4761	-0-	714	1	12122	2	N	10					214
							11	9									

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55645	X	2428	-0-	-53217	-0-	110	1	2318	2	N	-0-					1
04	53850	X	1762	-0-	-52088	-0-	99	1	1663	2	N	-0-					1
05	55645	X	1318	-0-	-54327	-0-	69	1	1249	2	N	-0-					1
06	53850	X	1333	-0-	-52517	-0-	68	1	1265	2	N	-0-					1
07	55645	X	1372	-0-	-54273	-0-	71	1	1301	2	N	-0-					1
08	2418	X	1202	-0-	-1216	-0-	67	1	1135	2	N	-0-					1

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 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	8091	X	8050	-0-	-41	-0-	363 29	1 9	7658	2	N	26					146
04	7830	X	6710	-0-	-1120	-0-	375 26	1 9	6309	2	N	24					170
05	8091	X	5832	-0-	-2259	-0-	305 25	1 9	5502	2	N	23					193
06	7830	X	5812	-0-	-2018	-0-	297 25	1 9	5490	2	N	23					216
07	8091	X	5610	-0-	-2481	-0-	290 7	1 9	5313	2	N	6	149	1			73
08	8060	X	5656	-0-	-2404	-0-	313 32	1 9	5311	2	N	29					102

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	5115	X	5079	-0-	-36	-0-	341	1	4738	2	N	-0-					179
04	5250	X	4113	-0-	-1137	-0-	319	1	3794	2	N	-0-					179
05	5425	X	4573	-0-	-852	-0-	332 1	1 9	4240	2	N	1	1	8			179
06	5250	X	4351	-0-	-899	-0-	330	1	4021	2	N	-0-					179
07	5425	X	3598	-0-	-1827	-0-	341	1	3257	2	N	-0-					179
08	5084	X	3668	-0-	-1416	-0-	278	1	3390	2	N	-0-					179

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

03	1116 N	134	-0-	-982	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
08	1302 N	633	-0-	-669	-0-	633	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

03	558 N	385	-0-	-173	-0-	385	2		N	-0-			58
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			58
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			58
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			58
07	682 N	462	-0-	-220	-0-	462	2		N	-0-			58
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	631	-0-	-237	-0-	13	1	618	2	N	-0-					
							8	9									79
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	662	2	N	7	10	1			76
05	713	N	609	-0-	-104	-0-	15	1	573	2	N	19					
							21	9									95
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	15	1	544	2	N	32					
							35	9									127
07	713	N	365	-0-	-348	-0-	9	1	350	2	N	5					
							6	9									132
08	620	N	271	-0-	-349	-0-	7	1	264	2	N	-0-					132

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	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	42	1	2010	2	Y	80	107	1			
							88	9									38
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	54	1	2040	2	Y	-0-	24	1	1	5	13
05	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	50	1	1875	2	Y	43	5	8			
							47	9									51
06	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	53	1	1968	2	Y	15					
							17	9									66
07	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	52	1	1961	2	Y	15					
							17	9									81
*08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	54	1	2020	2	Y	42	2	8			
							46	9									121

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	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	35	1	2892	2	Y	-0-					101
04	2640	X	2598	-0-	-42	-0-	31	1	2567	2	Y	-0-					101
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	31	1	2634	2	Y	-0-					101
06	2820	N	2730	-0-	-90	-0-	32	1	2698	2	Y	-0-					101
07	2697	N	2302	-0-	-395	-0-	27	1	2262	2	Y	12					
							13	9									113
08	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	30	1	2510	2	Y	-0-					113

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	3038	X	2609	-0-	-429	-0-	54	1	2555	2	N	-0-					114
04	2880	X	2631	-0-	-249	-0-	67	1	2521	2	N	39	27	1			
							43	9									126
05	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	70	1	2607	2	N	6					
							7	9									132
06	2880	X	2471	-0-	-409	-0-	64	1	2381	2	N	24					
							26	9									156
07	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	63	1	2362	2	N	23					
							25	9									179
08	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	65	1	2446	2	N	7					
							8	9									186

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					7
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7

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	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	38	1	1823	2	Y	11	30	1			28
							12	9									
04	1950	N	1736	-0-	-214	-0-	45	1	1691	2	Y	-0-	18	1	1	5	9
05	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	45	1	1694	2	Y	26					35
							29	9									
06	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	44	1	1653	2	Y	10					45
							11	9									
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	47	1	1755	2	Y	10					55
							11	9									
08	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	43	1	1620	2	Y	26					81
							29	9									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	45	1	2144	2	Y	26	36	1			35
							29	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	54	1	2030	2	Y	-0-	26	1			9
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	50	1	1889	2	Y	13					22
							14	9									
06	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	52	1	1945	2	Y	5					27
							6	9									
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	76	1	2851	2	Y	5					32
							6	9									
*08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	76	1	2861	2	Y	12					44
							13	9									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	30	1	1443	2	Y	6	15	1			24
							7	9									
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	42	1	1558	2	Y	-0-	17	1			7
05	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	41	1	1525	2	Y	13					20
							14	9									
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	30	1	1136	2	Y	5					25
							6	9									
07	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	38	1	1409	2	Y	5					30
							6	9									
08	1581	N	819	-0-	-762	-0-	21	1	783	2	Y	14					44
							15	9									

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4738	-0-	-718	-0-	97	1	4641	2	N	-0-					74
04	4980	X	4600	-0-	-380	-0-	119	1	4471	2	N	9	50	1			33
							10	9									
05	5146	X	4578	-0-	-568	-0-	119	1	4450	2	N	8	1	8			40
							9	9									
06	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	123	1	4605	2	N	43					83
							47	9									
07	5084	X	4912	-0-	-172	-0-	127	1	4771	2	N	13					96
							14	9									
*08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	134	1	5014	2	N	16	2	8			110
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

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-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	168	1	1378	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	125	1	1078	2	Y	5					8
							6	9									
05	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	122	1	915	2	Y	2					10
							2	9									
06	1620	N	1181	-0-	-439	-0-	144	1	1035	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	191	1	1530	2	Y	4					10
							4	9									
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	165	1	1069	2	Y	3					13
							3	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	129	1	1063	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	110	1	951	2	Y	2					3
							2	9									
05	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	130	1	977	2	Y	-0-					3
06	1230	N	882	-0-	-348	-0-	108	1	773	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	124	1	992	2	Y	2					4
							2	9									
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	133	1	860	2	Y	1					5
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	222	-0-	-925	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					43
04	1110	X	366	-0-	-744	-0-	38	1	328	2	Y	-0-					43
05	341	X	278	-0-	-63	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					43
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	Y	-0-					43
07	341	X	304	-0-	-37	-0-	34	1	270	2	Y	-0-					43
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					43

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	101	-0-	-319	-0-	1	1	11	2	Y	81	81	8			-0-
							89	9									
07	465	N	57	-0-	-408	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	214	1	1759	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	170	1	1467	2	Y	4					5
							4	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	166	1	1245	2	Y	-0-					5
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	180	1	1292	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	145	1	1159	2	Y	3					6
							3	9									
08	1302	N	943	-0-	-359	-0-	126	1	816	2	Y	1					7
							1	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	37	1	308	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	Y	12	1	8			20
							13	9									
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	44	1	326	2	Y	3					23
							3	9									
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	40	1	287	2	Y	5	12	1			16
							6	9									
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	33	1	263	2	Y	13	5	8			24
							14	9									
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	35	1	225	2	Y	12	6	8			30
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	880	-0-	-515	-0-	94	1	775	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
04	1350	X	1213	-0-	-137	-0-	125	1	1082	2	Y	5					12
							6	9									
05	1395	X	750	-0-	-645	-0-	88	1	659	2	Y	3					15
							3	9									
06	990	X	793	-0-	-197	-0-	96	1	691	2	Y	5	8	1			12
							6	9									
07	1085	X	585	-0-	-500	-0-	64	1	513	2	Y	7					19
							8	9									
08	744	N	576	-0-	-168	-0-	76	1	493	2	Y	6					25
							7	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	968	-0-	-334	-0-	103	1	847	2	Y	16	13	1	6	8	8
							18	9									
04	1260	X	793	-0-	-467	-0-	81	1	700	2	Y	11					19
							12	9									
05	1426	X	980	-0-	-446	-0-	115	1	863	2	Y	2					21
							2	9									
06	1380	X	902	-0-	-478	-0-	109	1	782	2	Y	10	12	1	5	8	14
							11	9									
07	1426	X	1109	-0-	-317	-0-	122	1	978	2	Y	8					22
							9	9									
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	138	1	895	2	Y	8					30
							9	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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					61
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					61
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					61
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					61
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					85
*04	330	N	300	-0-	-30	-0-	31	1	268	2	N	1	51	1	1	8	34
							1	9									
05	1581	N	342	-0-	-1239	-0-	40	1	302	2	N	-0-					34
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					34
07	1116	N	341	-0-	-775	-0-	38	1	301	2	N	2	2	8			34
							2	9									
08	992	N	130	-0-	-862	-0-	17	1	113	2	N	-0-					34

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	2015	X	2005	-0-	-10	-0-	216	1	1771	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	226	1	1956	2	Y	17					21
							19	9									
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	225	1	1687	2	Y	4					25
							4	9									
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	213	1	1533	2	Y	7	19	1			13
							8	9									
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	211	1	1687	2	Y	13					26
							14	9									
08	1674	N	1164	-0-	-510	-0-	155	1	1002	2	Y	6					32
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	7					7
							8	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	2	Y	-0-					7
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	Y	3					10
							3	9									
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	524	2	Y	10	9	1			11
							11	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	218	1	3288	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	210	1	3390	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	236	1	2956	2	Y	43					43
							47	9									
06	3540	X	2502	-0-	-1038	-0-	48	1	2377	2	Y	70	18	1			95
							77	9									
07	3720	X	2855	-0-	-865	-0-	258	1	2571	2	Y	24					119
							26	9									
*08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	301	1	3077	2	Y	78	104	1			95
							86	9									

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		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
*08	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	89	1	1348	2	Y	165	122	1			120
							182	9									
04	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	83	1	1346	2	Y	17					137
							19	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	91	1	1138	2	Y	-0-					137
06	1560	N	805	-0-	-755	-0-	16	1	785	2	Y	4	87	1			54
							4	9									
07	1488	N	795	-0-	-693	-0-	73	1	722	2	Y	-0-					54
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	464	2	Y	1					33
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	75	1	1132	2	Y	3					7
							3	9									
04	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	64	1	1036	2	Y	-0-					7
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	2	Y	-0-					7
06	1170	N	871	-0-	-299	-0-	17	1	845	2	Y	8					15
							9	9									
*07	1147	N	893	-0-	-254	-0-	79	1	790	2	Y	22	15	1			22
							24	9									
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	53	1	545	2	Y	9	14	1			17
							10	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	170	1	2529	2	Y	12					49
							13	9									
04	2640	X	1482	-0-	-1158	-0-	94	1	1345	2	Y	39					88
							43	9									
05	2666	X	1675	-0-	-991	-0-	103	1	1291	2	Y	255	161	1			182
							281	9									
06	2610	X	1158	-0-	-1452	-0-	23	1	1135	2	Y	-0-					182
07	2697	X	1177	-0-	-1520	-0-	107	1	1070	2	Y	-0-					182
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	98	1	1000	2	Y	18	51	1			24
							20	9									

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	3224	X	2890	-0-	-334	-0-	182	1	2708	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2768	-0-	-352	-0-	182	1	2586	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	201	1	2516	2	Y	7					7
							8	9									
06	2940	X	2304	-0-	-636	-0-	45	1	2259	2	Y	-0-					7
07	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	224	1	2226	2	Y	24					31
							26	9									
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	218	1	2227	2	Y	41	28	1			44
							45	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	20	1	302	2	Y	19					95
							21	9									
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	12	1	199	2	Y	7					102
							8	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					102
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	4	1	216	2	Y	2					104
							2	9									
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	16	1	155	2	Y	-0-	39	1			65
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	3	30	1			18
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3013	-0-	-986	-0-	189	1	2810	2	Y	13					16
							14	9									
04	3300	X	3035	-0-	-265	-0-	198	1	2814	2	Y	21					37
							23	9									
05	3255	X	2650	-0-	-605	-0-	195	1	2451	2	Y	4	4	1			37
							4	9									
06	3060	X	2691	-0-	-369	-0-	53	1	2638	2	Y	-0-					37
07	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	222	1	2210	2	Y	22					59
							24	9									
*08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	272	1	2779	2	Y	51	53	1			57
							56	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	123	2	Y	6					7
							7	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	26	25	1			8
							29	9									
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					8
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	2	1	97	2	Y	2					10
							2	9									
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	10	1	101	2	Y	6					16
							7	9									
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	2					18
							2	9									

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	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	119	1	1796	2	Y	-0-					4
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	111	1	1799	2	Y	-0-					4
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	128	1	1602	2	Y	-0-					4
06	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	32	1	1576	2	Y	15					19
							17	9									
*07	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	153	1	1517	2	Y	43	24	1			38
							47	9									
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	150	1	1532	2	Y	25	25	1			38
							28	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	180	1	2709	2	Y	4					19
							4	9									
04	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	170	1	2741	2	Y	10					29
							11	9									
05	3162	X	2493	-0-	-669	-0-	184	1	2302	2	Y	6					35
							7	9									
06	3000	X	2177	-0-	-823	-0-	43	1	2134	2	Y	-0-					35
*07	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	246	1	2448	2	Y	13					48
							14	9									
*08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	238	1	2435	2	Y	44					92
							48	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	154	1	2328	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	140	1	2266	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	165	1	2075	2	Y	43					43
							47	9									
06	2580	X	2057	-0-	-523	-0-	39	1	1959	2	Y	54	18	1			79
							59	9									
07	2480	X	2206	-0-	-274	-0-	198	1	1976	2	Y	29					108
							32	9									
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	190	1	1939	2	Y	49	95	1			65
							54	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	173	1	2576	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2609	-0-	-151	-0-	171	1	2435	2	Y	3					3
							3	9									
05	2852	X	2122	-0-	-730	-0-	156	1	1962	2	Y	4					7
							4	9									
06	2760	X	1929	-0-	-831	-0-	38	1	1891	2	Y	-0-					7
07	2821	X	1770	-0-	-1051	-0-	157	1	1559	2	Y	49					56
							54	9									
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	2	Y	25	50	1			31
							28	9									

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	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	197	1	2931	2	Y	44					69
							48	9									
04	3240	X	2903	-0-	-337	-0-	190	1	2706	2	Y	6					75
							7	9									
05	3317	X	2775	-0-	-542	-0-	205	1	2570	2	Y	-0-					75
06	3150	X	2417	-0-	-733	-0-	47	1	2370	2	Y	-0-					75
07	3224	X	1984	-0-	-1240	-0-	181	1	1803	2	Y	-0-					75
*08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	162	1	1655	2	Y	31	50	1			36
							34	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	161	1	2429	2	Y	14					22
							15	9									
04	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	152	1	2461	2	Y	28					50
							31	9									
05	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	187	1	2342	2	Y	33					83
							36	9									
06	2730	X	2241	-0-	-489	-0-	43	1	2175	2	Y	21					104
							23	9									
07	2728	X	2417	-0-	-311	-0-	221	1	2196	2	Y	-0-	35	1			69
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	206	1	2106	2	Y	35	35	1			54
							39	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	88	1	1327	2	Y	11					102
							12	9									
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	93	1	1507	2	Y	17					119
							19	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	109	1	1368	2	Y	3					122
							3	9									
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	26	1	1304	2	Y	-0-					122
07	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	137	1	1366	2	Y	-0-					122
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	134	1	1368	2	Y	24					133
							26	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	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	259	1	3897	2	Y	3					85
							3	9									
04	4260	X	4218	-0-	-42	-0-	246	1	3970	2	Y	2					87
							2	9									
05	4402	X	571	-0-	-3831	-0-	42	1	529	2	Y	-0-					87
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					87
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

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	2356	X	2263	-0-	-93	-0-	141	1	2122	2	Y	-0-					-0-
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	140	1	2265	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	145	1	1820	2	Y	2					2
							2	9									
06	2220	X	1737	-0-	-483	-0-	33	1	1639	2	Y	59	1	1			60
							65	9									
07	2480	X	1553	-0-	-927	-0-	141	1	1406	2	Y	5					65
							6	9									
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	162	1	1652	2	Y	4					69
							4	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	4340	X	1984	-0-	-2356	-0-	93	1	1891	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2679	-0-	-1521	-0-	118	1	2561	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	294	1	3691	2	N	13					13
							14	9									
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	69	1	3451	2	N	12	24	1			1
							13	9									
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	332	1	3309	2	N	17					18
							19	9									
*08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	348	1	3558	2	N	5					23
							6	9									

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	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	138	1	2077	2	Y	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	159	1	2574	2	Y	14					14
							15	9									
05	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	185	1	2320	2	Y	53					67
							58	9									
06	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	43	1	2149	2	Y	26	7	1			86
							29	9									
*07	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	228	1	2272	2	Y	35					121
							39	9									
*08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	210	1	2146	2	Y	54	106	1			72
							59	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					36
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	20	1			16
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					16
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					5

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	11					11
							12	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-	6	1			5
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					5
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					2

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	N	1					105
							1	9									
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	N	-0-					105
05	1116	X	773	-0-	-343	-0-	57	1	716	2	N	-0-					105
06	1170	X	659	-0-	-511	-0-	13	1	646	2	N	-0-					105
07	1209	X	945	-0-	-264	-0-	78	1	773	2	N	85					190
							94	9									
08	T. A.		617	-0-	617	617	55	1	562	2	N	-0-					190

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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

03	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	71	1	2345	2	Y	130	167	1			115
							143	9									
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	79	1	3225	2	Y	15					130
							17	9									
05	3286	X	2333	-0-	-953	-0-	172	1	2155	2	Y	5					135
							6	9									
06	3180	X	2073	-0-	-1107	-0-	40	1	2011	2	Y	20					155
							22	9									
07	3441	X	2313	-0-	-1128	-0-	209	1	2085	2	Y	17					172
							19	9									
*08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	217	1	2218	2	Y	51					223
							56	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	97	1	1467	2	Y	29	25	1			21
							32	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	90	1	1460	2	Y	16					37
							18	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	111	1	1395	2	Y	43					80
							47	9									
06	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	25	1	1239	2	Y	6	51	1			35
							7	9									
*07	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	114	1	1133	2	Y	13					48
							14	9									
08	T. A.		1272	-0-	1272	1272	113	1	1156	2	Y	3					51
							3	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	273	1	4060	2	Y	69					135
							76	9									
04	4740	X	4506	-0-	-234	-0-	293	1	4166	2	Y	43					178
							47	9									
05	4681	X	3057	-0-	-1624	-0-	224	1	2811	2	Y	20	20	1			178
							22	9									
06	4290	X	1370	-0-	-2920	-0-	27	1	1343	2	Y	-0-					178
07	4650	X	3147	-0-	-1503	-0-	287	1	2860	2	Y	-0-					178
*08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	344	1	3509	2	Y	64	72	1			73
							70	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	187	1	2818	2	Y	-0-	29	1			19
04	3270	X	2744	-0-	-526	-0-	155	1	2497	2	Y	84	18	1			85
							92	9									
05	3317	X	2658	-0-	-659	-0-	196	1	2462	2	Y	-0-					85
06	3090	X	2180	-0-	-910	-0-	42	1	2108	2	Y	27					112
							30	9									
07	3100	X	2232	-0-	-868	-0-	204	1	2028	2	Y	-0-	58	1			54
*08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	185	1	1894	2	Y	44					95
							48	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1613	-0-	-185	-0-	100	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	1680	X	1438	-0-	-242	-0-	84	1	1354	2	Y	-0-					-0-
05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	158	1	1983	2	Y	13					13
							14	9									
06	1680	X	1428	-0-	-252	-0-	28	1	1380	2	Y	18					31
							20	9									
07	1643	X	1560	-0-	-83	-0-	139	1	1379	2	Y	38	36	1			33
							42	9									
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	144	1	1470	2	Y	34					67
							37	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					11
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	6	1			5
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					5
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	82	1	1240	2	Y	78					186
							86	9									
04	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	81	1	1307	2	Y	133	182	1			137
							146	9									
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	82	1	1031	2	Y	-0-					137
06	1350	N	998	-0-	-352	-0-	19	1	970	2	Y	8	106	1			39
							9	9									
07	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	100	1	992	2	Y	16					55
							18	9									
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	96	1	984	2	Y	25	48	1			33
							28	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	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	34	1	1123	2	Y	-0-	11	1			-0-
04	1290	N	710	-0-	-580	-0-	17	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	46	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	362	-0-	-748	-0-	7	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	48	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		492	-0-	492	492	44	1	448	2	Y	-0-					-0-

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	631	2	Y	7					125
							8	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1558	2	Y	4					129
							4	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	893	2	Y	51					180
							56	9									
06	660	N	249	-0-	-411	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					180
07	1271	N	295	-0-	-976	-0-	24	1	240	2	Y	28					208
							31	9									
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	Y	2	103	1			107
							2	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	37	1	558	2	Y	2					52
							2	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	Y	-0-					52
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	Y	-0-					52
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	11	1	565	2	Y	-0-					52
*07	744	N	733	-0-	-11	-0-	57	1	563	2	Y	103					155
							113	9									
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	Y	4	77	1			82
							4	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	156	1	2350	2	N	12					117
							13	9									
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	144	1	2332	2	N	5					122
							6	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	178	1	2226	2	N	-0-					122
06	2430	N	2188	-0-	-242	-0-	43	1	2145	2	N	-0-					122
*07	2573	N	2391	-0-	-182	-0-	218	1	2173	2	N	-0-					122
08	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	209	1	2137	2	N	15					135
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2054	-0-	-767	-0-	127	1	1915	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	2550	X	2129	-0-	-421	-0-	124	1	2005	2	Y	-0-					8
05	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	142	1	1781	2	Y	-0-					8
06	2220	X	1619	-0-	-601	-0-	31	1	1556	2	Y	29	5	1			32
							32	9									
07	2201	X	1660	-0-	-541	-0-	149	1	1479	2	Y	29					61
							32	9									
*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	126	1	1287	2	Y	4					65
							4	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	37	1	1213	2	Y	-0-					20
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	33	1	1355	2	Y	1					21
							1	9									
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	103	1	1288	2	Y	-0-					21
06	1200	N	692	-0-	-508	-0-	61	1	631	2	Y	-0-					21
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	127	1	1268	2	Y	9					30
							10	9									
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	142	1	1447	2	Y	17	35	1			12
							19	9									

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2033	-0-	-292	-0-	125	1	1889	2	N	17					77
							19	9									
04	2190	X	2034	-0-	-156	-0-	117	1	1881	2	N	33					110
							36	9									
05	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	133	1	1672	2	N	23					133
							25	9									
06	2130	X	1638	-0-	-492	-0-	31	1	1550	2	N	52					185
							57	9									
07	2201	X	1805	-0-	-396	-0-	163	1	1623	2	N	17					202
							19	9									
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	151	1	1546	2	N	10					212
							11	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	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	186	1	2764	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	201	1	2859	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	244	1	3066	2	Y	7					7
							8	9									
06	3360	X	2674	-0-	-686	-0-	52	1	2622	2	Y	-0-					7
07	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	238	1	2372	2	Y	28					35
							31	9									
*08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	218	1	2221	2	Y	42	32	1			45
							46	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	14					14
							15	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	401	2	N	2	13	1			3
							2	9									
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	49	1	484	2	N	7					10
							8	9									
*08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	33	1	340	2	N	5					15
							6	9									

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	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	73	1	1093	2	Y	16					65
							18	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	1067	2	Y	77	118	1			24
							85	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	72	1	901	2	Y	38					62
							42	9									
06	1140	N	696	-0-	-444	-0-	13	1	669	2	Y	13					75
							14	9									
07	1271	N	759	-0-	-512	-0-	69	1	690	2	Y	-0-					75
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	81	1	822	2	Y	27					83
							30	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	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	70	1	2295	2	Y	9					50
							10	9									
04	2280	X	2068	-0-	-212	-0-	48	1	1959	2	Y	55	47	1			58
							61	9									
05	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	164	1	2059	2	Y	-0-					58
06	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	40	1	1987	2	Y	1					59
							1	9									
07	2387	X	2119	-0-	-268	-0-	193	1	1926	2	Y	-0-					59
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	195	1	1986	2	Y	2					40
							2	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	88	1	2902	2	Y	27					120
							30	9									
04	3000	X	2597	-0-	-403	-0-	58	1	2359	2	Y	164	185	1			99
							180	9									
05	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	175	1	2195	2	Y	-0-					99
06	3000	X	1943	-0-	-1057	-0-	38	1	1901	2	Y	4					103
							4	9									
07	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	251	1	2497	2	Y	29	85	1			47
							32	9									
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	233	1	2376	2	Y	5					52
							6	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5057	-0-	-213	-0-	236	1	4821	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	224	1	4850	2	Y	-0-					-0-
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	429	1	5384	2	Y	1					1
							1	9									
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	120	1	5990	2	Y	15	1	1			15
							17	9									
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	553	1	5505	2	Y	23	32	1			6
							25	9									
*08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	605	1	6175	2	Y	22					28
							24	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		17	-0-	17	26	2	2	15	9	N	14					14
06	T. A.		45	-0-	45	71	1	1	34	2	N	9	13	1			10
							10	9									
07	T. A.		2	-0-	2	73	2	2			N	-0-					10
*08	75	X	2	-0-	-73	-0-	2	2			N	-0-					7

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3041	-0-	-617	-0-	90	1	2951	2	Y	-0-					102
04	3480	X	2792	-0-	-688	-0-	67	1	2724	2	Y	1					103
							1	9									
05	3596	X	2568	-0-	-1028	-0-	190	1	2378	2	Y	-0-					103
06	3090	X	2434	-0-	-656	-0-	214	1	2220	2	Y	-0-					103
07	3193	X	2226	-0-	-967	-0-	203	1	2023	2	Y	-0-					103
*08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	257	1	2621	2	Y	33	70	1			22
							36	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2381	-0-	-223	-0-	70	1	2299	2	Y	11	12	1			14
							12	9									
04	2520	X	2510	-0-	-10	-0-	60	1	2427	2	Y	21					35
							23	9									
05	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	183	1	2301	2	Y	52					87
							57	9									
06	2430	X	2268	-0-	-162	-0-	44	1	2220	2	Y	4	49	1			42
							4	9									
*07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	251	1	2497	2	Y	24	48	1			18
							26	9									
*08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	241	1	2461	2	Y	21					39
							23	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	2					14
							2	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	6					20
							7	9									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					20
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-					20
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					20
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1860	X	1290	-0-	-570	-0-	60	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	699	-0-	-951	-0-	31	1	668	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	872	-0-	-833	-0-	64	1	806	2	N	2					2
							2	9									
06	1650	X	788	-0-	-862	-0-	15	1	766	2	N	6	5	1			3
							7	9									
07	1302	X	851	-0-	-451	-0-	78	1	772	2	N	1					4
							1	9									
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	698	2	N	1					5
							1	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

03	1612	X	1257	-0-	-355	-0-	37	1	1220	2	Y	-0-					1
04	1350	X	263	-0-	-1087	-0-	6	1	257	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1395	X	1353	-0-	-42	-0-	100	1	1253	2	Y	-0-					-0-
06	1260	X	949	-0-	-311	-0-	19	1	928	2	Y	2					2
							2	9									
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	119	1	1187	2	Y	40	20	1			22
							44	9									
*08	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	113	1	1156	2	Y	3					25
							3	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

03	4464	X	3043	-0-	-1421	-0-	184	1	2778	2	Y	74	150	1			175
							81	9									
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	252	1	4068	2	Y	85	165	1			95
							94	9									
05	4247	X	3282	-0-	-965	-0-	242	1	3040	2	Y	-0-					95
06	4050	X	3154	-0-	-896	-0-	61	1	3050	2	Y	39					134
							43	9									
*07	4557	X	2652	-0-	-1905	-0-	240	1	2388	2	Y	22	86	1			70
							24	9									
*08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	215	1	2190	2	Y	50					120
							55	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					6
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	5	1	76	2	Y	35	30	1			11
							39	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					11
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	2					13
							2	9									
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	95	2	Y	2					15
							2	9									
08	T. A.		104	-0-	104	104	9	1	92	2	Y	3					18
							3	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-	14	1			-0-
04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	2					2
							2	9									
05	434	X	276	-0-	-158	-0-	20	1	252	2	Y	4					6
							4	9									
06	420	X	290	-0-	-130	-0-	6	1	275	2	Y	8	4	1			10
							9	9									
07	558	X	292	-0-	-266	-0-	27	1	265	2	Y	-0-					10
*08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	1					11
							1	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	294	1	4436	2	Y	19	12	1			10
							21	9									
04	4740	X	4632	-0-	-108	-0-	270	1	4359	2	Y	3					13
							3	9									
05	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	331	1	4151	2	Y	8					21
							9	9									
06	4680	X	4114	-0-	-566	-0-	79	1	3972	2	Y	57	67	1			11
							63	9									
07	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	386	1	3846	2	Y	109					120
							120	9									
*08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	387	1	3956	2	Y	12	67	1			65
							13	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	236	-0-	-229	-0-	15	1	221	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	2					2
							2	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	498	2	Y	17	1	1			18
							19	9									
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	2	Y	-0-					18
08	T. A.		329	-0-	329	329	29	1	299	2	Y	1					19
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4836	X	3816	-0-	-1020	-0-	112	1	3704	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	2931	-0-	-1119	-0-	70	1	2861	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	2075	-0-	-2110	-0-	153	1	1922	2	Y	-0-					-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	82	1	4082	2	Y	3					3
							3	9									
07	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	322	1	3204	2	Y	54					57
							59	9									
*08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	354	1	3619	2	Y	4					61
							4	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	372	N	335	-0-	-37	-0-	21	1	313	2	Y	1					1
							1	9									
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					1
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	3					4
							3	9									
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	4	1	203	2	Y	2					6
							2	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	Y	19	29	1			29
							21	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	40	1	1651	2	Y	4					33
							4	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	127	1	1586	2	Y	-0-					33
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	32	1	1625	2	Y	33	36	1			30
							36	9									
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	157	1	1562	2	Y	16	35	1			11
							18	9									
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	144	1	1473	2	Y	13					24
							14	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	1395	X	1073	-0-	-322	-0-	30	1	1000	2	Y	39					196
							43	9									
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	29	1	1192	2	Y	138	182	1			152
							152	9									
05	1271	X	887	-0-	-384	-0-	65	1	815	2	Y	6					158
							7	9									
06	1470	X	726	-0-	-744	-0-	14	1	682	2	Y	27	174	1			11
							30	9									
07	1519	X	1053	-0-	-466	-0-	96	1	954	2	Y	3					14
							3	9									
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	95	1	967	2	Y	2					16
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	66	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	61	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	Y	8					8
							9	9									
06	1020	N	930	-0-	-90	-0-	18	1	892	2	Y	18					26
							20	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	99	1	982	2	Y	34					60
							37	9									
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	990	2	Y	33					93
							36	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-800	-0-	14	1	456	2	Y	1					2
							1	9									
04	1230	X	438	-0-	-792	-0-	10	1	428	2	Y	-0-					2
05	620	X	531	-0-	-89	-0-	39	1	492	2	Y	-0-					2
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	108	1	1126	2	Y	-0-					2
07	761	X	761	-0-	-0-	-0-	69	1	683	2	Y	8					10
							9	9									
*08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	134	1	1363	2	Y	17	15	1			12
							19	9									

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	3844	X	3081	-0-	-763	-0-	91	1	2990	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	72	1	2933	2	Y	18	2	1			16
							20	9									
05	3844	X	2992	-0-	-852	-0-	218	1	2732	2	Y	38					54
							42	9									
06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	53	1	2630	2	Y	9					63
							10	9									
07	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	249	1	2482	2	Y	81					144
							89	9									
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	296	1	3018	2	Y	44	92	1			96
							48	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	4433	X	3095	-0-	-1338	-0-	91	1	2995	2	Y	8					139
							9	9									
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	107	1	4351	2	Y	22	133	1			28
							24	9									
05	3286	X	1689	-0-	-1597	-0-	120	1	1506	2	Y	57					85
							63	9									
06	3780	X	2315	-0-	-1465	-0-	45	1	2269	2	Y	1					86
							1	9									
07	4619	X	1345	-0-	-3274	-0-	123	1	1222	2	Y	-0-					86
*08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	303	1	3091	2	Y	3					60
							3	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					9
04	4800	X	1	-0-	-4799	-0-	1	2			Y	-0-					9
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					9
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					9
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	465	X	460	-0-	-5	-0-	29	1	431	2	N	-0-					80
04	450	X	132	-0-	-318	-0-	8	1	122	2	N	2					82
							2	9									
05	465	X	100	-0-	-365	-0-	7	1	93	2	N	-0-					82
06	450	X	320	-0-	-130	-0-	6	1	314	2	N	-0-					82
*07	465	X	354	-0-	-111	-0-	32	1	322	2	N	-0-					82
08	T. A.		168	-0-	168	168	14	1	143	2	N	10					87
							11	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	428	1	6449	2	Y	2	37	1			14
							2	9									
04	7140	X	6922	-0-	-218	-0-	404	1	6518	2	Y	-0-					14
05	7285	X	6442	-0-	-843	-0-	476	1	5966	2	Y	-0-					14
06	7020	X	5856	-0-	-1164	-0-	514	1	5342	2	Y	-0-					14
07	7254	X	6207	-0-	-1047	-0-	551	1	5484	2	Y	156					170
							172	9									
*08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	526	1	5369	2	Y	306	281	1			195
							337	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	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	135	1	2745	2	Y	88	106	1			26
							97	9									
04	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	114	1	2474	2	Y	80	54	1			52
							88	9									
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	215	1	2699	2	Y	47	51	1			48
							52	9									
06	2880	X	2487	-0-	-393	-0-	49	1	2438	2	Y	-0-	48	1			-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	279	1	2782	2	Y	-0-					-0-
*08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	242	1	2467	2	Y	27	10	1			22
							30	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	2945	X	1069	-0-	-1876	-0-	31	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1581	-0-	-1269	-0-	38	1	1543	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	161	1	2014	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	2759	X	1022	-0-	-1737	-0-	90	1	895	2	Y	34					34
							37	9									
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	117	1	1195	2	Y	15	39	1			10
							17	9									

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	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	95	1	3125	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	66	1	2673	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	253	1	3171	2	Y	6					6
							7	9									
06	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	60	1	2977	2	Y	50	7	1			49
							55	9									
*07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	294	1	2931	2	Y	7					56
							8	9									
*08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	306	1	3126	2	Y	8					64
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4805	X	4798	-0-	-7	-0-	285	1	4290	2	Y	203	150	1			106
							223	9									
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	271	1	4370	2	Y	22					128
							24	9									
05	4805	X	4347	-0-	-458	-0-	321	1	4026	2	Y	-0-					128
06	4650	X	3595	-0-	-1055	-0-	70	1	3511	2	Y	13	59	1			82
							14	9									
07	4836	X	3193	-0-	-1643	-0-	290	1	2889	2	Y	13					95
							14	9									
*08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	356	1	3639	2	Y	11	53	1			53
							12	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	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	71	1	2352	2	Y	4	72	1			27
							4	9									
04	2670	X	2075	-0-	-595	-0-	49	1	1998	2	Y	25					52
							28	9									
05	2542	X	2361	-0-	-181	-0-	174	1	2187	2	Y	-0-					52
06	2430	X	2386	-0-	-44	-0-	46	1	2295	2	Y	41	50	1			43
							45	9									
07	2511	X	2140	-0-	-371	-0-	193	1	1926	2	Y	19	48	1			14
							21	9									
*08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	174	1	1773	2	Y	15					29
							17	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	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	266	1	4005	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	4470	X	4296	-0-	-174	-0-	250	1	4045	2	Y	1					1
							1	9									
05	4588	X	4098	-0-	-490	-0-	303	1	3794	2	Y	1					2
							1	9									
06	4290	X	3211	-0-	-1079	-0-	62	1	3091	2	Y	53	52	1			3
							58	9									
07	4433	X	3866	-0-	-567	-0-	343	1	3413	2	Y	100					103
							110	9									
*08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	333	1	3403	2	Y	10	57	1			56
							11	9									

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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	57	1	1875	2	Y	-0-					1
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	45	1	1818	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	170	1	2134	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	39	1	1937	2	Y	4					4
							4	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	196	1	1956	2	Y	99	67	1			36
							109	9									
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	189	1	1931	2	Y	5					41
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	210	1	3171	2	Y	14					29
							15	9									
04	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	197	1	3185	2	Y	20					49
							22	9									
05	3627	X	2774	-0-	-853	-0-	202	1	2527	2	Y	41					90
							45	9									
06	3450	X	2663	-0-	-787	-0-	52	1	2583	2	Y	25					115
							28	9									
07	3503	X	2959	-0-	-544	-0-	270	1	2689	2	Y	-0-	45	1			70
*08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	265	1	2701	2	Y	44	45	1			68
							48	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

03	2741	X	2590	-0-	-151	-0-	121	1	2459	2	N	9					9
							10	9									
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	72	1	1564	2	N	3					12
							3	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	89	1	1121	2	N	-0-					12
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	25	1	1225	2	N	2	9	1			5
							2	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	144	1	1432	2	N	2					7
							2	9									
*08	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	271	1	2766	2	N	4					11
							4	9									

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	558	X	521	-0-	-37	-0-	40	1	481	2	N	-0-					5
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	-0-					5
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	66	1	825	2	N	-0-					5
06	540	X	358	-0-	-182	-0-	7	1	351	2	N	-0-	3	1			2
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	76	1	754	2	N	10					12
							11	9									
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	88	1	897	2	N	-0-					12

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

03	2480	N	2128	-0-	-352	-0-	99	1	2020	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	107	1	2306	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	184	1	2307	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	44	1	2200	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
*07	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	224	1	2233	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
*08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	253	1	2579	2	Y	9					12
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1545	-0-	-904	-0-	72	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1403	-0-	-967	-0-	62	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1426	-0-	-1023	-0-	104	1	1304	2	N	16	9	1			7
							18	9									
06	1860	X	1110	-0-	-750	-0-	22	1	1080	2	N	7	8	1			6
							8	9									
*07	1736	X	1263	-0-	-473	-0-	114	1	1140	2	N	8	11	1			3
							9	9									
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	116	1	1185	2	N	11	6	1			8
							12	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

03	5	N	-0-	-0-	-5	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

03	4805	X	4208	-0-	-597	-0-	124	1	4084	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3891	-0-	-789	-0-	93	1	3798	2	Y	-0-					-0-
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	357	1	4478	2	Y	6					6
							7	9									
06	4680	X	3633	-0-	-1047	-0-	70	1	3499	2	Y	58	6	1			58
							64	9									
*07	4681	X	3576	-0-	-1105	-0-	326	1	3242	2	Y	7					65
							8	9									
*08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	403	1	4119	2	Y	10					75
							11	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	26	1	559	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	3	1	1			2
							3	9									
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	10	1	523	2	N	3	2	1			3
							3	9									
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	51	1	510	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	52	1	528	2	N	4	3	1			3
							4	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

03	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	89	1	2924	2	Y	11	69	1			34
							12	9									
04	3150	X	2847	-0-	-303	-0-	68	1	2777	2	Y	2					36
							2	9									
05	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	194	1	2427	2	Y	-0-					36
06	3000	X	2432	-0-	-568	-0-	46	1	2322	2	Y	58	51	1			43
							64	9									
07	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	270	1	2686	2	Y	28	51	1			20
							31	9									
*08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	269	1	2745	2	Y	22					42
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	5301	X	4237	-0-	-1064	-0-	190	1	3884	2	Y	148	165	1			44
							163	9									
04	5130	X	3716	-0-	-1414	-0-	158	1	3411	2	Y	134	91	1			87
							147	9									
05	5301	X	3463	-0-	-1838	-0-	254	1	3186	2	Y	21	56	1			52
							23	9									
06	4290	X	1741	-0-	-2549	-0-	34	1	1707	2	Y	-0-					52
07	4247	X	1795	-0-	-2452	-0-	164	1	1631	2	Y	-0-					52
*08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	Y	8	4	1			7
							9	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	1457	X	1032	-0-	-425	-0-	48	1	984	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1190	-0-	-340	-0-	53	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1593	2	N	73					73
							80	9									
06	1530	X	1513	-0-	-17	-0-	30	1	1481	2	N	2	10	1			65
							2	9									
07	1488	X	895	-0-	-593	-0-	82	1	813	2	N	-0-					65
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	648	2	N	1					8
							1	9									

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	3038	X	801	-0-	-2237	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					32
04	2820	X	1020	-0-	-1800	-0-	45	1	973	2	Y	2					34
							2	9									
05	2511	X	1626	-0-	-885	-0-	120	1	1505	2	Y	1					35
							1	9									
06	2280	X	1036	-0-	-1244	-0-	20	1	1015	2	Y	1					36
							1	9									
07	1364	X	650	-0-	-714	-0-	59	1	584	2	Y	6					42
							7	9									
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	64	1	651	2	Y	4					46
							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	2635	X	1685	-0-	-950	-0-	124	1	1561	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1703	-0-	-847	-0-	134	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	207	1	2602	2	N	19					19
							21	9									
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	43	1	2169	2	N	-0-					19
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	236	1	2353	2	N	46					65
							51	9									
*08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	229	1	2343	2	N	55					120
							61	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2201	X	2036	-0-	-165	-0-	95	1	1941	2	Y	-0-					
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	96	1	2070	2	Y	-0-					7
05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	146	1	1833	2	Y	32					39
							35	9									
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	42	1	2104	2	Y	-0-					39
07	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	170	1	1692	2	Y	42					81
							46	9									
08	T. A.		1263	-0-	1263	1263	113	1	1150	2	Y	-0-					81

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1336	-0-	-183	-0-	62	1	1274	2	N	-0-					-0-
04	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	69	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	975	-0-	-141	-0-	71	1	893	2	N	10	3	1			7
							11	9									
06	1290	X	1012	-0-	-278	-0-	20	1	985	2	N	6	8	1			5
							7	9									
07	1612	X	907	-0-	-705	-0-	82	1	817	2	N	7	9	1			3
							8	9									
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	733	2	N	6	4	1			5
							7	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	143	1	2914	2	Y	-0-					23
04	3060	X	2615	-0-	-445	-0-	116	1	2499	2	Y	-0-					23
05	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	190	1	2378	2	Y	1					24
							1	9									
06	3060	X	2197	-0-	-863	-0-	43	1	2154	2	Y	-0-					24
07	3162	X	2362	-0-	-800	-0-	214	1	2126	2	Y	20					44
							22	9									
*08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	391	1	3987	2	Y	-0-					44

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	N	-0-					-0-
06	540	N	370	-0-	-170	-0-	7	1	361	2	N	2					2
							2	9									
*07	496	N	394	-0-	-102	-0-	36	1	355	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	N	3	2	1			2
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	60	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1631	-0-	-139	-0-	72	1	1559	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1494	-0-	-335	-0-	107	1	1343	2	N	40	15	1			25
							44	9									
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	41	1	2033	2	N	13	27	1			11
							14	9									
07	1674	X	1539	-0-	-135	-0-	139	1	1388	2	N	11	18	1			4
							12	9									
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	173	1	1771	2	N	15	8	1			11
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	29	1	587	2	N	-0-					-0-
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	26	1	566	2	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	23	14	1			9
							25	9									
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	11	1	551	2	N	4	10	1			3
							4	9									
*07	620	N	595	-0-	-25	-0-	54	1	535	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	4	3	1			3
							4	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

03	4030	X	3981	-0-	-49	-0-	186	1	3795	2	N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	176	1	3800	2	N	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	309	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	80	1	3975	2	N	22					22
							24	9									
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	379	1	3777	2	N	29	40	1			11
							32	9									
*08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	465	1	4748	2	N	40	21	1			30
							44	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

03	1922	X	1444	-0-	-478	-0-	67	1	1377	2	Y	-0-					21
04	1860	X	964	-0-	-896	-0-	43	1	921	2	Y	-0-					21
05	1922	X	720	-0-	-1202	-0-	53	1	667	2	Y	-0-					21
06	1590	X	469	-0-	-1121	-0-	9	1	460	2	Y	-0-					21
07	1457	X	997	-0-	-460	-0-	90	1	896	2	Y	10					31
							11	9									
08	T. A.		1340	-0-	1340	1340	120	1	1220	2	Y	-0-					31

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

03	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	283	1	5784	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5857	-0-	-563	-0-	259	1	5598	2	N	-0-					-0-
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	468	1	5873	2	N	10	3	1			7
							11	9									
06	5910	X	5717	-0-	-193	-0-	111	1	5572	2	N	31	8	1			30
							34	9									
*07	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	559	1	5570	2	N	45	58	1			17
							50	9									
*08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	552	1	5639	2	N	47	28	1			36
							52	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

03	3100	N	3345	-0-	245	245	156	1	3189	2	Y	-0-					-0-
04	2539	N	2294	-0-	-245	-0-	101	1	2193	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5120	-0-	2020	2020	378	1	4742	2	Y	-0-					-0-
06	5466	X	3446	-0-	-2020	-0-	67	1	3372	2	Y	6					6
							7	9									
*07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	310	1	3082	2	Y	17					23
							19	9									
*08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	259	1	2645	2	Y	1					24
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	125	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2248	-0-	-242	-0-	99	1	2149	2	N	-0-					-0-
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	193	1	2426	2	N	8	2	1			6
							9	9									
06	2580	X	2567	-0-	-13	-0-	50	1	2500	2	N	15	7	1			14
							17	9									
07	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	218	1	2172	2	N	17	24	1			7
							19	9									
*08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	235	1	2395	2	N	19	11	1			15
							21	9									

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	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	128	1	2605	2	Y	-0-					37
04	2550	X	2493	-0-	-57	-0-	110	1	2383	2	Y	-0-					37
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	198	1	2477	2	Y	-0-					37
06	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	44	1	2194	2	Y	-0-					37
07	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	189	1	1880	2	Y	27					64
							30	9									
*08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	137	1	1403	2	Y	-0-					64

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	14B2 EXT		58	-0-	58	58	5	1	46	2	N	6					15
							7	9									
08	14B2 EXT		11	-0-	11	69	1	1	10	2	N	-0-					15

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	52	1			50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			19
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		50	-0-	50	50	4	1	46	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	918	-0-	-192	-0-	43	1	875	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	618	2	21	9	N	19					19
06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	487	1	2308	2	N	50					69
							55	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		77	-0-	77	77	4	1	73	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
*08	163	X	86	-0-	-77	-0-	8	1	77	2	N	1					1
							1	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

03	9889	X	7720	-0-	-2169	-0-	361	1	7359	2	Y	-0-					17
04	9570	X	7462	-0-	-2108	-0-	330	1	7132	2	Y	-0-					17
05	9052	X	8325	-0-	-727	-0-	613	1	7686	2	Y	24					41
							26	9									
06	8160	X	7238	-0-	-922	-0-	142	1	7082	2	Y	13					54
							14	9									
07	7719	X	7432	-0-	-287	-0-	673	1	6705	2	Y	49					103
							54	9									
08	DLQ G-10		7523	-0-	7523	7523	671	1	6851	2	Y	1					104
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

03	155	N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	69	2	Y	1					2
							1	9									
*08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	56	1	576	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

03	6138	X	5859	-0-	-279	-0-	273	1	5579	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
04	5940	X	5839	-0-	-101	-0-	258	1	5578	2	Y	3					9
							3	9									
05	6138	X	5863	-0-	-275	-0-	430	1	5389	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
06	5820	X	5303	-0-	-517	-0-	103	1	5130	2	Y	64	41	1			30
							70	9									
07	6045	X	5747	-0-	-298	-0-	524	1	5219	2	Y	4					34
							4	9									
*08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	505	1	5151	2	Y	21	33	1			22
							23	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

03	4836	X	4499	-0-	-337	-0-	210	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4352	-0-	-328	-0-	192	1	4160	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4313	-0-	-523	-0-	317	1	3971	2	N	23					23
							25	9									
06	4680	X	3853	-0-	-827	-0-	75	1	3757	2	N	19	26	1			16
							21	9									
07	4836	X	4158	-0-	-678	-0-	379	1	3773	2	N	5					21
							6	9									
*08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	374	1	3815	2	N	5					26
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

03	434	N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	834	2	Y	13					13
							14	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	80	1	1002	2	Y	34					47
							37	9									
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	7	1	341	2	Y	5	30	1			22
							6	9									
07	651	N	285	-0-	-366	-0-	26	1	259	2	Y	-0-					22
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					14

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

03	651	X	441	-0-	-210	-0-	28	1	350	2	N	57	171	1			45
							63	9									
04	630	X	284	-0-	-346	-0-	21	1	251	2	N	11					56
							12	9									
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	N	-0-					56
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	11	1	575	2	N	-0-					56
07	645	X	645	-0-	-0-	-0-	59	1	586	2	N	-0-					56
*08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	65	1	660	2	N	15					27
							17	9									

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	140	-0-	140	140	3	1	133	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	14B2	EXT	18	-0-	18	158	2	1	15	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	301	X	143	-0-	-158	-0-	13	1	129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	86	1	1073	2	N	-0-					-0-
06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	N	-0-					-0-
*07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	N	-0-					-0-
*08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	62	1	633	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	616	-0-	-252	-0-	38	1	576	2	Y	2	129	1			46
							2	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	2	Y	-0-					46
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	48	1	599	2	Y	-0-					46
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	654	2	Y	-0-					46
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	690	2	Y	17					63
							19	9									
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	63	1	644	2	Y	36	76	1			23
							40	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

03	930	X	660	-0-	-270	-0-	30	1	616	2	Y	13	22	1			16
							14	9									
04	900	X	556	-0-	-344	-0-	24	1	518	2	Y	13	17	1			12
							14	9									
05	806	X	304	-0-	-502	-0-	22	1	281	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
06	990	X	253	-0-	-737	-0-	5	1	245	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	128	1	1617	2	N	6	9	1			4
							7	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	149	1	1744	2	N	1					5
							1	9									
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	149	1	1862	2	N	58					63
							64	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	N	-0-					63
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	162	1	1618	2	N	-0-					63
*08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	214	1	2190	2	N	51					99
							56	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

03	2542	X	1564	-0-	-978	-0-	97	1	1465	2	Y	2					2
							2	9									
04	1860	X	1512	-0-	-348	-0-	88	1	1424	2	Y	-0-					2
05	1488	X	1451	-0-	-37	-0-	107	1	1342	2	Y	2					4
							2	9									
06	1770	X	1120	-0-	-650	-0-	22	1	1086	2	Y	11					15
							12	9									
*07	1829	X	1475	-0-	-354	-0-	132	1	1310	2	Y	30	17	1			28
							33	9									
*08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	119	1	1213	2	Y	20	18	1			30
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					-0-
04	T. A.		537	-0-	537	1171	98	1	439	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		275	-0-	275	1446	15	1	192	2	N	62					62
							68	9									
06	T. A.		22	-0-	22	1468	22	2			N	-0-					62
07	T. A.		531	-0-	531	1999	48	1	483	2	N	-0-					62
*08	2018	X	19	-0-	-1999	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

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-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

03	4402	X	2461	-0-	-1941	-0-	112	1	2292	2	N	52	46	1			38
							57	9									
04	4260	X	2949	-0-	-1311	-0-	127	1	2749	2	N	66	77	1			27
							73	9									
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	291	1	3647	2	N	65	49	1			43
							72	9									
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	83	1	4140	2	N	26	47	1			22
							29	9									
07	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	309	1	3080	2	N	25	38	1			9
							28	9									
*08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	438	1	4473	2	N	37	18	1			28
							41	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

03	961	N	872	-0-	-89	-0-	41	1	831	2	Y	-0-					36
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	2					38
							2	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	63	1	796	2	Y	-0-					38
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	835	2	Y	1					39
							1	9									
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	76	1	753	2	Y	8					47
							9	9									
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	4					51
							4	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

03	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					1
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					1
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					1
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	2	1	84	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	261	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					5
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	1	1			4
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	115	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-	7	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3245	-0-	-1188	-0-	152	1	3093	2	Y	-0-					1
04	4290	X	3825	-0-	-465	-0-	169	1	3656	2	Y	-0-					1
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	295	1	3703	2	Y	-0-					1
06	3840	X	2239	-0-	-1601	-0-	43	1	2137	2	Y	54	43	1			12
							59	9									
07	3968	X	2462	-0-	-1506	-0-	224	1	2230	2	Y	7	15	1			4
							8	9									
*08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	285	1	2912	2	Y	32	10	1			26
							35	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	178	1	3624	2	N	-0-					2
04	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	155	1	3362	2	N	-0-					2
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	309	1	3873	2	N	-0-					2
06	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	71	1	3529	2	N	102	2	1			102
							112	9									
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	364	1	3621	2	N	-0-					102
*08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	355	1	3628	2	N	58					120
							64	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2204	-0-	-183	-0-	139	1	2065	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	134	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	152	1	1904	2	Y	7					7
							8	9									
06	2130	N	1917	-0-	-213	-0-	38	1	1879	2	Y	-0-					7
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	192	1	1908	2	Y	17					24
							19	9									
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	187	1	1909	2	Y	36	22	1			38
							40	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	Y	2					39
							2	9									
04	1200	N	975	-0-	-225	-0-	43	1	932	2	Y	-0-					39
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	129	1	1618	2	Y	36					75
							40	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	32	1	1624	2	Y	3					78
							3	9									
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	188	1	1870	2	Y	-0-					78
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	175	1	1790	2	Y	-0-					14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	173	1	2072	2	N	39					108
							43	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	93	1	1883	2	N	6					114
							7	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	186	1	2339	2	N	-0-					114
06	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	41	1	2073	2	N	-0-	62	1			52
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	200	1	1988	2	N	20					72
							22	9									
*08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	183	1	1869	2	N	-0-					61

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	116	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2290	-0-	-20	-0-	101	1	2189	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2092	-0-	-295	-0-	155	1	1937	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2103	-0-	-297	-0-	41	1	2056	2	Y	5					5
							6	9									
*07	2480	X	2356	-0-	-124	-0-	214	1	2131	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
*08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	216	1	2204	2	Y	7					10
							8	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

03	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	189	1	3851	2	Y	48	54	1			55
							53	9									
04	4230	X	3984	-0-	-246	-0-	173	1	3748	2	Y	57	60	1			52
							63	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	348	1	4365	2	Y	3	3	1			52
							3	9									
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	83	1	4155	2	Y	20	61	1			11
							22	9									
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	389	1	3878	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
*08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	393	1	4012	2	Y	14					19
							15	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

03	4030	X	3864	-0-	-166	-0-	181	1	3683	2	Y	-0-					1
04	3780	X	3681	-0-	-99	-0-	163	1	3518	2	Y	-0-					1
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	316	1	3965	2	Y	-0-					1
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	76	1	3798	2	Y	10	1	1			10
							11	9									
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	378	1	3764	2	Y	15	21	1			4
							17	9									
*08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	376	1	3840	2	Y	14					18
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	141	1	2870	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	129	1	2796	2	N	-0-					1
05	3162	X	2646	-0-	-516	-0-	194	1	2428	2	N	22					23
							24	9									
06	3060	X	1692	-0-	-1368	-0-	33	1	1658	2	N	1	12	1			12
							1	9									
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					12
*08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	99	1	1015	2	N	1					9
							1	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	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	125	1	2558	2	Y	-0-					11
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	140	1	3026	2	Y	-0-					11
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	355	1	4450	2	Y	25					36
							28	9									
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	84	1	4193	2	Y	8					44
							9	9									
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	460	1	4584	2	Y	9					53
							10	9									
*08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	470	1	4802	2	Y	1					54
							1	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	N	7					19
							8	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	N	2					21
							2	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	68	1	847	2	N	-0-					21
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	5	1	269	2	N	-0-	11	1			10
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	N	-0-					10
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	N	-0-					8

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	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	55	1	1126	2	N	5					41
							6	9									
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	51	1	1094	2	N	57					98
							63	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	2	N	-0-					98
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	22	1	1117	2	N	38	104	1			32
							42	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	108	1	1078	2	N	53					85
							58	9									
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	95	1	972	2	N	16					101
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

03	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	22	8	1			14
							24	9									
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	1	14	1			1
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

03	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	142	1	2902	2	Y	16	24	1			18
							18	9									
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	127	1	2743	2	Y	10					28
							11	9									
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	217	1	2722	2	Y	9	21	1			16
							10	9									
06	3030	X	2559	-0-	-471	-0-	50	1	2488	2	Y	19	20	1			15
							21	9									
07	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	255	1	2539	2	Y	1					16
							1	9									
*08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	252	1	2572	2	Y	11	16	1			11
							12	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	109	1	2215	2	N	26	38	1			28
							29	9									
04	2370	X	1945	-0-	-425	-0-	85	1	1845	2	N	14					42
							15	9									
05	2449	X	2385	-0-	-64	-0-	176	1	2209	2	N	-0-	17	1			25
06	2370	X	2035	-0-	-335	-0-	40	1	1992	2	N	3	16	1			12
							3	9									
*07	2356	X	2229	-0-	-127	-0-	200	1	1987	2	N	38					50
							42	9									
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	196	1	2002	2	N	8	49	1			9
							9	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

03	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	5	1	267	2	Y	-0-					1
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	22	1	215	2	Y	3					4
							3	9									
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	202	1	4116	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
04	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	180	1	3885	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
05	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	311	1	3895	2	Y	-0-					6
06	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	76	1	3779	2	Y	60	65	1			1
							66	9									
*07	4402	X	3846	-0-	-556	-0-	348	1	3465	2	Y	30	25	1			6
							33	9									
*08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	385	1	3926	2	Y	43	14	1			35
							47	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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	2	N	-0-					93
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	950	2	N	-0-					93
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	855	2	N	4					97
							4	9									
06	960	N	822	-0-	-138	-0-	16	1	806	2	N	-0-					97
07	1054	N	916	-0-	-138	-0-	84	1	832	2	N	-0-					97
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	118	1	1210	2	N	21					118
							23	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	2232	X	778	-0-	-1454	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	347	-0-	-763	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	245	-0-	-840	-0-	18	1	224	2	Y	3					3
							3	9									
06	780	X	186	-0-	-594	-0-	4	1	180	2	Y	2					5
							2	9									
*07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	103	1	1022	2	Y	11	4	1			12
							12	9									
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

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	5084	X	4958	-0-	-126	-0-	232	1	4726	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	209	1	4521	2	Y	-0-					-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	377	1	4733	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4410	-0-	-390	-0-	85	1	4228	2	Y	88	84	1			4
							97	9									
07	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	388	1	3860	2	Y	31	28	1			7
							34	9									
*08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	417	1	4252	2	Y	46	15	1			38
							51	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	180	1	3662	2	Y	22	26	1			25
							24	9									
04	3990	X	2973	-0-	-1017	-0-	130	1	2821	2	Y	20	27	1			18
							22	9									
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	340	1	4266	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	87	1	4329	2	Y	14	21	1			11
							15	9									
*07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	437	1	4348	2	Y	18	24	1			5
							20	9									
*08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	377	1	3845	2	Y	14					19
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	5208	X	4499	-0-	-709	-0-	210	1	4280	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
04	4830	X	4314	-0-	-516	-0-	190	1	4115	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	446	1	5590	2	Y	-0-					8
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	93	1	4633	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
07	4805	X	4140	-0-	-665	-0-	376	1	3747	2	Y	15	23	1			4
							17	9									
*08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	508	1	5191	2	Y	19					23
							21	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	2883	X	493	-0-	-2390	-0-	23	1	462	2	Y	7	30	1			2
							8	9									
04	3990	X	1718	-0-	-2272	-0-	75	1	1615	2	Y	25	11	1			16
							28	9									
05	4123	X	1834	-0-	-2289	-0-	135	1	1699	2	Y	-0-					16
06	3990	X	1688	-0-	-2302	-0-	33	1	1627	2	Y	25	32	1			9
							28	9									
07	3317	X	1947	-0-	-1370	-0-	163	1	1623	2	Y	146	61	1			94
							161	9									
*08	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	142	1	1451	2	Y	16	97	1			13
							18	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	4526	X	3835	-0-	-691	-0-	177	1	3605	2	Y	48	58	1			55
							53	9									
04	4230	X	3676	-0-	-554	-0-	160	1	3457	2	Y	54	59	1			50
							59	9									
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	343	1	4301	2	Y	3	3	1			50
							3	9									
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	85	1	4236	2	Y	20	59	1			11
							22	9									
07	4030	X	3064	-0-	-966	-0-	279	1	2773	2	Y	11	19	1			3
							12	9									
*08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	392	1	4000	2	Y	14					17
							15	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	15582	-0-	-1933	-0-	727	1	14836	2	N	17	32	1			26
							19	9									
04	16500	X	13006	-0-	-3494	-0-	574	1	12424	2	N	7					33
							8	9									
05	16647	X	14193	-0-	-2454	-0-	1048	1	13136	2	N	8					41
							9	9									
06	15690	X	13540	-0-	-2150	-0-	264	1	13211	2	N	59	92	1			8
							65	9									
07	15996	X	14039	-0-	-1957	-0-	1275	1	12694	2	N	64					72
							70	9									
*08	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	1272	1	12982	2	N	17					89
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	4371	X	3090	-0-	-1281	-0-	144	1	2946	2	Y	-0-					9
04	3990	X	2718	-0-	-1272	-0-	120	1	2598	2	Y	-0-					9
05	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	226	1	2830	2	Y	4					13
							4	9									
06	3660	X	2162	-0-	-1498	-0-	42	1	2120	2	Y	-0-					13
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	331	1	3297	2	Y	38					51
							42	9									
*08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	284	1	2899	2	Y	-0-					51
	PURDIE GAS UNIT 1				WELL #: 101	RRCID -> 251571	COMPL. DATE 01/15/2009				TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846						
03	1271	X	49	-0-	-1222	-0-	1	1	29	2	N	17					66
							19	9									
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					66
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					66
06	60	X	49	-0-	-11	-0-	1	1	42	2	N	5	70	1			1
							6	9									
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	3					4
							3	9									
	TUFCO GAS UNIT 1				WELL #: 11H	RRCID -> 255141	COMPL. DATE 12/21/2009				TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250						
03	15004	X	14706	-0-	-298	-0-	681	1	13892	2	N	121	84	1			88
							133	9									
04	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	649	1	14044	2	N	145	175	1			58
							160	9									
05	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	1182	1	14819	2	N	91	89	1			60
							100	9									
06	14520	X	14235	-0-	-285	-0-	277	1	13869	2	N	81	66	1			75
							89	9									
07	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	1405	1	13989	2	N	111	144	1			42
							122	9									
*08	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	1376	1	14053	2	N	119	71	1			90
							131	9									
	GREEN GAS UNIT 1				WELL #: 105	RRCID -> 255225	COMPL. DATE 02/18/2010				TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752						
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	206	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	20	1	196	2	N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	N	-0-					-0-
	BIRDWELL GAS UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 256603	COMPL. DATE 04/09/2010				TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513						
03	15965	X	15663	-0-	-302	-0-	695	1	14867	2	Y	92	110	1			99
							101	9									
04	15450	X	14194	-0-	-1256	-0-	629	1	13542	2	Y	21					120
							23	9									
05	15965	X	13958	-0-	-2007	-0-	1029	1	12904	2	Y	23	101	1			42
							25	9									
06	15150	X	13407	-0-	-1743	-0-	260	1	12995	2	Y	138	103	1			77
							152	9									
*07	15655	X	13572	-0-	-2083	-0-	1238	1	12325	2	Y	8					85
							9	9									
*08	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	1208	1	12329	2	Y	50	83	1			52
							55	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1582	-0-	-681	-0-	1582	2			N	-0-					28
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					28
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					28
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					28
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					28
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					28

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	2356	X	1698	-0-	-658	-0-	1691	2	7	9	N	6					166
04	2280	X	1349	-0-	-931	-0-	1342	2	7	9	N	6	1	8			171
05	2356	X	865	-0-	-1491	-0-	859	2	6	9	N	5					176
06	2130	X	1815	-0-	-315	-0-	1807	2	8	9	N	7	112	1	1	8	70
07	1705	X	80	-0-	-1625	-0-	74	2	6	9	N	5					75
*08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2953	2	11	9	N	10					85

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	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	3189	2			N	-0-					136
04	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3575	2	14	9	N	13	2	8			147
05	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3505	2	10	9	N	9	109	1			47
06	3450	X	3446	-0-	-4	-0-	3432	2	14	9	N	13	1	8			59
07	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	3383	2	14	9	N	13					72
08	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	3249	2	14	9	N	13					85

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	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					137
04	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					137

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	83	1	762	2	N	-0-	37	7			10
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	111	1	226	2	N	-0-					10
06	810	N	131	-0-	-679	-0-	33	1	98	2	N	-0-					10
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	62	1	142	2	N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	40	1	172	2	Y	-0-					2
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	20	1	30	2	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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	1798	X	143	-0-	-1655	-0-	10	1	89	2	Y	40	162	1			4
							44	9									
04	1740	X	961	-0-	-779	-0-	183	1	778	2	Y	-0-					4
05	2015	X	1397	-0-	-618	-0-	464	1	933	2	Y	-0-					4
06	1950	X	822	-0-	-1128	-0-	209	1	613	2	Y	-0-					4
*07	2015	X	92	-0-	-1923	-0-	9	1	22	2	Y	55	59	1			-0-
							61	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	992	X	62	-0-	-930	-0-	62	2			Y	-0-	35	7			60
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	467	1	1989	2	Y	-0-					60
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	729	1	2155	2	Y	-0-					60
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	352	1	1032	2	Y	-0-					60
*07	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	343	1	786	2	Y	25	25	1			60
							28	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	54	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
05	T. A.		2936	-0-	2936	2990	973	1	1963	2	Y	-0-					14
06	T. A.		30	-0-	30	3020	8	1	22	2	Y	-0-					14
*07	T. A.		67	-0-	67	3087	7	1	16	2	Y	40	54	1			-0-
							44	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3087					Y	NO RPT					-0-

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	2	Y	-0-	49	7			-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	16	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		150	-0-	150	150	38	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		39	-0-	39	189	10	1	29	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		30	-0-	30	219	1	1	1	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	219					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
05	T. A.		500	-0-	500	518	122	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		250	-0-	250	768	63	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		15	-0-	15	783	5	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	783					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	136	1	1248	2	Y	-0-	37	7			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	20	-0-	-1330	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	10	7			20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					20
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	180	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	409	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	181	1	414	2	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	103	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	666	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	Y	-0-					-0-
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	241	1	551	2	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	2301	2	11	9	N	10					268
04	2790	X	2345	-0-	-445	-0-	2301	2	44	9	N	40					308
05	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	2589	2	13	9	N	12					320
06	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2589	2	13	9	N	12					332
*07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2589	2	11	9	N	10					342
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					342

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1269
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					1269
05	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					1269
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2					1271
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					1271
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1271

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 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	3875	X	1386	-0-	-2489	-0-	1372	2	14	9	N	13					265
04	2850	X	1385	-0-	-1465	-0-	1372	2	13	9	N	12					277
05	2945	X	941	-0-	-2004	-0-	927	2	14	9	N	13					290
06	1350	X	648	-0-	-702	-0-	639	2	9	9	N	8					298
07	1395	X	693	-0-	-702	-0-	639	2	54	9	N	49	181	1			166
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					166

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71548	X	39234	-0-	-32314	-0-	39063	2	171	9	N	155	175	1			254
04	65010	X	39175	-0-	-25835	-0-	39063	2	112	9	N	102	175	1			181
05	64976	X	32705	-0-	-32271	-0-	32611	2	94	9	N	85					266
06	47340	X	42757	-0-	-4583	-0-	42694	2	63	9	N	57	181	1			142
07	43524	X	29131	-0-	-14393	-0-	29039	2	92	9	N	84	185	1			41
08	37665	X	NO RPT	-0-	-37665	-0-					N	NO RPT					41

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65844	X	47166	-0-	-18678	-0-	47043	2	123	9	N	112	186	1			468
04	58470	X	47172	-0-	-11298	-0-	47043	2	129	9	N	117	186	1			399
05	58683	X	42814	-0-	-15869	-0-	42694	2	120	9	N	109					508
06	51030	X	42823	-0-	-8207	-0-	42694	2	129	9	N	117	181	1			444
07	49662	X	42764	-0-	-6898	-0-	42694	2	70	9	N	64	160	1			348
08	45818	X	NO RPT	-0-	-45818	-0-					N	NO RPT					348

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	378 7	1 9	1850	2	Y	6					67
04	2520	X	2152	-0-	-368	-0-	367 12	1 9	1773	2	Y	11	8	1			70
05	2232	X	2228	-0-	-4	-0-	207 6	1 9	2015	2	Y	5					75
06	2160	X	2134	-0-	-26	-0-	204 8	1 9	1922	2	Y	7					82
07	2232	X	2203	-0-	-29	-0-	211 6	1 9	1986	2	Y	5					87
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	212 7	1 9	1991	2	Y	6					93

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	412	1	2014	2	Y	20					66
							22	9									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	400	1	1933	2	Y	6	9	1			63
							7	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	226	1	2200	2	Y	16	59	1			20
							18	9									
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	221	1	2082	2	Y	1					21
							1	9									
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	230	1	2158	2	Y	9					30
							10	9									
*08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	230	1	2154	2	Y	8					38
							9	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	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	437	1	2433	2	Y	21	33	1	2	8	21
							23	9									
*04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	433	1	2339	2	Y	23	23	1	1	8	20
							25	9									
*05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	201	1	2641	2	Y	18	23	1	3	8	12
							20	9									
*06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	183	1	2360	2	Y	59	5	8			66
							65	9									
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	185	1	2378	2	Y	53	53	1			66
							58	9									
*08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	183	1	2321	2	Y	49	75	1			40
							54	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	310	1	1726	2	Y	42	7	1	2	8	224
							46	9									
*04	1980	X	1875	-0-	-105	-0-	288	1	1558	2	Y	26	176	1	1	8	73
							29	9									
*05	2046	X	1942	-0-	-104	-0-	135	1	1777	2	Y	27	3	8			97
							30	9									
*06	2010	X	1870	-0-	-140	-0-	132	1	1708	2	Y	27	1	8			123
							30	9									
07	2077	X	1796	-0-	-281	-0-	128	1	1640	2	Y	25					148
							28	9									
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	141	1	1779	2	Y	18					166
							20	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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	113	1	630	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	154	1	831	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	742	2	Y	10					11
							11	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	766	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
08	1023	X	820	-0-	-203	-0-	59	1	750	2	Y	10	13	1			8
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	304	1	1485	2	Y	10					56
							11	9									
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	302	1	1463	2	Y	7	7	1			56
							8	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	172	1	1671	2	Y	11	50	1			17
							12	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	171	1	1614	2	Y	6					23
							7	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	178	1	1671	2	Y	7					30
							8	9									
*08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	187	1	1756	2	Y	4					34
							4	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

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	2077	X	1966	-0-	-111	-0-	333	1	1629	2	Y	4					56
							4	9									
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	344	1	1666	2	Y	7	5	1			58
							8	9									
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	199	1	1942	2	Y	7					65
							8	9									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	210	1	1977	2	Y	7					72
							8	9									
07	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	196	1	1846	2	Y	6					78
							7	9									
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	200	1	1872	2	Y	6					84
							7	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	217	N	194	-0-	-23	-0-	30	1	164	2	Y	-0-					3
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	179	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	14	1	184	2	Y	1					3
							1	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					2
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	-0-	1	1			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	260	1	1446	2	Y	20	7	1	1	8	50
							22	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	287	1	1551	2	Y	20					70
							22	9									
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	124	1	1629	2	Y	16	1	8			85
							18	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	146	1	1879	2	Y	11					96
							12	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	144	1	1849	2	Y	12	77	1			31
							13	9									
*08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	142	1	1801	2	Y	15					46
							17	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	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	386	1	2146	2	Y	17	2	8			72
							19	9									
04	2640	X	2401	-0-	-239	-0-	372	1	2009	2	Y	18	66	1			24
							20	9									
*05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	176	1	2316	2	Y	12	2	8			34
							13	9									
*06	2460	X	2412	-0-	-48	-0-	173	1	2230	2	Y	8	1	8			41
							9	9									
07	2542	X	2445	-0-	-97	-0-	176	1	2263	2	Y	5					46
							6	9									
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	180	1	2273	2	Y	10					56
							11	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	320	1	1781	2	Y	18	26	1			16
							20	9									
04	2130	X	1828	-0-	-302	-0-	285	1	1540	2	Y	3	7	1			12
							3	9									
05	1984	X	1685	-0-	-299	-0-	119	1	1562	2	Y	4					16
							4	9									
06	2040	X	1096	-0-	-944	-0-	77	1	1000	2	Y	17	13	1			20
							19	9									
07	2108	X	2097	-0-	-11	-0-	151	1	1938	2	Y	7	18	1			9
							8	9									
08	2108	X	1812	-0-	-296	-0-	132	1	1671	2	Y	8					17
							9	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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	286	1	1590	2	Y	21	2	8			56
							23	9									
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	278	1	1501	2	Y	12	33	1	1	8	34
							13	9									
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	129	1	1690	2	Y	14	1	8			47
							15	9									
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	152	1	1964	2	Y	17	27	1	1	8	36
							19	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	161	1	2064	2	Y	12					48
							13	9									
*08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	168	1	2126	2	Y	13	27	1			34
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	433	1	2410	2	Y	14					60
							15	9									
04	3060	X	2772	-0-	-288	-0-	430	1	2325	2	Y	15	10	1			65
							17	9									
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	193	1	2536	2	Y	11					76
							12	9									
06	2760	X	2625	-0-	-135	-0-	188	1	2422	2	Y	14					90
							15	9									
07	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	189	1	2433	2	Y	13					103
							14	9									
*08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	194	1	2452	2	Y	8	81	1			30
							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
*02	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	1220	1	9741	2	Y	168	161	1	2	8	205
							185	9									
*03	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	1712	1	9528	2	Y	131	197	1	6	8	133
							144	9									
*04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	1706	1	9227	2	Y	151	154	1	3	8	127
							166	9									
*05	11036	X	10914	-0-	-122	-0-	763	1	10022	2	Y	117	154	1	9	8	81
							129	9									
*06	10680	X	10380	-0-	-300	-0-	741	1	9566	2	Y	66	6	8			141
							73	9									
07	11036	X	10518	-0-	-518	-0-	755	1	9705	2	Y	53	114	1			80
							58	9									
08	10571	X	10383	-0-	-188	-0-	756	1	9569	2	Y	53	90	1			43
							58	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	269	1	1496	2	Y	8	6	1	1	8	66
							9	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	304	1	1645	2	Y	11	59	1			18
							12	9									
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	145	1	1900	2	Y	11	2	8			27
							12	9									
*06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	145	1	1868	2	Y	7	2	8			32
							8	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	147	1	1892	2	Y	4					36
							4	9									
*08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	150	1	1898	2	Y	4					40
							4	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	C M	COND PROD	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	66	1	368	2	Y	1					2
							1	9									
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	23	1	127	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	181	-0-	-239	-0-	13	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					1
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					1

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

*03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	466	1	2595	2	Y	10	2	8			59
							11	9									
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	469	1	2538	2	Y	5	50	1			14
							6	9									
*05	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	211	1	2773	2	Y	7	2	8			19
							8	9									
*06	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	210	1	2710	2	Y	7	1	8			25
							8	9									
07	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	220	1	2824	2	Y	6					31
							7	9									
*08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	226	1	2853	2	Y	10					41
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	218	1	1212	2	Y	9	2	8			142
							10	9									
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	218	1	1178	2	Y	12	5	1	1	8	148
							13	9									
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	101	1	1327	2	Y	11	2	8			157
							12	9									
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	105	1	1351	2	Y	9	1	8			165
							10	9									
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	112	1	1440	2	Y	10					175
							11	9									
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	102	1	1286	2	Y	7					182
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

*02	2291	X	1930	-0-	-361	-0-	212	1	1699	2	Y	17	98	1	1	8	47
							19	9									
*03	2449	X	1796	-0-	-653	-0-	270	1	1502	2	Y	22	8	1	2	8	59
							24	9									
*04	2370	X	2254	-0-	-116	-0-	347	1	1877	2	Y	27	1	8			85
							30	9									
*05	2170	X	1770	-0-	-400	-0-	124	1	1628	2	Y	16	1	8			100
							18	9									
06	2100	X	1933	-0-	-167	-0-	138	1	1780	2	Y	14					114
							15	9									
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	167	1	2147	2	Y	16	91	1			39
							18	9									
*08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	147	1	1866	2	Y	17					56
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	322	1	1789	2	Y	18	2	8			42
							20	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	328	1	1773	2	Y	35	6	1	1	8	70
							39	9									
*05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	155	1	2038	2	Y	14	2	8			82
							15	9									
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	155	1	2004	2	Y	7	50	1	2	8	37
							8	9									
07	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	153	1	1970	2	Y	8					45
							9	9									
*08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	169	1	2133	2	Y	6					51
							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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	323	1	1798	2	Y	31	2	8			135
							34	9									
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	313	1	1693	2	Y	19	92	1	1	8	61
							21	9									
*05	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	134	1	1764	2	Y	20	2	8			79
							22	9									
*06	2070	N	1772	-0-	-298	-0-	126	1	1627	2	Y	17	1	8			95
							19	9									
07	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	139	1	1787	2	Y	19	82	1			32
							21	9									
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	145	1	1835	2	Y	22					54
							24	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	175	1	973	2	Y	10	1	8			27
							11	9									
04	1260	N	993	-0-	-267	-0-	154	1	833	2	Y	5	17	1			15
							6	9									
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	86	1	1124	2	Y	9	1	8			23
							10	9									
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	85	1	1095	2	Y	15	13	1			25
							17	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	90	1	1153	2	Y	12					37
							13	9									
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	2	Y	13	21	1			29
							14	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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	271	1	1507	2	Y	20	2	8			50
							22	9									
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	251	1	1357	2	Y	21	6	1	1	8	64
							23	9									
*05	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	92	1	1212	2	Y	13	63	1	1	8	13
							14	9									
06	1620	N	935	-0-	-685	-0-	66	1	857	2	Y	11					24
							12	9									
07	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	98	1	1256	2	Y	13					37
							14	9									
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	2	Y	13					50
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	346	1	1925	2	N	198	346	1			99
							218	9									
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	347	1	1875	2	N	19	1	8			117
							21	9									
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	152	1	2001	2	N	20	3	8			134
							22	9									
*06	2400	N	2204	-0-	-196	-0-	157	1	2023	2	N	22	2	8			154
							24	9									
07	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	160	1	2056	2	N	18					172
							20	9									
*08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	163	1	2068	2	N	25					197
							28	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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	256	1	1425	2	Y	6	1	8			24
							7	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	314	1	1697	2	Y	4	5	1			23
							4	9									
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	142	1	1868	2	Y	3	1	8			25
							3	9									
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	138	1	1779	2	Y	4	15	1	1	8	13
							4	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	141	1	1809	2	Y	3					16
							3	9									
08	2077	X	1854	-0-	-223	-0-	136	1	1715	2	Y	3					19
							3	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	542	1	3017	2	Y	10	14	1	1	8	49
							11	9									
*04	4050	X	3490	-0-	-560	-0-	539	1	2916	2	Y	32	1	8			80
							35	9									
*05	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	245	1	3214	2	Y	13	1	8			92
							14	9									
*06	3690	X	3203	-0-	-487	-0-	229	1	2954	2	Y	18	1	8			109
							20	9									
07	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	243	1	3126	2	Y	13					122
							14	9									
08	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	244	1	3082	2	Y	15					137
							17	9									

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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	428	1	2094	2	N	10					191
							11	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	419	1	2029	2	N	18	9	1			200
							20	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	234	1	2279	2	N	19	179	1			40
							21	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	229	1	2160	2	N	17					57
							19	9									
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	236	1	2222	2	N	20					77
							22	9									
*08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	233	1	2188	2	N	3					80
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	6137	X	3695	-0-	-2442	-0-	625	1	3060	2	Y	9					54
							10	9									
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	576	1	2787	2	Y	9	15	1			48
							10	9									
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	313	1	3045	2	Y	12	45	1			15
							13	9									
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	302	1	2848	2	Y	1					16
							1	9									
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	304	1	2854	2	Y	9					25
							10	9									
08	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	294	1	2759	2	Y	8					33
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	371	1	2065	2	Y	27	1	8			78
							30	9									
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	352	1	1903	2	Y	14	48	1			44
							15	9									
*05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	157	1	2065	2	Y	21	1	8			64
							23	9									
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	176	1	2271	2	Y	24	37	1			51
							26	9									
07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	162	1	2088	2	Y	18					69
							20	9									
*08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	217	1	2744	2	Y	21	39	1			51
							23	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2784	X	2632	-0-	-152	-0-	292	1	2327	2	Y	12	1	8			175
							13	9									
*03	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	419	1	2333	2	Y	27	10	1	2	8	190
							30	9									
*04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	452	1	2444	2	Y	18	1	8			207
							20	9									
*05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	203	1	2662	2	Y	18	1	8			224
							20	9									
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	197	1	2544	2	Y	8	179	1			53
							9	9									
07	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	200	1	2573	2	Y	15					68
							17	9									
*08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	203	1	2572	2	Y	16					84
							18	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	365	1	1784	2	Y	10					56
							11	9									
04	2550	X	2159	-0-	-391	-0-	368	1	1780	2	Y	10	7	1			59
							11	9									
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	192	1	1867	2	Y	14	55	1			18
							15	9									
06	2100	X	1920	-0-	-180	-0-	184	1	1735	2	Y	1					19
							1	9									
07	2232	X	2145	-0-	-87	-0-	205	1	1929	2	Y	10					29
							11	9									
*08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	202	1	1891	2	Y	7					36
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	992	N	952	-0-	-40	-0-	143	1	797	2	Y	11	1	8			28
							12	9									
04	960	N	903	-0-	-57	-0-	139	1	752	2	Y	11	3	1			36
							12	9									
*05	961	N	928	-0-	-33	-0-	65	1	853	2	Y	9	36	1	1	8	8
							10	9									
*06	930	N	880	-0-	-50	-0-	62	1	801	2	Y	15	1	8			22
							17	9									
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	64	1	817	2	Y	13					35
							14	9									
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	Y	13					48
							14	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	268	1	1494	2	Y	22	2	8			53
							24	9									
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	277	1	1497	2	Y	24	6	1	1	8	70
							26	9									
*05	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	125	1	1645	2	Y	17	69	1	2	8	16
							19	9									
*06	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	118	1	1528	2	Y	15	1	8			30
							17	9									
07	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	127	1	1627	2	Y	12					42
							13	9									
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	134	1	1695	2	Y	13					55
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	1					1
							1	9									
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	182	1	1453	2	Y	22	38	1	1	8	48
							24	9									
*03	1550	X	1338	-0-	-212	-0-	200	1	1110	2	Y	25	2	8			71
							28	9									
*04	1470	X	1371	-0-	-99	-0-	211	1	1142	2	Y	16	42	1	1	8	44
							18	9									
*05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	108	1	1414	2	Y	18	1	8			61
							20	9									
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	96	1	1240	2	Y	17	36	1	1	8	41
							19	9									
07	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	82	1	1052	2	Y	12					53
							13	9									
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	79	1	999	2	Y	13	30	1			36
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

03	310	X	285	-0-	-25	-0-	43	1	240	2	Y	2					6
							2	9									
04	300	X	188	-0-	-112	-0-	29	1	159	2	Y	-0-	4	1			2
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	1					3
							1	9									
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					2
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-	1	1			1

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

03	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	432	1	2404	2	Y	17					75
							19	9									
04	2970	X	2851	-0-	-119	-0-	442	1	2390	2	Y	17	10	1			82
							19	9									
05	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	197	1	2592	2	Y	13					95
							14	9									
06	2970	X	2477	-0-	-493	-0-	177	1	2287	2	Y	12					107
							13	9									
07	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	185	1	2381	2	Y	12					119
							13	9									
08	2945	X	2581	-0-	-364	-0-	188	1	2385	2	Y	7	94	1			32
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

*03	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	226	1	1259	2	Y	20	5	1	1	8	51
							22	9									
04	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	211	1	1143	2	Y	14	28	1			37
							15	9									
*05	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	85	1	1116	2	Y	14	1	8			50
							15	9									
06	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	85	1	1092	2	Y	14	29	1			35
							15	9									
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	99	1	1272	2	Y	11					46
							12	9									
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	98	1	1237	2	Y	14	27	1			33
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
*02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	488	1	2418	2	N	2	1	8			100
							2	9									
*03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	505	1	2518	2	N	4	3	8			101
							4	9									
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	533	1	2718	2	N	2	1	8			102
							2	9									
*05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	315	1	2935	2	N	17	2	8			117
							19	9									
*06	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	281	1	2544	2	N	6	1	8			122
							7	9									
07	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	279	1	2442	2	N	5					127
							6	9									
08	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	290	1	2517	2	N	5					132
							6	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	308	1	1714	2	Y	32	2	8			142
							35	9									
*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	304	1	1644	2	Y	19	96	1	1	8	64
							21	9									
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	138	1	1811	2	Y	21	2	8			83
							23	9									
*06	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	133	1	1722	2	Y	26	1	8			108
							29	9									
07	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	132	1	1701	2	Y	18	92	1			34
							20	9									
*08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	131	1	1653	2	Y	20					54
							22	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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	309	1	1510	2	Y	8					34
							9	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	276	1	1336	2	Y	15	7	1			42
							17	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	181	1	1760	2	Y	8	37	1			13
							9	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	170	1	1597	2	Y	6					19
							7	9									
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	210	1	1978	2	Y	7					26
							8	9									
*08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	192	1	1805	2	Y	5					31
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	321	1	1788	2	Y	19	5	1	2	8	46
							21	9									
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	315	1	1705	2	Y	12	25	1	1	8	32
							13	9									
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	137	1	1807	2	Y	14	1	8			45
							15	9									
*06	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	140	1	1811	2	Y	17	26	1	1	8	35
							19	9									
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	154	1	1978	2	Y	13					48
							14	9									
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	141	1	1788	2	Y	12	27	1			33
							13	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	3286	X	2700	-0-	-586	-0-	458	1	2242	2	Y	-0-					95
04	3180	X	2649	-0-	-531	-0-	452	1	2189	2	Y	7	10	1			92
							8	9									
05	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	250	1	2436	2	Y	3					95
							3	9									
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	256	1	2408	2	Y	3					98
							3	9									
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	269	1	2530	2	Y	9					107
							10	9									
*08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	278	1	2612	2	Y	5					112
							6	9									

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	7	-0-	-4953	-0-	1	2	6	9	Y	5	12	1			39
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	4					43
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					43
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					43
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	11	2	Y	1					44
							1	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	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	331	1	1841	2	Y	9	2	8			34
							10	9									
*04	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	280	1	1512	2	Y	11	8	1	1	8	36
							12	9									
*05	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	149	1	1955	2	Y	7	2	8			41
							8	9									
*06	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	138	1	1786	2	Y	6	25	1	1	8	21
							7	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	143	1	1841	2	Y	8					29
							9	9									
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	Y	4					33
							4	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		-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
*02	5075	X	4292	-0-	-783	-0-	472	1	3769	2	Y	46	1	8			138
							51	9									
*03	5394	X	4892	-0-	-502	-0-	722	1	4020	2	Y	136	189	1	4	8	81
							150	9									
*04	5220	X	4486	-0-	-734	-0-	696	1	3760	2	Y	27	17	1	1	8	90
							30	9									
*05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	332	1	4360	2	Y	29	3	8			116
							32	9									
*06	4740	X	4523	-0-	-217	-0-	321	1	4147	2	Y	50	97	1	2	8	67
							55	9									
07	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	331	1	4254	2	Y	20	59	1			28
							22	9									
*08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	345	1	4369	2	Y	24					52
							26	9									

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
*02	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	275	1	2195	2	N	47	1	8			165
							52	9									
*03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	483	1	2689	2	N	36	3	8			198
							40	9									
*04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	435	1	2350	2	N	8	10	1	1	8	195
							9	9									
*05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	201	1	2646	2	N	19	173	1	3	8	38
							21	9									
*06	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	189	1	2443	2	N	31	1	8			68
							34	9									
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	206	1	2644	2	N	31					99
							34	9									
08	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	206	1	2610	2	N	35					134
							39	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	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	469	1	2610	2	Y	96	129	1	3	8	55
							106	9									
*04	3300	X	3033	-0-	-267	-0-	470	1	2541	2	Y	20	11	1	1	8	63
							22	9									
*05	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	201	1	2727	2	Y	20	2	8			81
							22	9									
*06	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	198	1	2554	2	Y	97	68	1	2	8	108
							107	9									
07	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	202	1	2602	2	Y	41	95	1			54
							45	9									
08	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	201	1	2539	2	Y	47					101
							52	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	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	326	1	1817	2	Y	7	2	8			41
							8	9									
*04	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	300	1	1619	2	Y	3	34	1	1	8	9
							3	9									
*05	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	143	1	1882	2	Y	5	2	8			12
							6	9									
*06	2070	N	1871	-0-	-199	-0-	134	1	1728	2	Y	8	2	8			18
							9	9									
07	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	138	1	1774	2	Y	6					24
							7	9									
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	145	1	1834	2	Y	10					34
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
*02	3857	X	3418	-0-	-439	-0-	377	1	3020	2	Y	19	1	8			69
							21	9									
*03	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	567	1	3157	2	Y	14	2	8			81
							15	9									
*04	3990	X	3503	-0-	-487	-0-	545	1	2945	2	Y	12	71	1	1	8	21
							13	9									
*05	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	246	1	3230	2	Y	9	2	8			28
							10	9									
*06	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	242	1	3128	2	Y	9	2	8			35
							10	9									
07	3751	X	3022	-0-	-729	-0-	218	1	2798	2	Y	5					40
							6	9									
08	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	214	1	2704	2	Y	8					48
							9	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

03	434	X	327	-0-	-107	-0-	55	1	272	2	Y	-0-					3
04	420	X	321	-0-	-99	-0-	53	1	268	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	372	X	279	-0-	-93	-0-	27	1	251	2	Y	1					1
							1	9									
06	360	X	292	-0-	-68	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					1
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	286	2	Y	1					1
							1	9									

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	387	1	1893	2	Y	9					39
							10	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	355	1	1720	2	Y	15	8	1			46
							17	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	200	1	1952	2	Y	8	41	1			13
							9	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	198	1	1868	2	Y	6					19
							7	9									
07	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	200	1	1881	2	Y	7					26
							8	9									
*08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	218	1	2042	2	Y	4					30
							4	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		-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	2	Y	-0-					4
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	49	1	251	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	248	N	72	-0-	-176	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					1
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	Y	-0-					1
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	32	1	277	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	545	1	2718	2	Y	9	2	8			94
							10	9									
*04	3360	X	3233	-0-	-127	-0-	529	1	2697	2	Y	6	56	1	1	8	43
							7	9									
*05	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	297	1	2774	2	Y	23	2	8			64
							25	9									
*06	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	294	1	2662	2	Y	9	1	8			72
							10	9									
07	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	310	1	2713	2	Y	7	59	1			20
							8	9									
08	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	320	1	2775	2	Y	10					30
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	398	1	2215	2	Y	12	10	1	2	8	98
							13	9									
*04	2580	N	2020	-0-	-560	-0-	313	1	1690	2	Y	15	87	1	1	8	25
							17	9									
*05	2666	N	2533	-0-	-133	-0-	178	1	2341	2	Y	13	2	8			36
							14	9									
*06	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	173	1	2238	2	Y	13	2	8			47
							14	9									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	175	1	2247	2	Y	8					55
							9	9									
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	140	1	1768	2	Y	8					63
							9	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	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	361	1	2008	2	N	46	1	8			197
							51	9									
04	2610	X	2508	-0-	-102	-0-	385	1	2082	2	N	37	10	1			224
							41	9									
*05	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	178	1	2333	2	N	26	172	1	1	8	77
							29	9									
*06	2580	X	2282	-0-	-298	-0-	162	1	2094	2	N	24	1	8			100
							26	9									
07	2666	X	2299	-0-	-367	-0-	163	1	2099	2	N	34					134
							37	9									
*08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	172	1	2173	2	N	35					169
							39	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
*02	5249	X	4583	-0-	-666	-0-	508	1	4054	2	N	19	1	8			70
							21	9									
*03	5611	X	4910	-0-	-701	-0-	744	1	4140	2	N	24	18	1	3	8	73
							26	9									
*04	5430	X	4668	-0-	-762	-0-	722	1	3902	2	N	40	1	8			112
							44	9									
*05	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	340	1	4470	2	N	13	3	8			122
							14	9									
*06	4830	X	4626	-0-	-204	-0-	331	1	4280	2	N	14	2	8			134
							15	9									
07	4898	X	4606	-0-	-292	-0-	332	1	4268	2	N	5					139
							6	9									
08	4898	X	4572	-0-	-326	-0-	334	1	4232	2	N	5					144
							6	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
*02	7192	X	6101	-0-	-1091	-0-	675	1	5389	2	Y	34	92	1	1	8	76
							37	9									
*03	7688	X	6924	-0-	-764	-0-	1050	1	5844	2	Y	27	5	8			98
							30	9									
*04	7380	X	6615	-0-	-765	-0-	1025	1	5543	2	Y	43	24	1	2	8	115
							47	9									
*05	6634	X	6571	-0-	-63	-0-	463	1	6086	2	Y	20	4	8			131
							22	9									
*06	6690	X	6342	-0-	-348	-0-	454	1	5866	2	Y	20	80	1	4	8	67
							22	9									
07	6913	X	6529	-0-	-384	-0-	470	1	6034	2	Y	23					90
							25	9									
*08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	480	1	6071	2	Y	17					107
							19	9									

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	476	2	Y	3					10
							3	9									
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	123	1	667	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	32	1	414	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	28	1	362	2	Y	2					4
							2	9									
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	52	1	674	2	Y	3					7
							3	9									
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	Y	3					10
							3	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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	204	1	1136	2	Y	3	5	1	1	8	43
							3	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	193	1	1041	2	Y	1	36	1			8
							1	9									
*05	1395	N	937	-0-	-458	-0-	66	1	869	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
06	1290	N	362	-0-	-928	-0-	26	1	335	2	Y	1					10
							1	9									
07	1271	N	332	-0-	-939	-0-	24	1	307	2	Y	1					11
							1	9									
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	Y	1					12
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
*02	6032	X	5344	-0-	-688	-0-	892	1	4429	2	Y	21	1	8			112
							23	9									
*03	6448	X	5704	-0-	-744	-0-	947	1	4721	2	Y	33	3	8			142
							36	9									
*04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	936	1	4773	2	Y	34	112	1	1	8	63
							37	9									
*05	5921	X	5861	-0-	-60	-0-	563	1	5257	2	Y	37	3	8			97
							41	9									
*06	5640	X	5429	-0-	-211	-0-	535	1	4844	2	Y	45	2	8			140
							50	9									
07	5952	X	5398	-0-	-554	-0-	550	1	4813	2	Y	32	114	1			58
							35	9									
08	5642	X	5182	-0-	-460	-0-	530	1	4597	2	Y	50					108
							55	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

03	34410	X	29753	-0-	-4657	-0-	4278	1	25379	2	N	87					220
							96	9									
04	33300	X	29628	-0-	-3672	-0-	4443	1	25083	2	N	93	181	1			132
							102	9									
05	34410	X	29667	-0-	-4743	-0-	1807	1	27766	2	N	85					217
							94	9									
06	31740	X	27240	-0-	-4500	-0-	1762	1	25382	2	N	87					304
							96	9									
07	30938	X	26693	-0-	-4245	-0-	1831	1	24843	2	N	17	177	1			144
							19	9									
08	28458	X	25988	-0-	-2470	-0-	1829	1	24084	2	N	68					212
							75	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

03	84010	X	63699	-0-	-20311	-0-	9155	1	54304	2	N	218	186	1			287
							240	9									
04	81300	X	47837	-0-	-33463	-0-	7164	1	40438	2	N	214	357	1			144
							235	9									
05	82398	X	59200	-0-	-23198	-0-	3604	1	55377	2	N	199	178	1			165
							219	9									
06	73410	X	53934	-0-	-19476	-0-	3488	1	50260	2	N	169	164	1			170
							186	9									
07	70587	X	52479	-0-	-18108	-0-	3594	1	48784	2	N	92	167	1			95
							101	9									
08	59613	X	50960	-0-	-8653	-0-	3583	1	47186	2	N	174	182	1			87
							191	9									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

03	DLQ G-10		2309	-0-	2309	3616	235	1	1682	3	Y	356					831
							392	9									
04	DLQ G-10		1180	-0-	1180	4796	1167	3	13	9	Y	12					843
05	DLQ G-10		693	-0-	693	5489	77	1	610	3	Y	5	5	1			178
							6	9									
06	2600	N	1094	-0-	-1506	3983	124	1	957	3	Y	12	9	1			181
							13	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3983					Y	NO RPT					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3983					Y	NO RPT					181

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

03	DLQ G-10		2530	-0-	2530	2719	367	1	2161	3	Y	2					536
							2	9									
04	DLQ G-10		8502	-0-	8502	11221	856	1	7582	3	Y	58					594
							64	9									
05	DLQ G-10		8772	-0-	8772	19993	980	1	7717	3	Y	68	68	1			23
							75	9									
06	29500	X	9507	-0-	-19993	-0-	1135	1	8267	3	Y	95	75	1			43
							105	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					43

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

03	DLQ G-10		3302	-0-	3302	6139	394	1	2898	3	Y	9					375
							10	9									
04	DLQ G-10		4089	-0-	4089	10228	411	1	3643	3	Y	32					407
							35	9									
05	DLQ G-10		3649	-0-	3649	13877	408	1	3210	3	Y	28	28	1			190
							31	9									
06	17142	X	3265	-0-	-13877	-0-	371	1	2858	3	Y	33	26	1			197
							36	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					197

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

03	0	Z	29629	-0-	29629	1099442	3577	1	25951	3	Y	92					1614
							101	9									
04	0	Z	26625	-0-	26625	1126067	2678	1	23740	3	Y	188					1802
							207	9									
05	0	Z	25378	-0-	25378	1151445	2834	1	22327	3	Y	197	197	1			182
							217	9									
06	0	Z	23503	-0-	23503	1174948	2646	1	20396	3	Y	419	371	1			230
							461	9									
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1174948					Y	NO RPT					230
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1174948					Y	NO RPT					230

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

03	0	W	36972	-0-	36972	969746	4470	1	32502	3	Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	969746					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	31284	-0-	31284	1001030	3494	1	27523	3	Y	243	243	1			310
							267	9									
06	0	W	29301	-0-	29301	1030331	3328	1	25651	3	Y	293	232	1			371
							322	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1030331					Y	NO RPT					371
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1030331					Y	NO RPT					371

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	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					212
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					212
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					212
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					212
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7513	2	18	9	N	16					228
08	DLQ G-10		5726	-0-	5726	5726	5720	2	6	9	N	5					233

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	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					102
04	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10856	2	7	9	N	6					108
05	3100	X	1634	-0-	-1466	-0-	1634	2			N	-0-					108
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					108
07	3100	X	14	-0-	-3086	-0-	14	2			N	-0-					108
08	DLQ G-10		2872	-0-	2872	2872	2855	2	17	9	N	15					123

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	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	1740	1	5296	2	N	-0-					110
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1629	1	4082	2	N	-0-					110
05	5797	X	4089	-0-	-1708	-0-	1646	1	2443	2	N	-0-					110
06	5610	X	4944	-0-	-666	-0-	1653	1	3282	2	N	8					118
							9	9									
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	1758	1	4852	2	N	20					138
							22	9									
08	DLQ G-10		4413	-0-	4413	4413	1504	1	2901	2	N	7					145
							8	9									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	N	-0-					122
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					122
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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	868	X	190	-0-	-678	-0-	47	1	143	2	N	-0-					67
04	840	X	340	-0-	-500	-0-	97	1	243	2	N	-0-					67
05	434	X	163	-0-	-271	-0-	66	1	97	2	N	-0-					67
06	420	X	84	-0-	-336	-0-	28	1	56	2	N	-0-					67
07	403	X	91	-0-	-312	-0-	24	1	67	2	N	-0-					67
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	3408	1	4381	2	N	-0-					140
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	3275	1	3948	2	N	-0-					140
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	3400	1	3465	2	N	-0-					140
06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	3298	1	4271	2	N	20					160
							22	9									
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	3377	1	2872	2	N	-0-					160
08	DLQ G-10		7901	-0-	7901	7901	3408	1	4493	2	N	-0-					160

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	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	760	1	2329	2	N	18					198
							20	9									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	864	1	2546	2	N	10					208
							11	9									
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	726	1	2121	2	N	4					212
							4	9									
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	630	1	1345	2	N	-0-					212
07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	455	1	1105	2	N	-0-					212
08	DLQ G-10		3648	-0-	3648	3648	942	1	2706	2	N	-0-					212

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	2302					N	-0-					8
04	5714	X	3412	-0-	-2302	-0-	3412	2			N	-0-					8
05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					8
06	2370	X	1982	-0-	-388	-0-	1982	2			N	-0-					8
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					8
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	9144	-0-	-2512	-0-	2825	1	6220	2	N	90					213
							99	9									
04	10680	X	9804	-0-	-876	-0-	3058	1	6740	2	N	5					218
							6	9									
05	11036	X	9304	-0-	-1732	-0-	2966	1	6338	2	N	-0-					218
06	9750	X	8639	-0-	-1111	-0-	3280	1	5359	2	N	-0-					218
07	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	3554	1	6704	2	N	-0-					218
08	DLQ G-10		8869	-0-	8869	8869	2881	1	5988	2	N	-0-					218

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2707	2	1	9	N	1	1	8			35
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					35
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					35
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					35
08	DLQ G-10		3674	-0-	3674	3674	3665	2	9	9	N	8					43

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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	909	1	2788	2	N	39	182	1			165
							43	9									
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	426	1	1255	2	N	11					176
							12	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	802	1	2341	2	N	-0-					176
06	2040	X	1374	-0-	-666	-0-	438	1	936	2	N	-0-					176
07	2108	X	1663	-0-	-445	-0-	485	1	1178	2	N	-0-					176
08	DLQ G-10		2594	-0-	2594	2594	670	1	1924	2	N	-0-					176

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	169	1	515	2	N	-0-					22
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	168	1	422	2	N	-0-					22
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	245	1	364	2	N	-0-					22
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	212	1	421	2	N	-0-					22
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	174	1	481	2	N	-0-					22
08	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	452	1	873	2	N	-0-					22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	473	1	3251	2	N	6					147
							7	9									
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	459	1	3081	2	N	7					154
							8	9									
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	445	1	2931	2	N	7					161
							8	9									
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	428	1	2941	2	N	7					168
							8	9									
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	450	1	3322	2	N	6					174
							7	9									
*08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	339	1	2804	2	N	2					176
							2	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	302	1	2078	2	N	6					287
							7	9									
04	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	291	1	1950	2	N	-0-					287
05	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	305	1	2007	2	N	1					288
							1	9									
06	2310	N	2154	-0-	-156	-0-	272	1	1873	2	N	8					296
							9	9									
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	325	1	2394	2	N	8					304
							9	9									
08	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	236	1	1952	2	N	4					308
							4	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	1620	1	9362	3	Y	-0-					13
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	1447	1	8911	3	Y	-0-					13
05	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	1656	1	9653	3	Y	-0-					13
06	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	1603	1	9263	3	Y	-0-					13
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			Y	-0-					13
08	11315	X	8792	-0-	-2523	-0-	8792	3			Y	-0-					13

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 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	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	672	1	3887	3	Y	-0-					13
04	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	606	1	3729	3	Y	-0-					13
05	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	687	1	4004	3	Y	-0-					13
06	4560	X	4507	-0-	-53	-0-	665	1	3842	3	Y	-0-					13
07	4712	X	3600	-0-	-1112	-0-	3600	3			Y	-0-					13
08	4681	X	3775	-0-	-906	-0-	3775	3			Y	-0-					13

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 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
03	434	N	141	-0-	-293	-0-	21	1	120	3	Y	-0-					12
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					12
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	3	Y	-0-					12
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-					12
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					12
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					12

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20274	X	13515	-0-	-6759	-0-	1993	1	11522	3	Y	-0-					8
04	19560	X	11001	-0-	-8559	-0-	1537	1	9464	3	Y	-0-	1	5			7
05	20212	X	11751	-0-	-8461	-0-	1721	1	10030	3	Y	-0-					7
06	15390	X	11291	-0-	-4099	-0-	1666	1	9625	3	Y	-0-					7
07	14570	X	8683	-0-	-5887	-0-	8683	3			Y	-0-					7
08	10943	X	8803	-0-	-2140	-0-	8803	3			Y	-0-					7

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	5487	X	5345	-0-	-142	-0-	788	1	4557	3	Y	-0-					13
04	5310	X	4405	-0-	-905	-0-	615	1	3790	3	Y	-0-					13
05	5487	X	4363	-0-	-1124	-0-	639	1	3724	3	Y	-0-					13
06	5310	X	4192	-0-	-1118	-0-	618	1	3574	3	Y	-0-					13
07	5487	X	3229	-0-	-2258	-0-	3229	3			Y	-0-					13
08	5332	X	3896	-0-	-1436	-0-	3896	3			Y	-0-					13

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	1904	-0-	-3831	-0-	281	1	1623	3	Y	-0-					16
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	1009	1	6213	3	Y	-0-					16
05	5022	X	2227	-0-	-2795	-0-	326	1	1901	3	Y	-0-					16
06	2910	X	2141	-0-	-769	-0-	316	1	1825	3	Y	-0-					16
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	960	1	6182	3	Y	-0-					16
08	7471	X	4845	-0-	-2626	-0-	1243	1	3602	3	Y	-0-					16

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 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	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	607	1	3510	3	Y	-0-					13
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	576	1	3549	3	Y	-0-					13
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	865	1	5042	3	Y	-0-					13
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	837	1	4839	3	Y	-0-					13
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			Y	-0-					13
08	5828	X	3058	-0-	-2770	-0-	3058	3			Y	-0-					13

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 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	T. A.		18369	-0-	18369	35316	5803	1	12566	3	Y	-0-					97
04	T. A.		20492	-0-	20492	55808	5615	1	14877	3	Y	-0-					97
05	T. A.		21809	-0-	21809	77617	5803	1	16006	3	Y	-0-					97
06	T. A.		21971	-0-	21971	99588	5615	1	16356	3	Y	-0-					97
07	119968	X	20380	-0-	-99588	-0-	1219	1	19161	3	Y	-0-					97
*08	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	495	1	18756	3	Y	121	164	1			54
							133	9									

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	T. A.		1650	-0-	1650	3155	521	1	1129	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1842	-0-	1842	4997	505	1	1337	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1959	-0-	1959	6956	521	1	1438	3	Y	-0-					-0-
06	8931	X	1975	-0-	-6956	-0-	505	1	1470	3	Y	-0-					-0-
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	1953	X	379	-0-	-1574	-0-	10	1	366	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-62	-0-	82	1	476	3	N	-0-					13
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	75	1	464	3	N	-0-					13
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	87	1	507	3	N	-0-					13
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	84	1	487	3	N	-0-					13
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	571	1	445	3	N	-0-					13
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1280	1	407	3	N	-0-					13

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3535	-0-	-1115	-0-	3535	2			N	-0-					141
04	4500	X	4475	-0-	-25	-0-	4475	2			N	-0-					141
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					141
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					141
07	4619	X	3823	-0-	-796	-0-	3823	2			N	-0-					141
08	DLQ	G-10	4127	-0-	4127	4127	4127	2			N	-0-					141

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7179	-0-	-695	-0-	7179	2			N	-0-					58
04	7380	X	7308	-0-	-72	-0-	7255	2	53	9	N	48					106
05	6882	X	6739	-0-	-143	-0-	6724	2	15	9	N	14					120
06	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7631	2	22	9	N	20					140
07	7564	X	7558	-0-	-6	-0-	7558	2			N	-0-					140
08	DLQ	G-10	6445	-0-	6445	6445	6423	2	22	9	N	20					160

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7743	-0-	-844	-0-	7743	2			N	-0-					130
04	8310	X	7063	-0-	-1247	-0-	7063	2			N	-0-					130
05	8060	X	5957	-0-	-2103	-0-	5957	2			N	-0-					130
06	7800	X	7580	-0-	-220	-0-	7580	2			N	-0-					130
07	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					130
08	DLQ	G-10	5432	-0-	5432	5432	5432	2			N	-0-					130

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	714	1	5107	3	N	-0-					95
04	6210	X	5411	-0-	-799	-0-	703	1	4708	3	N	-0-					95
05	6417	X	5652	-0-	-765	-0-	731	1	4827	3	N	85					180
							94	9									
06	6210	X	3306	-0-	-2904	-0-	338	1	2968	3	N	-0-					180
07	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	641	1	5097	3	N	1	160	1			21
							1	9									
08	5828	X	5254	-0-	-574	-0-	559	1	4695	3	N	-0-					21

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	141	1	1512	3	N	-0-					23
04	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	130	1	1294	3	N	-0-					23
05	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	124	1	1218	3	N	-0-					23
06	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	112	1	1392	3	N	-0-					23
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	143	1	1591	3	N	94					117
							103	9									
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	122	1	1519	3	N	-0-					117

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	2	1	143	2	N	-0-					52
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	2	1	117	2	N	-0-					52
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					52
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					52
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					52
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					52

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	2			N	-0-					40
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1					41
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					41
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					41
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					41
08	1426	N	293	-0-	-1133	-0-	293	2			N	-0-					41

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					17
04	1140	X	190	-0-	-950	-0-	190	2			N	-0-					17
05	1178	X	649	-0-	-529	-0-	649	2			N	-0-					17
06	1140	X	652	-0-	-488	-0-	652	2			N	-0-					17
07	1116	X	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					17
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					17

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	112	X	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					109
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					109
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	-0-					109
06	120	X	98	-0-	-22	-0-	15	1	83	2	N	-0-					109
07	124	X	115	-0-	-9	-0-	16	1	99	2	N	-0-					109
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
*08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	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	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	912	-0-	-297	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	2903	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

03	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	420	N	45	-0-	-375	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	434	N	83	-0-	-351	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45849	X	27016	-0-	-18833	-0-	27016	3			N	-0-					-0-
04	38130	X	23166	-0-	-14964	-0-	23166	3			N	-0-					-0-
05	37634	X	21515	-0-	-16119	-0-	21515	3			N	-0-					-0-
06	34800	X	20623	-0-	-14177	-0-	20623	3			N	-0-					-0-
07	31899	X	21980	-0-	-9919	-0-	21980	3			N	-0-					-0-
08	27001	X	18309	-0-	-8692	-0-	18309	3			N	-0-					-0-
	DODD, RUBY UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 267807	COMPL. DATE 01/23/2013				TOTAL DEPTH 9808		PERF. 6394 - 6406				
03	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-					-0-
04	4080	X	10	-0-	-4070	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	39	2	24	9	Y	22	14	1			8
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	257	2	149	9	Y	135	79	1			64
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	52	87	1			29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
	LONGINO, ET AL UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 280427	COMPL. DATE 09/16/2015				TOTAL DEPTH 9915		PERF. 6483 - 6493				
03	434	X	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	420	X	153	-0-	-267	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	434	X	105	-0-	-329	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	434	X	51	-0-	-383	-0-	51	3			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

03	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

03	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	242	1	4459	2	N	-0-					-0-
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	233	1	4393	2	N	-0-					-0-
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	235	1	4758	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4465	-0-	-95	-0-	214	1	4251	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4718	-0-	-56	-0-	231	1	4487	2	N	-0-					-0-
*08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	235	1	4580	2	N	-0-					-0-
	WALTON, ROBERT GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 106298	COMPL. DATE 09/18/1995				TOTAL DEPTH 9878		PERF. 6298 - 6301				
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
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	2108	X	2068	-0-	-40	-0-	106	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	106	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2059	-0-	-204	-0-	97	1	1962	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1821	-0-	-369	-0-	87	1	1734	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1885	-0-	-378	-0-	92	1	1793	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1870	-0-	-300	-0-	91	1	1779	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	137	1	2529	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	120	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	131	1	2647	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2382	-0-	-288	-0-	114	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	135	1	2626	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2327	-0-	-401	-0-	114	1	2213	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

03	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	153	1	2827	2	N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	162	1	3053	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	156	1	3145	2	N	-0-					-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	157	1	3119	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	162	1	3148	2	N	-0-					-0-
*08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	163	1	3181	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	1819	-0-	-537	-0-	94	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	124	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	111	1	2249	2	N	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	107	1	2129	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	111	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	106	1	2073	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

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
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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	2	N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	110	1	2072	2	N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	98	1	1976	2	N	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	114	1	2255	2	N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	118	1	2297	2	N	-0-					-0-
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	121	1	2360	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-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2310	-0-	-325	-0-	119	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	118	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	109	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2100	-0-	-300	-0-	101	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2228	-0-	-252	-0-	109	1	2119	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	104	1	2027	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	964	-0-	-338	-0-	50	1	914	2	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	982	-0-	-382	-0-	46	1	936	2	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	57	1	1120	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	1316	-0-	-2063	-0-	68	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	155	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	202	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	208	1	4135	2	N	-0-					-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	222	1	4311	2	N	-0-					-0-
*08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	197	1	3832	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3436	-0-	-780	-0-	177	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2732	-0-	-1348	-0-	138	1	2594	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3451	-0-	-796	-0-	163	1	3288	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3079	-0-	-1031	-0-	148	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3283	-0-	-964	-0-	161	1	3122	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	134	1	2605	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	899	X	14	-0-	-885	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	18	-0-	-2652	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	29	-0-	-2730	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	14	-0-	-2745	-0-	14	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	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 #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

03	62	X	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	X	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	X	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	87	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	84	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	83	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	53	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1115	-0-	-590	-0-	55	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1119	-0-	-431	-0-	55	1	1064	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

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
WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					223
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					223
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					223
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
05	14B2	EXT		1092	-0-	1092	1092	807	3	285 9	N	259					401
06	14B2	EXT		426	-0-	426	1518	359	3	67 9	N	61	180	1			282
*07	14B2	EXT		2561	-0-	2561	4079	2359	3	202 9	N	184	182	1			284
*08	6042	X		1963	-0-	-4079	-0-	1912	3	51 9	N	46	185	1			145

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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1405	-0-	-517	-0-	977	3	428	9	N	389	359	1			228
04	1980	X	487	-0-	-1493	-0-	452	3	35	9	N	32					260
05	2046	X	1161	-0-	-885	-0-	911	3	250	9	N	227					487
06	1350	N	265	-0-	-1085	-0-	244	3	21	9	N	19	179	1			327
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	859	3	436	9	N	396	354	1			369
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	964	3	322	9	N	293	532	1			130

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					258
04	T. A.		80	-0-	80	80	69	3	11	9	N	10					268
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					268
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-	182	1			86
07	149	X	69	-0-	-80	-0-	69	3			N	-0-					86
*08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					86

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

03	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	1001	3	459	9	N	417	359	1			228
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1251	3	512	9	N	465	535	1			158
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1427	3	546	9	N	496	357	1			297
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1232	3	433	9	N	394	533	1			158
07	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	1026	3	353	9	N	321	354	1			125
*08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1618	3	593	9	N	539	533	1			131

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

03	1705	N	240	-0-	-1465	-0-	162	3	78	9	N	71					253
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	135	3	15	9	N	14	174	1			93
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	197	3	94	9	N	85					178
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	150	3	57	9	N	52					230
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	306	3	165	9	N	150	173	1			207
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					207

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1566	3	107	9	N	97					253
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1383	3	40	9	N	36	186	1			103
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1602	3	74	9	N	67					170
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1774	3	88	9	N	80	190	1			60
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1379	3	74	9	N	67					127
08	1240	N	663	-0-	-577	-0-	580	3	83	9	N	75					202

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC 176882
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 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 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-

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	155	X	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					102
04	180	X	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-					102
05	186	X	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					102
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					102
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					102
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238

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	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	390 102	1 9	1419	3	N	93					200
04	1470	X	1459	-0-	-11	-0-	420 52	1 9	987	3	N	47					247
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	405 106	1 9	1692	3	N	96	178	1			165
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	375 90	1 9	1144	3	N	82					247
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	465 94	1 9	1162	3	N	85	182	1			150
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					150

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	225 52	1 9	215	3	N	47					110
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	450 61	1 9	551	3	N	55					165
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	465 11	1 9	578	3	N	10					175
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	450 33	1 9	648	3	N	30					205
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	465 24	1 9	757	3	N	22					227
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					227

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	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	465 14	1 9	2449	3	N	13					112
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	450 3	1 9	2426	3	N	3					115
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	465 8	1 9	2218	3	N	7					122
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	2116	3	N	2					124
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	465	1	2254	3	N	-0-					124
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					124

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

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	849	-0-	-81	-0-	225 8	1 9	616	3	N	7					75
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	195 19	1 9	741	3	N	17					92
05	1457	N	755	-0-	-702	-0-	180 13	1 9	562	3	N	12					104
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	225 18	1 9	678	3	N	16					120
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	180 13	1 9	644	3	N	12					132
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					132

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7070	3	518	9	N	471	357	1			386
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	6866	3	520	9	N	473	564	1			295
05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7215	3	545	9	N	495	539	1			251
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7026	3	536	9	N	487	529	1			209
07	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7292	3	569	9	N	517	534	1			192
*08	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7358	3	519	9	N	472	362	1			302

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

03	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1237	3	283	9	N	257	183	1			211
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1801	3	242	9	N	220	175	1			256
05	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1419	3	257	9	N	234	366	1			124
06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1090	3	255	9	N	232	175	1			181
07	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	1166	3	251	9	N	228	190	1			219
08	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1355	3	230	9	N	209	167	1			261

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

03	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	2367	3	432	9	N	393	553	1			93
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2349	3	416	9	N	378	353	1			118
05	2852	X	2830	-0-	-22	-0-	2438	3	392	9	N	356	359	1			115
06	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	2199	3	402	9	N	365	355	1			125
07	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	1757	3	370	9	N	336	176	1			285
08	2821	N	2264	-0-	-557	-0-	1892	3	372	9	N	338	537	1			86

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	5747	3	967	9	N	879	903	1			199
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5032	3	935	9	N	850	716	1			333
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	4548	3	902	9	N	820	894	1			259
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4092	3	900	9	N	818	874	1			203
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4179	3	816	9	N	742	706	1			239
*08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	4783	3	849	9	N	772	710	1			301

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

03	8618	X	8057	-0-	-561	-0-	6472	3	1585	9	N	1441	1782	1			113
04	8340	X	8002	-0-	-338	-0-	6410	3	1592	9	N	1447	1253	1			307
05	8618	X	8427	-0-	-191	-0-	6792	3	1635	9	N	1486	1613	1			180
06	8340	X	7922	-0-	-418	-0-	6386	3	1536	9	N	1396	1411	1			165
07	8618	X	8393	-0-	-225	-0-	6795	3	1598	9	N	1453	1416	1			202
*08	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	6895	3	1555	9	N	1414	1269	1			347

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	892	-0-	-658	-0-	272	3	620	9	N	564	539	1			241
04	2070	N	714	-0-	-1356	-0-	197	3	517	9	N	470	533	1			178
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	442	3	424	9	N	385	355	1			208
06	870	N	489	-0-	-381	-0-	80	3	409	9	N	372	354	1			226
07	744	N	489	-0-	-255	-0-	26	3	463	9	N	421	368	1			279
08	868	N	444	-0-	-424	-0-	26	3	418	9	N	380	355	1			304

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					120
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	26	3	70	9	N	64					184
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	9	N	1					185
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					185
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					185
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					185

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	4303	3	872	9	N	793	903	1			139
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5085	3	838	9	N	762	532	1			369
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	4982	3	826	9	N	751	881	1			239
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4334	3	721	9	N	655	539	1			355
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	4641	3	850	9	N	773	706	1			422
*08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4195	3	827	9	N	752	1080	1			94

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	2774	3	497	9	N	452	360	1			208
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2152	3	317	9	N	288	357	1			139
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	2938	3	614	9	N	558	549	1			148
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2715	3	471	9	N	428	358	1			218
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2532	3	312	9	N	284	174	1			328
*08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3089	3	593	9	N	539	714	1			153

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	1963	3	381	9	N	346	356	1			204
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1579	3	333	9	N	303	352	1			155
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1505	3	362	9	N	329	344	1			140
06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1490	3	339	9	N	308	174	1			274
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1584	3	363	9	N	330	359	1			245
*08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1647	3	353	9	N	321	356	1			210

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

03	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	3980	3	655	9	N	595	724	1			168
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4471	3	655	9	N	595	540	1			223
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4223	3	629	9	N	572	557	1			238
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	4554	3	642	9	N	584	534	1			288
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	4720	3	624	9	N	567	536	1			319
*08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	4825	3	637	9	N	579	722	1			176

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

03	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8560	3	441	9	N	401	530	1			130
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7143	3	364	9	N	331	177	1			284
05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7722	3	399	9	N	363	535	1			112
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6172	3	370	9	N	336	351	1			97
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	6852	3	342	9	N	311	182	1			226
*08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8462	3	414	9	N	376	353	1			249

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	526	3	101	9	N	92					167
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	720	3	134	9	N	122					289
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	351	3	138	9	N	125	356	1			58
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	511	3	112	9	N	102					160
07	868	N	604	-0-	-264	-0-	488	3	116	9	N	105	175	1			90
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	485	3	118	9	N	107					197

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2095	3	330	9	N	300	179	1			214
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	1975	3	285	9	N	259	353	1			120
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2007	3	317	9	N	288	178	1			230
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1766	3	282	9	N	256	361	1			125
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1856	3	330	9	N	300	178	1			247
*08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	1852	3	304	9	N	276	354	1			169

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	3735	3	844	9	N	767	885	1			199
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	3724	3	827	9	N	752	714	1			237
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4069	3	823	9	N	748	891	1			94
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	3575	3	729	9	N	663	538	1			219
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3315	3	751	9	N	683	713	1			189
08	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	2711	3	722	9	N	656	713	1			132

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	256	3	677	9	N	615	723	1			234
04	990	N	798	-0-	-192	-0-	176	3	622	9	N	565	355	1			444
05	992	N	758	-0-	-234	-0-	39	3	719	9	N	654	888	1			210
06	900	N	630	-0-	-270	-0-	38	3	592	9	N	538	528	1			220
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	16	3	656	9	N	596	529	1			287
08	744	N	619	-0-	-125	-0-	33	3	586	9	N	533	533	1			287

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6071	3	484	9	N	440	360	1			462
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	5837	3	490	9	N	445	536	1			371
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6185	3	440	9	N	400	542	1			229
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	5649	3	465	9	N	423	351	1			301
07	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6279	3	474	9	N	431	365	1			367
*08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6154	3	442	9	N	402	533	1			236

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

03	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	1621	3	404	9	N	367	355	1			256
04	2280	N	1846	-0-	-434	-0-	1524	3	322	9	N	293	353	1			196
05	2201	N	1765	-0-	-436	-0-	1381	3	384	9	N	349	179	1			366
06	1950	N	1412	-0-	-538	-0-	1059	3	353	9	N	321	533	1			154
07	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1238	3	320	9	N	291	174	1			271
08	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1229	3	418	9	N	380	534	1			117

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

03	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	2786	3	713	9	N	648	716	1			264
04	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	2145	3	648	9	N	589	548	1			305
05	3565	X	2587	-0-	-978	-0-	2001	3	586	9	N	533	541	1			297
06	3450	X	2536	-0-	-914	-0-	1920	3	616	9	N	560	708	1			149
07	3503	X	2482	-0-	-1021	-0-	1867	3	615	9	N	559	528	1			180
08	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	2331	3	688	9	N	625	541	1			264

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3044	3	321	9	N	292	359	1			69
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2797	3	326	9	N	296	179	1			186
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2667	3	325	9	N	295	362	1			119
06	2580	X	2482	-0-	-98	-0-	2187	3	295	9	N	268	183	1			204
07	2666	X	2273	-0-	-393	-0-	1929	3	344	9	N	313	343	1			174
08	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	2183	3	293	9	N	266	356	1			84

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	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	1090	3	322	9	N	293	179	1			254
04	1620	N	970	-0-	-650	-0-	658	3	312	9	N	284	184	1			354
05	1767	N	941	-0-	-826	-0-	659	3	282	9	N	256	358	1			252
06	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1007	3	290	9	N	264	365	1			151
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1437	3	301	9	N	274	184	1			241
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1198	3	294	9	N	267	361	1			147

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	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	7646	3	1143	9	N	1039	1091	1			191
04	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	7148	3	1077	9	N	979	832	1			338
05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	7497	3	1111	9	N	1010	1060	1			288
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	6777	3	1070	9	N	973	1087	1			174
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	7547	3	1119	9	N	1017	855	1			336
*08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	7532	3	1113	9	N	1012	1242	1			106

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	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2425	3	590	9	N	536	716	1			94
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2482	3	568	9	N	516	431	1			179
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2697	3	567	9	N	515	532	1			162
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2550	3	576	9	N	524	362	1			324
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	2738	3	576	9	N	524	726	1			122
*08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	2974	3	579	9	N	526	359	1			289

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	12586	X	12432	-0-	-154	-0-	11746	3	686	9	N	624	533	1			259
04	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	11567	3	723	9	N	657	533	1			383
05	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	11936	3	678	9	N	616	725	1			274
06	12150	X	11758	-0-	-392	-0-	11075	3	683	9	N	621	729	1			166
07	12586	X	12495	-0-	-91	-0-	11820	3	675	9	N	614	529	1			251
*08	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	11984	3	661	9	N	601	718	1			134

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	7223	X	6317	-0-	-906	-0-	5920	3	397	9	N	361	533	1			134
04	6990	X	5710	-0-	-1280	-0-	5336	3	374	9	N	340	178	1			296
05	6851	X	5740	-0-	-1111	-0-	5332	3	408	9	N	371	364	1			303
06	6570	X	5384	-0-	-1186	-0-	5019	3	365	9	N	332	364	1			271
07	6510	X	5433	-0-	-1077	-0-	5078	3	355	9	N	323	378	1			216
08	6324	X	6026	-0-	-298	-0-	5624	3	402	9	N	365	363	1			218

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	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	9709	3	818	9	N	744	717	1			236
04	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9082	3	757	9	N	688	715	1			209
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	9677	3	783	9	N	712	735	1			186
06	8610	X	7697	-0-	-913	-0-	6986	3	711	9	N	646	533	1			299
07	8897	X	7651	-0-	-1246	-0-	6979	3	672	9	N	611	729	1			181
*08	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	8395	3	754	9	N	685	547	1			319

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	14613	3	900	9	N	818	898	1			211
04	14850	X	14834	-0-	-16	-0-	13994	3	840	9	N	764	716	1			259
05	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	14543	3	861	9	N	783	900	1			142
06	14850	X	14274	-0-	-576	-0-	13489	3	785	9	N	714	712	1			144
07	15345	X	14374	-0-	-971	-0-	13561	3	813	9	N	739	540	1			343
08	15345	X	15084	-0-	-261	-0-	14246	3	838	9	N	762	919	1			186

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	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2946	3	150	9	N	136	178	1			156
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3945	3	206	9	N	187	177	1			166
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3871	3	191	9	N	174	187	1			153
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2621	3	147	9	N	134	176	1			111
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3698	3	195	9	N	177	177	1			111
*08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3579	3	188	9	N	171	176	1			106

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	7564	X	6919	-0-	-645	-0-	6712	3	207	9	N	188	175	1			83
04	7320	X	6476	-0-	-844	-0-	6293	3	183	9	N	166	177	1			72
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6617	3	183	9	N	166	185	1			53
06	6690	X	6578	-0-	-112	-0-	6404	3	174	9	N	158	173	1			38
07	6913	X	6870	-0-	-43	-0-	6698	3	172	9	N	156					194
08	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	6721	3	175	9	N	159	183	1			170

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	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	12793	3	726	9	N	660	721	1			173
04	12150	X	11433	-0-	-717	-0-	10794	3	639	9	N	581	536	1			218
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	11955	3	706	9	N	642	733	1			127
06	12150	X	10925	-0-	-1225	-0-	10269	3	656	9	N	596	530	1			193
07	12555	X	10713	-0-	-1842	-0-	10083	3	630	9	N	573	548	1			218
08	12555	X	9884	-0-	-2671	-0-	9270	3	614	9	N	558	535	1			241

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	2431	-0-	-545	-0-	2387	3	44	9	N	40					129
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3367	3	42	9	N	38					167
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3369	3	37	9	N	34					201
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3270	3	31	9	N	28					229
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3317	3	30	9	N	27	176	1			80
*08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3643	3	24	9	N	22					102

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	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	30091	3	2168	9	N	1971	1961	1			316
04	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	28438	3	2037	9	N	1852	1785	1			383
05	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	29130	3	2047	9	N	1861	1838	1			406
06	28980	X	27037	-0-	-1943	-0-	25266	3	1771	9	N	1610	1775	1			241
07	29946	X	29066	-0-	-880	-0-	27133	3	1933	9	N	1757	1634	1			364
*08	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	29809	3	2081	9	N	1892	1964	1			292

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	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6286	3	374	9	N	340	365	1			241
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6016	3	374	9	N	340	365	1			216
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5219	3	310	9	N	282	368	1			130
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5564	3	338	9	N	307	185	1			252
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3099	3	332	9	N	302	375	1			179
*08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2528	3	362	9	N	329	356	1			152

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1850	3	44	9	N	40					102
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1859	3	43	9	N	39					141
05	1705	N	1284	-0-	-421	-0-	1266	3	18	9	N	16					157
06	1650	N	310	-0-	-1340	-0-	297	3	13	9	N	12					169
07	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	1268	3	22	9	N	20					189
*08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2641	3	53	9	N	48					237

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	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6373	3	440	9	N	400	549	1			130
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	5735	3	417	9	N	379	353	1			156
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5921	3	447	9	N	406	378	1			184
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6224	3	408	9	N	371	353	1			202
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6113	3	437	9	N	397	368	1			231
08	6355	X	5835	-0-	-520	-0-	5419	3	416	9	N	378	368	1			241

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	806	N	536	-0-	-270	-0-	473	3	63	9	N	57					250
04	1170	N	17	-0-	-1153	-0-	17	3			N	-0-					250
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					250
06	540	N	23	-0-	-517	-0-	16	3	7	9	N	6					256
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					256
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	3	6	9	N	5					261

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	7998	X	7958	-0-	-40	-0-	7773	3	185	9	N	168	179	1			201
04	7740	X	7138	-0-	-602	-0-	6970	3	168	9	N	153	178	1			176
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7444	3	182	9	N	165	180	1			161
06	7710	X	6874	-0-	-836	-0-	6721	3	153	9	N	139	183	1			117
07	7967	X	7482	-0-	-485	-0-	7311	3	171	9	N	155	192	1			80
08	7967	X	7788	-0-	-179	-0-	7622	3	166	9	N	151					231

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	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2563	3	120	9	N	109	174	1			59
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2386	3	179	9	N	163					222
05	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	1785	3	119	9	N	108	179	1			151
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3830	3	155	9	N	141	177	1			115
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3736	3	145	9	N	132					247
*08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2369	3	150	9	N	136	177	1			206

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	11811	X	11224	-0-	-587	-0-	11169	3	55	9	N	50					122
04	11430	X	10671	-0-	-759	-0-	10616	3	55	9	N	50					172
05	11749	X	11157	-0-	-592	-0-	11099	3	58	9	N	53	193	1			32
06	11340	X	10903	-0-	-437	-0-	10848	3	55	9	N	50					82
07	11532	X	11165	-0-	-367	-0-	11104	3	61	9	N	55					137
08	11222	X	11211	-0-	-11	-0-	11148	3	63	9	N	57					194

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	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	7051	3	1235	9	N	1123	1424	1			99
04	7890	X	5747	-0-	-2143	-0-	4667	3	1080	9	N	982	731	1			350
05	8153	X	5726	-0-	-2427	-0-	4556	3	1170	9	N	1064	1216	1			198
06	7890	X	5264	-0-	-2626	-0-	4202	3	1062	9	N	965	1046	1			117
07	8153	X	4703	-0-	-3450	-0-	3611	3	1092	9	N	993	882	1			228
08	8153	X	4814	-0-	-3339	-0-	3672	3	1142	9	N	1038	1040	1			226

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	56	2	119	9	N	108	165	1	45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	170	1	40
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	161	2	59	9	N	54			94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61			155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	186	1	62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

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	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5534	-0-	5534	5534	4295	2	1239	9	N	1126	1146	1	319
04	DLQ G-10		5014	-0-	5014	10548	4313	2	701	9	N	637	774	1	182
05	DLQ G-10		5512	-0-	5512	16060	4317	2	1195	9	N	1086	974	1	294
06	DLQ G-10		4529	-0-	4529	20589	3878	2	651	9	N	592	754	1	132
*07	25550	X	4961	-0-	-20589	-0-	4055	2	906	9	N	824	747	1	209
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209

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	EOM BALANCE
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	624	2	409	9	N	372	390	1	124
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1098	2	472	9	N	429	388	1	165
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1663	2	595	9	N	541	541	1	165
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1663	2	595	9	N	541	541	1	165
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1089	2	289	9	N	263	363	1	65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

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	EOM BALANCE
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	1790	2	805	9	N	732	757	1	266
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	1863	2	824	9	N	749	775	1	240
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	1948	2	628	9	N	571	571	1	240
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	1948	2	628	9	N	571	571	1	240
*07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2148	2	520	9	N	473	548	1	165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

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	EOM BALANCE
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	1798	2	614	9	N	558	573	1	137
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1651	2	400	9	N	364	389	1	112
05	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	1892	2	538	9	N	489	563	1	38
06	2820	X	2251	-0-	-569	-0-	1746	2	505	9	N	459	373	1	124
07	2418	X	2271	-0-	-147	-0-	1731	2	540	9	N	491	538	1	77
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			77

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	542	2	396	9	N	360	370	1	185
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	672	2	371	9	N	337	373	1	149
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	876	2	384	9	N	349	384	1	114
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	782	2	355	9	N	323	387	1	50
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	998	2	435	9	N	395	358	1	87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	533	1	701	2	N	83	181	1			134
							91	9									
04	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	516	1	703	2	N	80					214
							88	9									
*05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	534	1	718	2	N	74	178	1			110
							81	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	516	1	760	2	N	74					184
							81	9									
07	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	533	1	616	2	N	78	185	1			77
							86	9									
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	533	1	652	2	N	63					140
							69	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	5009	-0-	-2245	-0-	506	1	4073	2	N	391	349	1			266
							430	9									
04	4950	X	3350	-0-	-1600	-0-	516	1	2503	2	N	301	353	1			214
							331	9									
*05	5115	X	3870	-0-	-1245	-0-	533	1	2919	2	N	380	365	1			229
							418	9									
*06	4950	X	3237	-0-	-1713	-0-	505	1	2431	2	N	274	362	1			141
							301	9									
07	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	533	1	3683	2	N	481	338	1			284
							529	9									
08	5022	X	3666	-0-	-1356	-0-	496	1	2809	2	N	328	345	1			267
							361	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	310	1	2932	2	N	80	173	1			95
							88	9									
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	300	1	943	2	N	103	2	8			196
							113	9									
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	310	1	1506	2	N	68	169	1			95
							75	9									
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	300	1	1861	2	N	88					183
							97	9									
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	310	1	1835	2	N	84	173	1			94
							92	9									
*08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	310	1	2040	2	N	90					184
							99	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1114	-0-	-2	-0-	1095	2	19	9	N	17					180
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	N	16					196
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	N	3					199
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					199
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					199
08	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			N	-0-					199

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	55	1	67	7	-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-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		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

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

03	899	N	649	-0-	-250	-0-	646	2	3	9	N	3					102
04	630	N	200	-0-	-430	-0-	200	2			N	-0-					102
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1274	2	154	9	N	140					242
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	921	2	40	9	N	36	178	1			100
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	715	2	45	9	N	41					141
08	1426	N	786	-0-	-640	-0-	758	2	28	9	N	25	112	1			54

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

03	3100	N	4387	-0-	1287	6931	4189	2	198	9	N	180	178	1			155
04	11026	X	4095	-0-	-6931	-0-	3965	2	130	9	N	118	177	1	6	8	90
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3172	2	121	9	N	110					200
06	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1827	2	64	9	N	58	176	1			82
07	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	2000	2	94	9	N	85					167
08	2604	X	1861	-0-	-743	-0-	1804	2	57	9	N	52					219

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	744	1	1861	2	N	28					162
							31	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	504	1	927	2	N	13					175
							14	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	192	1	1572	2	N	17					192
							19	9									
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	720	1	1372	2	N	24	176	1			40
							26	9									
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	744	1	1114	2	N	14					54
							15	9									
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	624	1	932	2	N	15					69
							17	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	744 127	1 9	1798	2	N	115					201
04	2790	X	193	-0-	-2597	-0-	192	1	1	9	N	1					202
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	648 415	1 9	7135	2	N	377	351	1	2	8	226
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	720 224	1 9	4202	2	N	204	174	1	1	8	255
07	2883	X	1047	-0-	-1836	-0-	432 45	1 9	570	2	N	41	179	1			117
*08	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	528 447	1 9	9307	2	N	406	347	1			176

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	DLQ G-10		3984	-0-	3984	3984	744 139	1 9	3101	2	N	126					252
04	DLQ G-10		2996	-0-	2996	6980	720 118	1 9	2158	2	N	107	176	1	1	8	182
05	DLQ G-10		3191	-0-	3191	10171	744 130	1 9	2317	2	N	118	181	1			119
06	12473	X	2302	-0-	-10171	-0-	720 105	1 9	1477	2	N	95					214
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	744 99	1 9	2317	2	N	90	160	1			144
*08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	744 106	1 9	2238	2	N	96	179	1			61

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

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

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	930	1	3153	2	N	81	172	1			107
							89	9									
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	900	1	3540	2	N	63	1	8			169
							69	9									
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	930	1	3055	2	N	70	175	1			64
							77	9									
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	900	1	4022	2	N	87					151
							96	9									
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	930	1	4966	2	N	85					236
							94	9									
*08	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	930	1	6026	2	N	96	176	1			156
							106	9									

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2461	-0-	-81	-0-	1116	1	1277	2	N	62					147
							68	9									
04	2460	X	2248	-0-	-212	-0-	1080	1	1105	2	N	57					204
							63	9									
05	2325	X	810	-0-	-1515	-0-	396	1	401	2	N	12					216
							13	9									
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					216
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					216
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					216

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-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

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	992	1	1029	2	N	29	167	1			70
							32	9									
04	2220	N	2019	-0-	-201	-0-	960	1	1025	2	N	31	1	8			100
							34	9									
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	960	1	1434	2	N	31					131
							34	9									
06	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	960	1	939	2	N	25					156
							28	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	992	1	1170	2	N	26					182
							29	9									
08	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	992	1	812	2	N	27					209
							30	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1463	-0-	-1017	-0-	290	1	1101	2	N	65	169	1			107
							72	9									
04	2400	X	1294	-0-	-1106	-0-	300	1	883	2	N	101	2	8			206
							111	9									
05	2480	X	939	-0-	-1541	-0-	210	1	694	2	N	32	171	1			67
							35	9									
06	1860	X	795	-0-	-1065	-0-	200	1	541	2	N	49					116
							54	9									
07	1674	X	1163	-0-	-511	-0-	310	1	758	2	N	86					202
							95	9									
08	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	310	1	649	2	N	79	168	1			113
							87	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

03	DLQ G-10		450	-0-	450	450	450	1			N	-0-					75
04	DLQ G-10		760	-0-	760	1210	750	1	10	9	N	9	9	8			75
05	DLQ G-10		1302	-0-	1302	2512	510	1	788	2	N	4					79
							4	9									
06	1900	N	650	-0-	-1250	1262	420	1	230	2	N	-0-					79
07	1323	N	61	-0-	-1262	-0-	30	1	31	2	N	-0-					79
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					79

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

03	2945	N	2592	-0-	-353	-0-	744	1	1686	2	N	147	177	1			171
							162	9									
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	720	1	1916	2	N	172	165	1			178
							189	9									
05	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	744	1	1743	2	N	136	169	1			145
							150	9									
06	3000	X	2400	-0-	-600	-0-	720	1	1525	2	N	141	167	1			119
							155	9									
07	3100	X	2281	-0-	-819	-0-	744	1	1405	2	N	120	158	1			81
							132	9									
08	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	744	1	1342	2	N	141					222
							155	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	744	1	2557	2	N	171	173	1			220
							188	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	720	1	2424	2	N	155	163	1			212
							171	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	744	1	2494	2	N	162	175	1			199
							178	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	720	1	2301	2	N	145	161	1			183
							160	9									
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	744	1	2071	2	N	144	155	1			172
							158	9									
*08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	744	1	2250	2	N	142	177	1			137
							156	9									

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-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

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-	-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-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	279	2	56	9	N	51	179	1			60
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	220	2	47	9	N	43					103
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	180	2	41	9	N	37					140
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	225	2	29	9	N	26					166
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	189	2	46	9	N	42					208
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	60	162	1			106

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

03	2736	N	2649	-0-	-87	-0-	744	1	1857	2	N	44					79
							48	9									
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	720	1	745	2	N	9					88
							10	9									
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	744	1	1429	2	N	46					134
							51	9									
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	720	1	1847	2	N	44					178
							48	9									
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	744	1	2034	2	N	42	163	1			57
							46	9									
*08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	744	1	1361	2	N	37					94
							41	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	744	1	1636	2	N	122	178	1			151
							134	9									
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	720	1	1423	2	N	141	170	1	1	8	121
							155	9									
05	3100	N	4070	-0-	970	970	744	1	3060	2	N	242	176	1			187
							266	9									
06	3000	N	3197	-0-	197	1167	696	1	2315	2	N	169	174	1			182
							186	9									
07	3100	N	3916	-0-	816	1983	744	1	2960	2	N	193	163	1			212
							212	9									
*08	5678	X	3695	-0-	-1983	-0-	744	1	2758	2	N	175	178	1			209
							193	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	744	1	1983	2	N	36					166
							40	9									
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	720	1	2113	2	N	32					198
							35	9									
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	744	1	2115	2	N	18					216
							20	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	720	1	2218	2	N	-0-					216
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	744	1	2300	2	N	16	162	1			70
							18	9									
08	2511	N	1885	-0-	-626	-0-	744	1	1108	2	N	30					100
							33	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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	744	1	1292	2	N	192	176	1			236
							211	9									
04	2160	N	1616	-0-	-544	-0-	720	1	727	2	N	154	176	1			214
							169	9									
05	1705	N	1332	-0-	-373	-0-	744	1	432	2	N	142	165	1			191
							156	9									
06	2160	N	886	-0-	-1274	-0-	720	1	67	2	N	90	176	1			105
							99	9									
07	1674	N	857	-0-	-817	-0-	744	1	16	2	N	88					193
							97	9									
08	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	744	1	143	2	N	111	160	1			144
							122	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	620	1	3002	2	N	108	175	1			37
							119	9									
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	600	1	2474	2	N	104	7	8			134
							114	9									
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	620	1	3487	2	N	106	170	1			70
							117	9									
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	600	1	2984	2	N	97					167
							107	9									
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	620	1	3151	2	N	89	177	1			79
							98	9									
*08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	620	1	3691	2	N	93					172
							102	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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	744	1	101	9	N	92					159
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	720	1	649	2	N	80	182	1	2	8	55
							88	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	624	1	780	2	N	70					125
							77	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	720	1	550	2	N	56					181
							62	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	384	1	253	2	N	24	164	1			41
							26	9									
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	744	1	594	2	N	69					110
							76	9									

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1377	-0-	-1568	-0-	744	1	557	2	N	69					225
							76	9									
04	2850	X	1576	-0-	-1274	-0-	360	1	1154	2	N	56	1	8			280
							62	9									
05	2945	X	2027	-0-	-918	-0-	744	1	1186	2	N	88	179	1			189
							97	9									
06	1320	X	898	-0-	-422	-0-	720	1	109	2	N	63					252
							69	9									
07	1643	X	1636	-0-	-7	-0-	744	1	793	2	N	90	175	1			167
							99	9									
08	2015	X	1125	-0-	-890	-0-	600	1	464	2	N	55					222
							61	9									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

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

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-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	2635	X	1459	-0-	-1176	-0-	576	1	788	2	N	86	171	1			128
							95	9									
04	2550	X	1079	-0-	-1471	-0-	312	1	726	2	N	37					165
							41	9									
05	2635	X	413	-0-	-2222	-0-	360	2	53	9	N	48					213
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	720	1	3293	2	N	302	353	1			162
							332	9									
07	2635	X	2555	-0-	-80	-0-	744	1	1555	2	N	233	167	1			228
							256	9									
*08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	528	1	1813	2	N	166	341	1			53
							183	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		DLQ G-10	4981	-0-	4981	4981	434	1	4269	2	N	253	179	1			131
							278	9									
04		DLQ G-10	4585	-0-	4585	9566	420	1	3919	2	N	224	178	1			177
							246	9									
05		DLQ G-10	4475	-0-	4475	14041	434	1	3786	2	N	232	179	1			230
							255	9									
06	17929	X	3888	-0-	-14041	-0-	420	1	3263	2	N	186	177	1			239
							205	9									
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	434	1	3383	2	N	193	177	1			255
							212	9									
*08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	434	1	4065	2	N	182	330	1			107
							200	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	899	1	9455	2	N	27					180
							30	9									
04	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	841	1	1916	2	N	27	174	1	1	8	32
							30	9									
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	899	1	2430	2	N	40					72
							44	9									
06	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	870	1	1598	2	N	38					110
							42	9									
07	3038	X	2121	-0-	-917	-0-	899	1	1197	2	N	23					133
							25	9									
08	3038	X	2047	-0-	-991	-0-	899	1	1117	2	N	28					161
							31	9									

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4668	-0-	4668	4668	930	1	3697	2	N	37					172
							41	9									
04	DLQ G-10		4601	-0-	4601	9269	900	1	3645	2	N	51	1	8			222
							56	9									
05	DLQ G-10		4349	-0-	4349	13618	900	1	3391	2	N	53	174	1			101
							58	9									
06	17549	X	3931	-0-	-13618	-0-	900	1	2979	2	N	47					148
							52	9									
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	930	1	3702	2	N	48					196
							53	9									
*08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	930	1	3814	2	N	48	164	1			80
							53	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	270	1	2390	2	N	96	179	1			77
							106	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	290	1	1993	2	N	74	3	8			148
							81	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	50	1	744	2	N	-0-					148
06	1710	N	850	-0-	-860	-0-	50	1	798	2	N	2					150
							2	9									
07	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	90	1	1288	2	N	23					173
							25	9									
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	70	1	667	2	N	-0-	145	1			27

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	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	155	1	1620	2	N	151	176	1			54
							166	9									
04	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	150	1	1624	2	N	169	1	8			222
							186	9									
05	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	155	1	1477	2	N	136	178	1			180
							150	9									
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	150	1	1782	2	N	167	177	1			170
							184	9									
07	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	155	1	1656	2	N	150	176	1			144
							165	9									
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	155	1	1739	2	N	170	172	1			142
							187	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	952	1	1743	2	N	111					277
							122	9									
04	1290	X	1183	-0-	-107	-0-	510	1	618	2	N	50	171	1	4	8	152
							55	9									
05	1333	X	313	-0-	-1020	-0-	272	1	41	9	N	37					189
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	306	1	1721	2	N	119					308
							131	9									
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	1054	1	5758	2	N	156	176	1			288
							172	9									
*08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1054	1	2525	2	N	107	174	1			221
							118	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

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

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					57
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					57
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

03	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1198	2	63	9	N	57	176	1			100
04	1590	N	296	-0-	-1294	-0-	293	2	3	9	N	3					103
05	1364	N	118	-0-	-1246	-0-	118	2			N	-0-					103
06	1230	N	317	-0-	-913	-0-	251	2	66	9	N	60					163
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1867	2	43	9	N	39					202
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1452	2	45	9	N	41	170	1			73

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

03	DLQ G-10		3346	-0-	3346	3346	744	1	2547	2	N	50	165	1			82
							55	9									
04	DLQ G-10		2929	-0-	2929	6275	576	1	2270	2	N	75	1	8			156
							83	9									
05	DLQ G-10		2937	-0-	2937	9212	744	1	2116	2	N	70	157	1			69
							77	9									
06	12118	X	2906	-0-	-9212	-0-	720	1	2111	2	N	68					137
							75	9									
07	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	744	1	2108	2	N	51					188
							56	9									
08	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	744	1	2339	2	N	67	175	1			80
							74	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4617	-0-	4617	4617	744	1	3458	2	N	377	357	1			146
							415	9									
04	DLQ G-10		4030	-0-	4030	8647	720	1	2957	2	N	321	353	1			114
							353	9									
05	DLQ G-10		3579	-0-	3579	12226	744	1	2485	2	N	318	347	1			85
							350	9									
06	15363	X	3137	-0-	-12226	-0-	720	1	2075	2	N	311	341	1			55
							342	9									
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	744	1	2707	2	N	302	176	1			181
							332	9									
*08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	744	1	2418	2	N	274	341	1			114
							301	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

03	1271	X	977	-0-	-294	-0-	744	1	146	2	N	79					169
							87	9									
04	1470	X	858	-0-	-612	-0-	672	1	108	2	N	71	174	1			66
							78	9									
05	1023	N	593	-0-	-430	-0-	480	1	96	2	N	15					81
							17	9									
06	960	N	457	-0-	-503	-0-	456	1	1	9	N	1					82
07	899	N	96	-0-	-803	-0-	96	1			N	-0-					82
08	589	N	31	-0-	-558	-0-	24	1	7	2	N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	744	1	2850	2	N	130	179	1			112
							143	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	720	1	2130	2	N	117	167	1			62
							129	9									
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	744	1	2347	2	N	114					176
							125	9									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	720	1	2103	2	N	101	164	1			113
							111	9									
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	744	1	1974	2	N	104					217
							114	9									
*08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	720	1	1916	2	N	113	164	1			166
							124	9									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	744	1	2506	2	N	187	345	1			39
							206	9									
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	720	1	3046	2	N	153	1	8			191
							168	9									
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	744	1	3829	2	N	135	172	1			154
							149	9									
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	720	1	2012	2	N	128	177	1			105
							141	9									
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	744	1	3113	2	N	147	176	1			76
							162	9									
*08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	744	1	2433	2	N	130	171	1			35
							143	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	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	806	1	6739	2	N	248	359	1			90
							273	9									
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	780	1	4601	2	N	155	1	8			244
							171	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	806	1	3205	2	N	112	172	1			184
							123	9									
06	2370	X	920	-0-	-1450	-0-	676	1	170	2	N	67	175	1			76
							74	9									
07	2449	X	973	-0-	-1476	-0-	416	1	517	2	N	36					112
							40	9									
08	2449	X	1678	-0-	-771	-0-	806	1	787	2	N	77					189
							85	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7444	-0-	7444	7444	930	1	6384	2	N	118	176	1			124
							130	9									
04	DLQ G-10		7024	-0-	7024	14468	900	1	6014	2	N	100	163	1	1	8	60
							110	9									
05	DLQ G-10		7375	-0-	7375	21843	930	1	6260	2	N	168	160	1			68
							185	9									
06	28838	X	6995	-0-	-21843	-0-	870	1	6015	2	N	100					168
							110	9									
07	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	930	1	6156	2	N	124	175	1			117
							136	9									
08	6510	X	5634	-0-	-876	-0-	930	1	4598	2	N	96	171	1			42
							106	9									

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	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	744	1	4334	2	N	79	172	1			127
							87	9									
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	720	1	2217	2	N	95					222
							105	9									
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	744	1	2004	2	N	98	170	1			150
							108	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	720	1	1931	2	N	93	164	1			79
							102	9									
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	744	1	1851	2	N	98					177
							108	9									
*08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	744	1	2509	2	N	91	174	1			94
							100	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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	3100	N	3219	-0-	119	338	930	1	2173	2	N	105	166	1			54
							116	9									
04	2959	N	2621	-0-	-338	-0-	900	1	1598	2	N	112	2	8			164
							123	9									
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	870	1	1264	2	N	83	174	1			73
							91	9									
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	900	1	1000	2	N	94					167
							103	9									
07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	930	1	853	2	N	67	165	1			69
							74	9									
*08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	930	1	1454	2	N	92					161
							101	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2316	-0-	2316	2316	2170	2	146	9	N	133					217
04	DLQ G-10		2131	-0-	2131	4447	1988	2	143	9	N	130	193	1			154
05	DLQ G-10		2045	-0-	2045	6492	1909	2	136	9	N	124	162	1			116
06	1900	N	1429	-0-	-471	6021	1318	2	111	9	N	101					217
07	3100	N	393	-0-	-2707	3314	368	2	25	9	N	23	165	1			75
*08	3100	N	2901	-0-	-199	3115	2713	2	188	9	N	171					246

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	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	310	1	1138	2	N	152	178	1			109
							167	9									
04	1620	N	1033	-0-	-587	-0-	300	1	613	2	N	109	1	8			217
							120	9									
05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	310	1	1091	2	N	156	168	1			205
							172	9									
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	300	1	1038	2	N	146	170	1			181
							161	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	310	1	1132	2	N	140	177	1			144
							154	9									
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	310	1	925	2	N	106	165	1			85
							117	9									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	77	-0-	-2992	-0-	40	2	37	9	N	34					280
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3069	2	248	9	N	225	351	1			154
05	2604	X	2131	-0-	-473	-0-	1960	2	171	9	N	155	160	1			149
06	1680	X	792	-0-	-888	-0-	685	2	107	9	N	97					246
07	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	2812	2	238	9	N	216	172	1			290
08	3069	X	2424	-0-	-645	-0-	2194	2	230	9	N	209	178	1			321

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	237	-0-	-755	-0-	226	2	11	9	N	10					219
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	3					222
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2492	2	143	9	N	130	169	1			183
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1765	2	107	9	N	97	161	1			119
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1490	2	98	9	N	89					208
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1319	2	87	9	N	79	172	1			115

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1629	2	210	9	N	191					396
04	1770	N	1465	-0-	-305	-0-	1311	2	154	9	N	140	385	1			151
05	1767	N	58	-0-	-1709	-0-	58	2			N	-0-					151
06	1770	N	1143	-0-	-627	-0-	1046	2	97	9	N	88					239
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1449	2	204	9	N	185	191	1			233
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1437	2	119	9	N	108	195	1			146

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

03	DLQ G-10		5806	-0-	5806	5806	5315	2	491	9	N	446	354	1			396
04	DLQ G-10		5516	-0-	5516	11322	4999	2	517	9	N	470	528	1			338
05	DLQ G-10		6957	-0-	6957	18279	6317	2	640	9	N	582	517	1			403
06	26283	X	8004	-0-	-18279	-0-	7254	2	750	9	N	682	684	1			401
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6389	2	661	9	N	601	842	1			160
08	6944	X	6485	-0-	-459	-0-	5839	2	646	9	N	587	505	1			242

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

03	3100	N	6888	-0-	3788	7250	6574	2	314	9	N	285	161	1			215
04	3000	N	7831	-0-	4831	12081	7454	2	377	9	N	343	329	1	41	8	188
05	19057	X	6976	-0-	-12081	-0-	6704	2	272	9	N	247	178	1	2	8	255
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3861	2	182	9	N	165	175	1	2	8	243
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3399	2	160	9	N	145	176	1			212
*08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2805	2	153	9	N	139	179	1			172

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

03	DLQ G-10		6837	-0-	6837	6837	744	1	5894	2	N	181	175	1			101
							199	9									
04	DLQ G-10		5899	-0-	5899	12736	720	1	5012	2	N	152	172	1	1	8	80
							167	9									
05	DLQ G-10		4975	-0-	4975	17711	720	1	4097	2	N	144					224
							158	9									
06	22580	X	4869	-0-	-17711	-0-	720	1	4022	2	N	115	177	1			162
							127	9									
07	5363	X	4864	-0-	-499	-0-	744	1	3971	2	N	135	163	1			134
							149	9									
*08	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	744	1	4914	2	N	200	173	1			161
							220	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

03	6245	X	3660	-0-	-2585	-0-	868	1	2581	2	N	192	340	1			72
							211	9									
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	840	1	2390	2	N	180	169	1			83
							198	9									
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	868	1	2373	2	N	180	175	1			88
							198	9									
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	840	1	2207	2	N	153	171	1			70
							168	9									
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	868	1	2173	2	N	156					226
							172	9									
*08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	868	1	1916	2	N	160	168	1			218
							176	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

03	DLQ G-10	4566	-0-	4566	4566	930	1	3401	2	N	214	179	1			258
						235	9										
04	DLQ G-10	5875	-0-	5875	10441	900	1	4746	2	N	208	356	1	1	8	109
						229	9										
05	DLQ G-10	5448	-0-	5448	15889	930	1	4287	2	N	210	160	1			159
						231	9										
06	20332 X	4443	-0-	-15889	-0-	900	1	3342	2	N	183	165	1			177
						201	9										
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	930	1	3285	2	N	191	159	1			209
						210	9										
*08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	930	1	3258	2	N	188	177	1			220
						207	9										

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

03	9300 X	4155	-0-	-5145	-0-	4072	2	83	9	N	75					242
04	7260 X	3742	-0-	-3518	-0-	3698	2	44	9	N	40	188	1			94
05	5518 X	3743	-0-	-1775	-0-	3704	2	39	9	N	35					129
06	4680 X	3665	-0-	-1015	-0-	3624	2	41	9	N	37					166
07	4433 X	3395	-0-	-1038	-0-	3359	2	36	9	N	33					199
08	4154 X	3566	-0-	-588	-0-	3425	2	141	9	N	128	190	1			137

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128867	X	-0-	-0-	-128867	-0-					N	-0-					-0-
04	124710	X	-0-	-0-	-124710	-0-					N	-0-					-0-
05	128867	X	11779	-0-	-117088	-0-	11392	2	387	9	N	352	192	1			160
06	124710	X	62321	-0-	-62389	-0-	60230	2	2091	9	N	1901	1876	1			185
07	47579	X	47579	-0-	-0-	-0-	46052	2	1527	9	N	1388	1351	1			222
*08	39453	X	39453	-0-	-0-	-0-	38295	2	1158	9	N	1053	1128	1			147

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					85
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					85
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					85
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					85
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					85
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					85

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					114
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					114
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					212
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					212

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					185
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					185
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					185
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					185
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	576	1	1115	3	N	98					260
							108	9									
04	3000	N	3448	-0-	448	448	576	1	2712	3	N	145	180	1			225
							160	9									
05	2486	N	2038	-0-	-448	-0-	576	1	1302	3	N	145	178	1			192
							160	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	576	1	1343	3	N	131	189	1			134
							144	9									
07	2790	X	2069	-0-	-721	-0-	576	1	1296	3	N	179	179	1			134
							197	9									
08	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	576	1	1805	3	N	115					249
							127	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	576	1	3531	3	N	35					262
							39	9									
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	576	1	2763	3	N	209	348	1			123
							230	9									
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	576	1	2617	3	N	62					185
							68	9									
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	576	1	2451	3	N	38					223
							42	9									
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	576	1	2483	3	N	88	183	1			128
							97	9									
*08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	576	1	2038	3	N	65					193
							72	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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					43
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1156	3	64	9	N	58					260
04	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1102	3	35	9	N	32					292
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1558	3	36	9	N	33					325
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1491	3	68	9	N	62	176	1	1	8	210
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1354	3	58	9	N	53					263
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1769	3	72	9	N	65					328

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					189
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					189
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					189
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					189
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					80
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	3	22	9	N	20					100
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	974	3	17	9	N	15					115
06	2400	N	797	-0-	-1603	-0-	745	3	52	9	N	47	2	1			160
07	1643	N	584	-0-	-1059	-0-	540	3	44	9	N	40					200
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1505	3	40	9	N	36	176	1	13	8	47

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
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	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1459	3	3	9	N	3					155
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2068	3	69	9	N	63					218
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5292	3	142	9	N	129	178	1			169
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5568	3	256	9	N	233	150	1			252
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					252
*08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3518	3	1	9	N	1	172	1			81

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

03	2914	X	1910	-0-	-1004	-0-	1287	3	623	9	N	566	625	1			370
04	2820	X	2148	-0-	-672	-0-	1459	3	689	9	N	626	604	1			392
05	2914	X	2247	-0-	-667	-0-	1500	3	747	9	N	679	735	1			336
06	2760	X	1341	-0-	-1419	-0-	646	3	695	9	N	632	639	1			329
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2251	3	736	9	N	669	780	1			218
*08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4128	3	669	9	N	608	508	1			318

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	4441	3	1201	9	N	1092	1032	1			400
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4238	3	723	9	N	657	679	1			378
05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	6448	3	946	9	N	860	1014	1			224
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	4580	3	886	9	N	805	695	1			334
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	2742	3	835	9	N	759	876	1			217
*08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3165	3	916	9	N	833	856	1			194

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

03	25451	X	23967	-0-	-1484	-0-	21384	3	2583	9	N	2348	2390	1			272
04	26130	X	22856	-0-	-3274	-0-	20501	3	2355	9	N	2141	2142	1			271
05	27001	X	25560	-0-	-1441	-0-	22683	3	2877	9	N	2615	2508	1			378
06	27383	X	27383	-0-	-0-	-0-	24374	3	3009	9	N	2735	2819	1			294
07	28174	X	28174	-0-	-0-	-0-	25246	3	2928	9	N	2662	2685	1			271
*08	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	23022	3	2734	9	N	2485	2547	1			209

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

03	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	15036	3	3553	9	N	3230	3179	1			424
04	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	14960	3	3304	9	N	3004	3104	1			324
05	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	15491	3	3717	9	N	3379	3209	1			494
06	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	14522	3	3292	9	N	2993	3009	1			478
07	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	14383	3	3269	9	N	2972	3194	1			256
*08	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	14609	3	3301	9	N	3001	2963	1			294

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

03	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	2295	3	611	9	N	555	480	1			223
04	2910	X	1330	-0-	-1580	-0-	783	3	547	9	N	497	479	1			241
05	2852	X	1613	-0-	-1239	-0-	986	3	627	9	N	570	676	1			135
06	2820	X	1568	-0-	-1252	-0-	919	3	649	9	N	590	473	1			252
07	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	580	3	616	9	N	560	683	1			129
08	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	673	3	609	9	N	554	487	1			196

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	2375	3	952	9	N	865	850	1			220
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	2357	3	909	9	N	826	693	1			353
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	1778	3	921	9	N	837	886	1			304
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	2539	3	867	9	N	788	885	1			207
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	2512	3	834	9	N	758	828	1			137
*08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	2832	3	770	9	N	700	717	1			120

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	376	3	95	9	N	86	151	1			330
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	237	3	150	9	N	136					466
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	612	3	124	9	N	113					579
06	450	N	233	-0-	-217	-0-	164	3	69	9	N	63	380	1			262
07	403	N	199	-0-	-204	-0-	103	3	96	9	N	87					349
08	682	N	265	-0-	-417	-0-	199	3	66	9	N	60	177	1			232

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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	593	3	70	9	N	64	161	1			173
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	288	3	270	9	N	245	160	1			258
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	229	3	256	9	N	233	160	1			331
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	635	3	251	9	N	228	342	1			217
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	665	3	288	9	N	262	354	1			125
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	820	3	131	9	N	119	160	1			84

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	11842	X	9989	-0-	-1853	-0-	7474	3	2515	9	N	2286	2272	1			281
04	11070	X	9373	-0-	-1697	-0-	7159	3	2214	9	N	2013	2077	1			217
05	11098	X	9504	-0-	-1594	-0-	7113	3	2391	9	N	2174	2254	1			137
06	10740	X	9454	-0-	-1286	-0-	7195	3	2259	9	N	2054	1984	1			207
07	10230	X	9452	-0-	-778	-0-	7266	3	2186	9	N	1987	2114	1			80
*08	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	7662	3	2586	9	N	2351	2158	1			273

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	2201	N	1333	-0-	-868	-0-	966	3	367	9	N	334	334	1			191
04	2310	N	1242	-0-	-1068	-0-	904	3	338	9	N	307	365	1			133
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	889	3	371	9	N	337	332	1			138
06	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	717	3	330	9	N	300	358	1			80
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	816	3	370	9	N	336	180	1			236
08	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	839	3	337	9	N	306	342	1			200

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	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	10263	3	1650	9	N	1500	1360	1			359
04	11100	X	10925	-0-	-175	-0-	9818	3	1107	9	N	1006	1109	1			256
05	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	9760	3	1304	9	N	1185	1244	1			197
06	11370	X	9981	-0-	-1389	-0-	8815	3	1166	9	N	1060	1035	1			222
07	11749	X	9895	-0-	-1854	-0-	8707	3	1188	9	N	1080	1057	1			245
08	11749	X	10396	-0-	-1353	-0-	9218	3	1178	9	N	1071	1125	1			191

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	7781	X	3001	-0-	-4780	-0-	2630	3	371	9	N	337	368	1			186
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					186
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-	3	7			183
06	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					183
07	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					183
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					183

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	6603	X	5682	-0-	-921	-0-	4575	3	1107	9	N	1006	1058	1			218
04	6390	X	6304	-0-	-86	-0-	5109	3	1195	9	N	1086	1065	1			239
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	5487	3	1360	9	N	1236	1238	1			237
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	4693	3	1148	9	N	1044	897	1			384
07	6510	X	6013	-0-	-497	-0-	4858	3	1155	9	N	1050	1246	1			188
08	6851	X	5841	-0-	-1010	-0-	4678	3	1163	9	N	1057	1031	1			214

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3889	3	362	9	N	329	176	1			226
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3311	3	378	9	N	344	485	1			85
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4260	3	395	9	N	359	180	1			264
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2003	3	352	9	N	320	339	1			245
07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	1981	3	352	9	N	320	339	1			226
*08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1456	3	351	9	N	319	321	1			224

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

03	7161	X	3341	-0-	-3820	-0-	2179	3	1162	9	N	1056	1018	1			420
04	5850	X	4867	-0-	-983	-0-	3598	3	1269	9	N	1154	1083	1			491
05	5549	X	5177	-0-	-372	-0-	3664	3	1513	9	N	1375	1594	1			272
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	3922	3	1304	9	N	1185	1080	1			377
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	4232	3	1290	9	N	1173	1225	1			325
08	5177	X	4344	-0-	-833	-0-	3270	3	1074	9	N	976	991	1			310

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

03	9951	X	8222	-0-	-1729	-0-	7837	3	385	9	N	350	336	1			192
04	9630	X	8332	-0-	-1298	-0-	7958	3	374	9	N	340	182	1			350
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	9811	3	394	9	N	358	547	1			161
06	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9338	3	358	9	N	325	361	1			125
07	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9540	3	334	9	N	304	162	1			267
08	10199	X	9037	-0-	-1162	-0-	8718	3	319	9	N	290	336	1			221

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

03	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	3025	3	638	9	N	580	538	1			204
04	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	2940	3	535	9	N	486	368	1			322
05	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3096	3	582	9	N	529	526	1			325
06	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	6504	3	604	9	N	549	534	1			340
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3449	3	496	9	N	451	345	1			446
*08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4688	3	315	9	N	286	521	1			211

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5057	3	997	9	Y	906	946	1			153
04	6960	X	6258	-0-	-702	-0-	5214	3	1044	9	Y	949	859	1			243
05	7192	X	5166	-0-	-2026	-0-	4209	3	957	9	Y	870	962	1			151
06	6960	X	4783	-0-	-2177	-0-	3838	3	945	9	Y	859	778	1			232
07	6479	X	4725	-0-	-1754	-0-	3746	3	979	9	Y	890	1011	1			111
08	6479	X	5395	-0-	-1084	-0-	3851	3	1544	9	Y	1404	1404	1			111

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

03	8215	X	7816	-0-	-399	-0-	6782	3	1034	9	N	940	903	1			328
04	7950	X	7196	-0-	-754	-0-	6220	3	976	9	N	887	907	1			308
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	8206	3	1174	9	N	1067	1089	1			286
06	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	7820	3	960	9	N	873	884	1			275
07	7812	X	7018	-0-	-794	-0-	5921	3	1097	9	N	997	876	1			396
08	9393	X	7975	-0-	-1418	-0-	7171	3	804	9	N	731	880	1			247

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

03	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	17480	3	2430	9	N	2209	2227	1			253
04	17820	X	17150	-0-	-670	-0-	14607	3	2543	9	N	2312	2007	1			558
05	18414	X	12016	-0-	-6398	-0-	10377	3	1639	9	N	1490	1776	1			272
06	17820	X	10257	-0-	-7563	-0-	8345	3	1912	9	N	1738	1787	1			223
07	18414	X	10111	-0-	-8303	-0-	8064	3	2047	9	N	1861	1774	1			310
08	18414	X	10892	-0-	-7522	-0-	8802	3	2090	9	N	1900	2078	1			132

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	712	3	186	9	N	169	172	1			135
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	786	3	283	9	N	257	155	1			237
05	682	X	407	-0-	-275	-0-	290	3	117	9	N	106	180	1			163
06	870	X	347	-0-	-523	-0-	330	3	17	9	N	15					178
07	1116	X	591	-0-	-525	-0-	239	3	352	9	N	320	353	1			145
*08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	868	3	317	9	N	288	341	1			92

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4006	3	690	9	Y	627	655	1			106
04	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	3721	3	723	9	Y	657	595	1			168
05	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	3720	3	902	9	Y	820	854	1			134
06	5010	X	4409	-0-	-601	-0-	3393	3	1016	9	Y	924	636	1			422
07	4681	X	3779	-0-	-902	-0-	3311	3	468	9	Y	425	763	1			84
08	4681	X	3404	-0-	-1277	-0-	3404	3			Y	-0-					84

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	198	3	24	9	N	22					219
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	213	3	14	9	N	13					232
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	N	1					233
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					233
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	187	3	25	9	N	23					256
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	297	3	146	9	N	133					389

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	2114	-0-	-3807	-0-	2003	3	111	9	N	101	159	1			210
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	7					217
05	5270	X	51	-0-	-5219	-0-	51	3			N	-0-					217
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					217
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					217
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					217

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22940	X	20617	-0-	-2323	-0-	19505	3	1112	9	N	1011	1104	1			279
04	22200	X	18489	-0-	-3711	-0-	17597	3	892	9	N	811	868	1			222
05	21049	X	19508	-0-	-1541	-0-	18406	3	1102	9	N	1002	1097	1			127
06	20370	X	18494	-0-	-1876	-0-	17476	3	1018	9	N	925	906	1			146
07	20615	X	18674	-0-	-1941	-0-	17682	3	992	9	N	902	870	1			178
08	20615	X	19655	-0-	-960	-0-	18601	3	1054	9	N	958	1010	1			126

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	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2492	3	408	9	N	371	349	1			228
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2124	3	362	9	N	329	339	1			218
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2721	3	427	9	N	388	343	1			263
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1189	3	441	9	N	401	347	1			317
07	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	1641	3	451	9	N	410	518	1			209
*08	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1174	3	400	9	N	364	321	1			252

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	1953	X	958	-0-	-995	-0-	562	3	396	9	N	360	364	1			157
04	1890	X	1736	-0-	-154	-0-	1157	3	579	9	N	526	342	1			341
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	1807	3	507	9	N	461	575	1			227
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1665	3	438	9	N	398	516	1			109
07	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1105	3	446	9	N	405	320	1			194
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1531	3	461	9	N	419	328	1			285

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	5030	3	530	9	N	482	532	1			184
04	5730	X	4661	-0-	-1069	-0-	4126	3	535	9	N	486	517	1			153
05	5921	X	3460	-0-	-2461	-0-	2897	3	563	9	N	512	533	1			132
06	5730	X	2763	-0-	-2967	-0-	2242	3	521	9	N	474	522	1			84
07	5828	X	2653	-0-	-3175	-0-	2135	3	518	9	N	471	350	1			205
08	5549	X	1913	-0-	-3636	-0-	1422	3	491	9	N	446	531	1			120

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	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	6126	3	1841	9	N	1674	1596	1			265
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	5754	3	1426	9	N	1296	1407	1			154
05	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	6351	3	1590	9	N	1445	1265	1			334
06	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	6354	3	1506	9	N	1369	1426	1			277
07	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	6541	3	1555	9	N	1414	1423	1			268
*08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	5955	3	1564	9	N	1422	1417	1			273

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	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	2661	3	598	9	N	544	511	1			340
04	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	2311	3	179	9	N	163	177	1			326
05	3689	X	2004	-0-	-1685	-0-	1433	3	571	9	N	519	537	1			308
06	3300	X	1337	-0-	-1963	-0-	1141	3	196	9	N	178	344	1			142
07	3255	X	1548	-0-	-1707	-0-	1123	3	425	9	N	386	326	1			202
08	3255	X	1339	-0-	-1916	-0-	988	3	351	9	N	319	341	1			180

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	9951	X	7563	-0-	-2388	-0-	6555	3	1008	9	N	916	890	1			257
04	9630	X	7400	-0-	-2230	-0-	6718	3	682	9	N	620	718	1			159
05	9579	X	9114	-0-	-465	-0-	8105	3	1009	9	N	917	891	1			185
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	7343	3	888	9	N	807	871	1			121
07	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	7678	3	1114	9	N	1013	872	1			262
08	9114	X	9054	-0-	-60	-0-	8363	3	691	9	N	628	685	1			205

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	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	4157	3	956	9	N	869	692	1			310
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	2722	3	514	9	N	467	509	1			268
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	2638	3	747	9	N	679	705	1			242
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2453	3	697	9	N	634	694	1			182
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2162	3	688	9	N	625	687	1			120
*08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2277	3	724	9	N	658	515	1			263

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	3193	X	1738	-0-	-1455	-0-	994	3	744	9	N	676	732	1			237
04	2520	X	1320	-0-	-1200	-0-	668	3	652	9	N	593	532	1			298
05	2077	X	2071	-0-	-6	-0-	1405	3	666	9	N	605	700	1			203
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	1941	3	617	9	N	561	568	1			196
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2188	3	650	9	N	591	520	1			267
*08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2427	3	795	9	N	723	711	1			279

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	261	3	91	9	N	83	152	1			292
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	242	3	65	9	N	59					351
05	434	N	142	-0-	-292	-0-	129	3	13	9	N	12	178	1			185
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	252	3	96	9	N	87					272
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	94	3	61	9	N	55	177	1			150
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	136	3	108	9	N	98					248

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	729	3	248	9	N	225	168	1			270
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	755	3	246	9	N	224	347	1			147
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	717	3	260	9	N	236	172	1			211
06	960	N	798	-0-	-162	-0-	560	3	238	9	N	216	169	1			258
07	1023	N	728	-0-	-295	-0-	513	3	215	9	N	195	169	1			284
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	653	3	253	9	N	230	354	1			160

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	13485	X	9727	-0-	-3758	-0-	8619	3	1108	9	N	1007	1058	1			257
04	11580	X	8776	-0-	-2804	-0-	7744	3	1032	9	N	938	905	1			290
05	10788	X	10569	-0-	-219	-0-	9473	3	1096	9	N	996	892	1			394
06	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	9487	3	1003	9	N	912	1078	1			228
07	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	10354	3	1025	9	N	932	898	1			262
*08	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	10503	3	1002	9	N	911	891	1			282

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	26040	X	23500	-0-	-2540	-0-	22599	3	901	9	N	819	897	1			118
04	24840	X	21708	-0-	-3132	-0-	20852	3	856	9	N	778	543	1			353
05	25668	X	20070	-0-	-5598	-0-	19241	3	829	9	N	754	900	1			207
06	23850	X	20651	-0-	-3199	-0-	19833	3	818	9	N	744	729	1			222
07	23498	X	22517	-0-	-981	-0-	21713	3	804	9	N	731	713	1			240
08	23498	X	21949	-0-	-1549	-0-	21169	3	780	9	N	709	667	1			282

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	28706	X	28706	-0-	-0-	-0-	26154	3	2552	9	N	2320	2282	1			387
04	27450	X	26575	-0-	-875	-0-	24184	3	2391	9	N	2174	2151	1			410
05	28997	X	28997	-0-	-0-	-0-	26249	3	2748	9	N	2498	2422	1			486
06	27450	X	26562	-0-	-888	-0-	24129	3	2433	9	N	2212	2257	1			441
07	28365	X	27039	-0-	-1326	-0-	24410	3	2629	9	N	2390	2468	1			363
08	28365	X	25203	-0-	-3162	-0-	23041	3	2162	9	N	1965	2126	1			202

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	6076	X	1285	-0-	-4791	-0-	954	3	331	9	N	301	347	1			204
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5614	3	481	9	N	437	523	1			118
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	3741	3	507	9	N	461	340	1			239
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4049	3	446	9	N	405	501	1			143
07	6076	X	5342	-0-	-734	-0-	4882	3	460	9	N	418	339	1			222
08	6076	X	4786	-0-	-1290	-0-	4325	3	461	9	N	419	341	1			300

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	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	1828	3	869	9	N	790	873	1			185
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	2718	3	856	9	N	778	661	1			302
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2578	3	910	9	N	827	807	1			322
06	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	1914	3	667	9	N	606	688	1			240
07	3689	X	2689	-0-	-1000	-0-	1813	3	876	9	N	796	689	1			347
08	3689	X	3009	-0-	-680	-0-	2375	3	634	9	N	576	679	1			244

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	11935	X	9486	-0-	-2449	-0-	9076	3	410	9	N	373	504	1			137
04	10710	X	10409	-0-	-301	-0-	10022	3	387	9	N	352	170	1			319
05	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	10882	3	476	9	N	433	524	1			228
06	10320	X	10069	-0-	-251	-0-	9791	3	278	9	N	253	184	1			297
07	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12239	3	422	9	N	384	316	1			365
*08	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	11663	3	408	9	N	371	346	1			390

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	1160	3	92	9	N	84					216
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3313	3	405	9	N	368	327	1			257
05	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	2106	3	234	9	N	213	355	1			115
06	2460	X	1243	-0-	-1217	-0-	1108	3	135	9	N	123	168	1			70
07	3844	X	1848	-0-	-1996	-0-	1659	3	189	9	N	172	144	1			98
08	3844	X	1201	-0-	-2643	-0-	1088	3	113	9	N	103					201

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	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	19367	3	1737	9	N	1579	1603	1			189
04	21000	X	20881	-0-	-119	-0-	19236	3	1645	9	N	1495	1412	1			272
05	21948	X	21053	-0-	-895	-0-	19357	3	1696	9	N	1542	1629	1			185
06	21240	X	19939	-0-	-1301	-0-	18403	3	1536	9	N	1396	1251	1			330
07	21948	X	19984	-0-	-1964	-0-	18453	3	1531	9	N	1392	1560	1			162
08	21576	X	20217	-0-	-1359	-0-	18635	3	1582	9	N	1438	1415	1			185

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	7161	X	6972	-0-	-189	-0-	4550	3	2422	9	N	2202	2241	1			254
04	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	4699	3	2372	9	N	2156	1901	1			509
05	7161	X	7159	-0-	-2	-0-	5283	3	1876	9	N	1705	1993	1			221
06	6930	X	6321	-0-	-609	-0-	4404	3	1917	9	N	1743	1768	1			196
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	5630	3	2242	9	N	2038	1922	1			312
08	7161	X	6923	-0-	-238	-0-	4805	3	2118	9	N	1925	1981	1			256

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	11408	X	7639	-0-	-3769	-0-	6890	3	749	9	N	681	712	1			221
04	11040	X	6825	-0-	-4215	-0-	6133	3	692	9	N	629	665	1			185
05	8401	X	7374	-0-	-1027	-0-	6787	3	587	9	N	534	525	1			194
06	7380	X	6702	-0-	-678	-0-	6091	3	611	9	N	555	506	1			243
07	7626	X	5819	-0-	-1807	-0-	5216	3	603	9	N	548	673	1			118
08	7626	X	6621	-0-	-1005	-0-	5996	3	625	9	N	568	523	1			163

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	8091	X	3094	-0-	-4997	-0-	2690	3	404	9	N	367	350	1			190
04	8370	X	909	-0-	-7461	-0-	909	3			N	-0-					190
05	8649	X	205	-0-	-8444	-0-	165	3	40	9	N	36					226
06	8370	X	35	-0-	-8335	-0-	33	3	2	9	N	2					228
07	7595	X	2715	-0-	-4880	-0-	2041	3	674	9	N	613	668	1			173
*08	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	7393	3	1665	9	N	1514	1446	1			241

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 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 UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	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	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3		N	-0-			-0-
04	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3		N	-0-			-0-
05	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	3		N	-0-			-0-
06	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	3		N	-0-			-0-
07	10974 X	10415	-0-	-559	-0-	10415	3		N	-0-			-0-
08	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-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 (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2016

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

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

03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2380	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	1	1	1			-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3662	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20292	3	298	9	N	271	537	1			212
04	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	19826	3	295	9	N	268	176	1			304
05	20615	X	20031	-0-	-584	-0-	19814	3	217	9	N	197	355	1			146
06	19950	X	18411	-0-	-1539	-0-	18158	3	253	9	N	230	181	1			195
07	20615	X	18351	-0-	-2264	-0-	18233	3	118	9	N	107	178	1			124
08	20801	X	18396	-0-	-2405	-0-	18144	3	252	9	N	229	176	1			177

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

03	41075	X	39937	-0-	-1138	-0-	39456	3	481	9	N	437	529	1			182
04	39213	X	39213	-0-	-0-	-0-	38714	3	499	9	N	454	352	1			284
05	40357	X	40357	-0-	-0-	-0-	39930	3	427	9	N	388	525	1			147
06	38866	X	38866	-0-	-0-	-0-	38391	3	475	9	N	432	365	1			214
07	40517	X	40244	-0-	-273	-0-	39823	3	421	9	N	383	350	1			247
*08	40867	X	40867	-0-	-0-	-0-	40413	3	454	9	N	413	513	1			147

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	N	-0-					17
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	N	-0-					17
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					17
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					17
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					17
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					17

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	0	X	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-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

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

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	1674		253	-0-	-1421	8172	10	3	243	9	Y	221	193	1			123
04	3000	N	717	-0-	-2283	5889	455	3	262	9	Y	238	182	1			179
05	3100	N	317	-0-	-2783	3106	244	3	73	9	Y	66	173	1			72
06	3000	N	228	-0-	-2772	334	120	3	108	9	Y	98					170
07	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	1318	3	704	9	Y	640	542	1			268
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					268

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 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-					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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	539	-0-	-271	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	438	-0-	-523	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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	1209	N	10	-0-	-1199	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	450	N	15	-0-	-435	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	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	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					41
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					41
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					41
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					41
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					41
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					110
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					110
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					110
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					110
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					110
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016 - P/A 07/19/16

CARTHAGE (CHADWICK) //CONT.// 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

	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	4681	X	3027	-0-	-1654	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
06	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	4663	-0-	-2188	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	4074	-0-	-3707	-0-	4074	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-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	605	3	Y	143	142	1			21
							157	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	623	3	Y	7	27	1			1
							8	9									
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38	1	926	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	41	1	960	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	961	N	777	-0-	-184	-0-	30	1	740	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2512	-0-	-588	5017	2479	2	33	9	N	30					155
04	3000	N	2439	-0-	-561	4456	2389	2	50	9	N	45	160	1			40
05	3100	N	2583	-0-	-517	3939	2572	2	11	9	N	10					50
06	3000	N	2446	-0-	-554	3385	2391	2	55	9	N	50					100
07	3100	N	2469	-0-	-631	2754	2450	2	19	9	N	17					117
*08	3100	N	2544	-0-	-556	2198	2481	2	63	9	N	57					174

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1913	-0-	-350	-0-	1893	2	20	9	N	18					131
04	2370	N	1983	-0-	-387	-0-	1937	2	46	9	N	42					173
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2267	2	41	9	N	37	175	1			35
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2191	2	14	9	N	13					48
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2128	2	59	9	N	54					102
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2322	2	14	9	N	13					115

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1394	2	24	9	N	22					142
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1407	2	41	9	N	37					179
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1273	2	28	9	N	25					204
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1375	2	44	9	N	40	186	1			58
07	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1420	2	8	9	N	7					65
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1281	2	31	9	N	28					93

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	1457	N	681	-0-	-776	-0-	137	1	544	3	N	-0-					56
04	1230	N	433	-0-	-797	-0-	89	1	344	3	N	-0-					56
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	183	1	718	3	N	-0-					56
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	133	1	519	3	N	-0-					56
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	133	1	519	3	N	-0-					56
08	899	N	522	-0-	-377	-0-	106	1	416	3	N	-0-					56

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	3751	X	2975	-0-	-776	-0-	619	1	2356	3	Y	-0-					28
04	3090	X	1724	-0-	-1366	-0-	383	1	1341	3	Y	-0-					28
05	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	575	1	2370	3	Y	19	14	1			33
							21	9									
06	2910	X	1651	-0-	-1259	-0-	372	1	1279	3	Y	-0-					33
07	3007	X	2130	-0-	-877	-0-	452	1	1658	3	Y	18	45	1			6
							20	9									
08	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	2067	452	1	1615	3	Y	-0-					6

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3178	-0-	78	78	659	1	2515	3	Y	4					159
							4	9									
04	2993	N	2915	-0-	-78	-0-	645	1	2270	3	Y	-0-					159
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	492	1	2041	3	Y	-0-	130	1			29
06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	503	1	1718	3	Y	-0-					29
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	620	1	2280	3	Y	-0-					29
08	DLQ	G-10	2606	-0-	2606	2606	572	1	2034	3	Y	-0-					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

03	1519	N	386	-0-	-1133	-0-	80	1	306	3	Y	-0-					28
04	600	N	361	-0-	-239	-0-	80	1	281	3	Y	-0-					28
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	243	1	995	3	Y	18	14	1			32
							20	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	261	1	893	3	Y	-0-					32
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	368	1	1350	3	Y	18	44	1			6
							20	9									
08	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	1940	425	1	1515	3	Y	-0-					6

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

03	9424	X	7642	-0-	-1782	-0-	1522	1	6083	3	N	34					194
							37	9									
04	8970	X	8792	-0-	-178	-0-	1724	1	6896	3	N	156	185	1			165
							172	9									
05	9083	X	8689	-0-	-394	-0-	1699	1	6818	3	N	156	184	1			137
							172	9									
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	1670	1	6826	3	N	276	363	1			50
							304	9									
07	9083	X	8628	-0-	-455	-0-	1670	1	6826	3	N	120					170
							132	9									
08	DLQ	G-10	8628	-0-	8628	8628	1696	1	6780	3	N	138	181	1			127
							152	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

03	2046	X	1520	-0-	-526	-0-	315	1	1197	3	Y	7					81
							8	9									
04	1890	X	1333	-0-	-557	-0-	294	1	1038	3	Y	1					82
							1	9									
05	3100	N	4023	-0-	923	923	778	1	3219	3	Y	24	85	1			21
							26	9									
06	1947	N	1024	-0-	-923	-0-	231	1	793	3	Y	-0-					21
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	345	1	1311	3	Y	-0-					26
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	378	1	1329	3	Y	-0-					26
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	324	1	1337	3	Y	19	14	1			31
							21	9									
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	382	1	1307	3	Y	-0-					31
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	452	1	1656	3	Y	18	44	1			5
							20	9									
08	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	1960	430	1	1530	3	Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	782	1	4286	3	N	-0-					18
04	4770	X	4682	-0-	-88	-0-	725	1	3942	3	N	14					32
							15	9									
05	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	740	1	4048	3	N	-0-					32
06	4770	X	3768	-0-	-1002	-0-	592	1	3176	3	N	-0-					32
07	4929	X	3543	-0-	-1386	-0-	555	1	2988	3	N	-0-					32
08	DLQ G-10		4960	-0-	4960	4960	769	1	4191	3	N	-0-					32

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	705	1	2878	3	N	-0-					70
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	835	1	3390	3	N	-0-					70
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	739	1	3078	3	N	-0-					70
06	3270	X	3263	-0-	-7	-0-	642	1	2621	3	N	-0-					70
07	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	642	1	2621	3	N	17					87
							19	9									
08	DLQ G-10		3968	-0-	3968	3968	769	1	3179	3	N	18					105
							20	9									

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4720	-0-	-1139	-0-	728	1	3992	3	N	-0-					22
04	6300	X	5087	-0-	-1213	-0-	787	1	4283	3	N	15					37
							17	9									
05	6510	X	4994	-0-	-1516	-0-	770	1	4224	3	N	-0-					37
06	6300	X	5084	-0-	-1216	-0-	793	1	4291	3	N	-0-					37
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	830	1	4479	3	N	-0-					37
08	DLQ G-10		5058	-0-	5058	5058	783	1	4275	3	N	-0-					37

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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	2596	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 #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	3968	X	3351	-0-	-617	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1537	-0-	-1943	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
*08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

03	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

03	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	868	N	470	-0-	-398	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	961	X	628	-0-	-333	-0-	628	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	930	N	335	-0-	-595	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	806	N	117	-0-	-689	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	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	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					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	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	630	N	312	-0-	-318	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 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	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	121	-0-	-1289	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	496	-0-	-930	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	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 #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 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	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	972	-0-	-1068	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1305	-0-	-495	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	940	-0-	-200	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

03	1085	N	11	-0-	-1074	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
*08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 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	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2652	-0-	-45	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2542	-0-	-68	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2309	-0-	-233	-0-	2309	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	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	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	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	365	-0-	-782	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	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	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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	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-

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	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4727	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 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	496	X	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	420	X	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	X	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	744	N	507	-0-	-237	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	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 #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 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	2170	X	1216	-0-	-954	-0-	1207	3	9	9	N	8	7	1			6
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2469	3	51	9	N	46	39	1			13
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1676	3	9	9	N	8	10	1			11
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1672	3	23	9	N	21	23	1			9
07	2294	N	1692	-0-	-602	-0-	1684	3	8	9	N	7	7	1			9
08	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1644	3	22	9	N	20	16	1			13

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	694	-0-	-1166	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	638	-0-	-1162	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	621	-0-	-402	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	990	X	698	-0-	-292	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2447	-0-	-250	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2013	-0-	-597	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2061	-0-	-636	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1800	-0-	-570	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	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	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2091	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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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 #: 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	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	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	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-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-

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-

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	750	N	35	-0-	-715	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	403	N	27	-0-	-376	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	348	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3027	3	8	9	Y	7	6	1			2
*08	3100	N	4383	-0-	1283	1283	4373	3	10	9	Y	9	8	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1727	3	37	9	Y	34	34	1			7
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1746	3	40	9	Y	36	36	1			7
05	1767	N	603	-0-	-1164	-0-	585	3	18	9	Y	16	20	1			3
06	1710	N	719	-0-	-991	-0-	700	3	19	9	Y	17	17	1			3
07	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			Y	-0-					3
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2050	3	10	9	Y	9	11	1			1

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

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-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1952	-0-	-1024	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1600	-0-	-1280	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1540	-0-	-1436	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3430	-0-	-817	-0-	3430	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 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	1023	N	459	-0-	-564	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	793	-0-	-292	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

03	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

03	1302	N	920	-0-	-382	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	992	N	113	-0-	-879	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	900	N	9	-0-	-891	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	992	N	11	-0-	-981	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1929	-0-	-261	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

03	2976	X	2310	-0-	-666	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2311	-0-	-569	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	1415	-0-	-1716	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2615	-0-	-415	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	2387	X	2379	-0-	-8	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

03	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*06	585	N	-0-	-0-	-585	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2016 - PLUGGED 06/14/16

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1233	-0-	-1433	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 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	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1235	-0-	-265	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	1604	-0-	-976	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	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	4371	X	2825	-0-	-1546	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2134	-0-	-2096	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2039	-0-	-691	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2583	-0-	-238	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	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	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3491	-0-	-880	-0-	3491	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	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	2313	-0-	-3019	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	2255	-0-	-2905	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2307	-0-	-979	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2081	-0-	-439	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2045	-0-	-342	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1936	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	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2378	3	10	9	Y	9	8	1			3
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2260	3	11	9	Y	10	9	1			4
05	2325	X	2259	-0-	-66	-0-	2249	3	10	9	Y	9	9	1			4
06	2250	X	2012	-0-	-238	-0-	2012	3			Y	-0-					4
07	2325	X	1902	-0-	-423	-0-	1882	3	20	9	Y	18	15	1			7
08	1798	X	1736	-0-	-62	-0-	1728	3	8	9	Y	7	11	1			3

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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 #: 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	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	899	N	559	-0-	-340	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	N	720	-0-	-1295	-0-	720	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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	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	1736	X	612	-0-	-1124	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1461	-0-	-219	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	869	-0-	-867	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1377	-0-	-824	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1095	-0-	-825	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	798	-0-	-1372	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1532	-0-	-568	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1030	-0-	-1140	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	1024	-0-	-340	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
*08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2411	-0-	-139	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2314	-0-	-321	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2343	-0-	-207	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	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	2201	N	1900	-0-	-301	-0-	1885	3	15	9	Y	14	16	1			2
04	1770	N	1167	-0-	-603	-0-	1166	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2373	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2387	X	2054	-0-	-333	-0-	2021	3	33	9	Y	30	28	1			3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1685	3	62	9	Y	56	48	1			8
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1	9	1			-0-
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	308	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	420	N	240	-0-	-180	-0-	238	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1736	X	307	-0-	-1429	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

03	2759	N	2586	-0-	-173	-0-	2586	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2817	-0-	-66	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
08	2945	N	2856	-0-	-89	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	315	3	21	9	Y	19	19	1			4
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	190	3	15	9	Y	14	14	1			4
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	192	3	20	9	Y	18	18	1			4
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	185	3	18	9	Y	16	16	1			4
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	194	3	20	9	Y	18	17	1			5
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	203	3	9	9	Y	8	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	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	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	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	4247	X	3735	-0-	-512	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3607	-0-	-503	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3651	-0-	-441	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3556	-0-	-224	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	3535	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 #: 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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3944	-0-	844	844	3944	3			N	-0-					-0-
06	2367	N	1523	-0-	-844	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1058	-0-	-492	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

03	3348	X	2223	-0-	-1125	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2587	-0-	-653	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
*08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-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	3069	X	1012	-0-	-2057	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2874	-0-	-96	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3008	-0-	-867	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2943	-0-	-807	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2905	-0-	-970	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

03	2542	X	2069	-0-	-473	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
*08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	374	-0-	-676	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	572	-0-	-513	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	628	-0-	-422	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	931	-0-	-154	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1220	-0-	-671	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	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 #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

03	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2797	-0-	-143	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2698	-0-	-272	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2068	-0-	-567	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	558	N	152	-0-	-406	-0-	152	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	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1069	-0-	-281	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	658	-0-	-706	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	890	-0-	-370	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	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 #: 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	1984	X	1561	-0-	-423	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1420	-0-	-500	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1082	-0-	-902	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	654	-0-	-1086	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	4113	-0-	1013	1013	4113	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	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	420	N	256	-0-	-164	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	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	2356	X	2101	-0-	-255	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1748	-0-	-292	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2362	-0-	-459	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4640	-0-	1540	1540	4640	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1708	-0-	-1237	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1591	-0-	-1259	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1588	-0-	-1357	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1486	-0-	-854	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1482	-0-	-347	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1449	-0-	-256	-0-	1449	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 #: 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	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
*08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	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	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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	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	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
*08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	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	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	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	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3332	-0-	-418	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3261	-0-	-614	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3336	-0-	-1407	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	873	-0-	-2475	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3023	-0-	-217	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2430	-0-	-701	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	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 #: 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3496	-0-	396	396	3496	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3230	-0-	230	626	3230	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3045	-0-	-55	571	3045	3			N	-0-					-0-
*08	2771	X	2200	-0-	-571	-0-	2200	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	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2892	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	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2673	-0-	-417	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2903	-0-	-166	-0-	2903	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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	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 #: 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	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3044	-0-	44	101	3044	3			N	-0-					-0-
07	2598	N	2497	-0-	-101	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2221	-0-	-476	-0-	2221	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	1984	X	1671	-0-	-313	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1945	-0-	-39	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1804	-0-	-116	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	351	-0-	-827	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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	2883	X	2017	-0-	-866	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
*08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2260	-0-	-282	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	467	-0-	-1796	-0-	467	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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

03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 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-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

03	4433	X	3646	-0-	-787	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2818	-0-	-1472	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3877	-0-	-184	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3788	-0-	-142	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3799	-0-	-262	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
*08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

03	3348	X	1825	-0-	-1523	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1556	-0-	-1684	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	1470	-0-	-1878	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1331	-0-	-1279	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1317	-0-	-915	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1257	-0-	-572	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	840	N	294	-0-	-546	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1098	-0-	-948	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1639	-0-	-761	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3691	-0-	591	591	3691	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3677	-0-	577	1168	3677	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

03	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

03	2604	N	813	-0-	-1791	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2270	-0-	-250	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1715	-0-	-548	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

03	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	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 #: 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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	907	-0-	-353	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	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	2139	X	1240	-0-	-899	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1222	-0-	-1630	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1013	-0-	-475	-0-	1013	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	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
*08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

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	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-

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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	767	-0-	-253	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	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 #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	712	-0-	-308	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	744	X	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	634	-0-	-446	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	639	-0-	-477	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

03	2387	X	1889	-0-	-498	-0-	1887	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2310	X	1220	-0-	-1090	-0-	1219	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2387	X	1081	-0-	-1306	-0-	1080	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2220	X	942	-0-	-1278	-0-	941	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2294	X	916	-0-	-1378	-0-	915	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1085	N	901	-0-	-184	-0-	900	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1131	-0-	-549	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	598	-0-	-394	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6680	-0-	3580	3580	6680	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3633	-0-	633	4213	3633	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	682	-0-	-2418	1795	682	3			N	-0-					-0-
*08	2117	X	322	-0-	-1795	-0-	322	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4184	-0-	-1923	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	1281	-0-	-4629	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	3333	-0-	-2464	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4249	-0-	-161	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4212	-0-	-345	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	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	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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3560	-0-	560	560	3560	3			N	-0-					-0-
07	2729	N	2169	-0-	-560	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2915	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	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	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 #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3449	-0-	-116	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	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	1595	N	128	-0-	-1467	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	496	X	12	-0-	-484	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	480	X	19	-0-	-461	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	496	X	5	-0-	-491	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	124	X	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

03	899	X	740	-0-	-159	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	720	X	595	-0-	-125	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2898	-0-	-402	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3080	-0-	-330	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	3420	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2148	-0-	-222	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2302	-0-	-147	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	510	N	173	-0-	-337	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1740	3	25	9	Y	23	23	1			5
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1674	3	20	9	Y	18	17	1			6
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1711	3	24	9	Y	22	23	1			5
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1640	3	22	9	Y	20	21	1			4
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1681	3	25	9	Y	23	21	1			6
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1668	3	18	9	Y	16	17	1			5

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	1829	-0-	-1612	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1936	-0-	-1394	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1860	-0-	-1085	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1546	-0-	-674	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1653	-0-	-362	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1122	-0-	-738	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
CGU 21					WELL #: 6-T	RRCID -> 142354	COMPL. DATE 09/09/1992				TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8640 - 9650				
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 142468	COMPL. DATE 09/07/1992				TOTAL DEPTH 11095		PERF. 8401 - 9111				
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	305	-0-	-1679	-0-	305	3			N	-0-					-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 142713	COMPL. DATE 09/10/1992				TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8360 - 9090				
03	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	1506	3	29	9	Y	26	22	1			10
04	1590	X	1470	-0-	-120	-0-	1441	3	29	9	Y	26	25	1			11
05	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	1449	3	26	9	Y	24	25	1			10
06	1590	X	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			Y	-0-					10
07	1581	X	1525	-0-	-56	-0-	1488	3	37	9	Y	34	31	1			13
08	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1412	3	22	9	Y	20	25	1			8
CGU 18					WELL #: 7-T	RRCID -> 142909	COMPL. DATE 10/02/1992				TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8570 - 9640				
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					-0-
FREEMAN GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 142912	COMPL. DATE 10/22/1992				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9260 - 9856				
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2066	-0-	-1054	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			Y	-0-					-0-
*08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			Y	-0-					-0-
CGU 16					WELL #: 7-T	RRCID -> 142932	COMPL. DATE 10/16/1992				TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8565 - 9578				
03	7502	X	7283	-0-	-219	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	7019	-0-	-241	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
07	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
*08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	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 #: 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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	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-

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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	596	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	609	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	528	3	2	9	Y	2	2	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	3100	N	3012	-0-	-88	386	3012	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3192	-0-	192	578	3192	3			N	-0-					-0-
05	3850	X	3272	-0-	-578	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1084	-0-	-386	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	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	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	330	N	59	-0-	-271	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	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 #: 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	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	1034	-0-	-1849	-0-	1034	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	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2656	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	N	3216	-0-	116	116	3216	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2963	-0-	-37	79	2963	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3055	-0-	-45	34	3055	3			N	-0-					-0-
06	2893	X	2859	-0-	-34	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
*08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	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	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-

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	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2580	-0-	-90	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2608	-0-	-152	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2548	-0-	-118	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2141	-0-	-319	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2388	-0-	-278	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2392	-0-	-188	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

03	2046	X	1565	-0-	-481	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1077	-0-	-903	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	785	-0-	-1261	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1756	-0-	-135	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	1538	-0-	-12	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

03	3379	X	2399	-0-	-980	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2686	-0-	-1003	-0-	2686	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	2604	N	1832	-0-	-772	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	993	-0-	-154	-0-	993	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 #: 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	465	N	113	-0-	-352	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

03	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	560	-0-	-556	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

03	1488	X	551	-0-	-937	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	899	X	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1159	-0-	-577	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	3	-0-	-1107	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1703	-0-	-1180	-0-	1703	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 #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2545	-0-	-425	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2715	-0-	-44	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

03	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	3455	-0-	-4760	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

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
CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	496	N	81	-0-	-415	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	992	X	650	-0-	-342	-0-	650	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	710	3	33	9	Y	30	30	1			7
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1051	3	20	9	Y	18	19	1			6
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1995	3	46	9	Y	42	39	1			9
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1657	3	37	9	Y	34	36	1			7
07	992	N	661	-0-	-331	-0-	655	3	6	9	Y	5	11	1			1
08	2046	X	495	-0-	-1551	-0-	492	3	3	9	Y	3	3	1			1

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	14B2 EXT		-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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	990	N	796	-0-	-194	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	840	N	523	-0-	-317	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 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	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 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	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	3997	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1289	-0-	-721	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	531	-0-	-1546	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	322	-0-	-1688	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	235	-0-	-1160	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	527	N	149	-0-	-378	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3084	-0-	-1132	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2750	-0-	-1330	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3857	-0-	-73	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3028	-0-	-1095	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	960	-0-	-900	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	922	-0-	-878	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	634	-0-	-1133	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	619	-0-	-311	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	900	N	356	-0-	-544	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	600	N	385	-0-	-215	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 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	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1692	-0-	-1278	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	955	-0-	-2114	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	735	-0-	-2235	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1781	-0-	-885	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

03	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

03	1674	X	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1436	-0-	-124	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1545	-0-	-67	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1227	-0-	-333	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1307	-0-	-243	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

03	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	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 #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	960	N	744	-0-	-216	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	960	N	693	-0-	-267	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

03	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1315	3	41	9	Y	37	37	1			8
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1172	3	34	9	Y	31	29	1			10
05	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	1294	3	44	9	Y	40	41	1			9
06	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1177	3	40	9	Y	36	37	1			8
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1177	3	43	9	Y	39	37	1			10
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1197	3	33	9	Y	30	30	1			10

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

03	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3231	-0-	-489	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3600	-0-	-244	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2841	-0-	-910	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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 #: 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

03	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

03	3100	N	5316	-0-	2216	2216	5316	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2305	-0-	-695	1521	2305	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2576	-0-	-524	997	2576	3			N	-0-					-0-
06	3373	X	2376	-0-	-997	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1612	-0-	-1209	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

03	868	X	203	-0-	-665	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	840	X	552	-0-	-288	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	868	X	243	-0-	-625	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	660	X	11	-0-	-649	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	651	X	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	X	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	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 #: 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	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	804	-0-	-546	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	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	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2162	-0-	-118	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
*08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	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	992	N	579	-0-	-413	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	870	N	471	-0-	-399	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

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	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-

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	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
*08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	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 #: 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	2759	X	1341	-0-	-1418	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1303	-0-	-1367	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
*08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

03	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	564	-0-	-1234	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	690	N	201	-0-	-489	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	713	N	291	-0-	-422	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	682	N	427	-0-	-255	-0-	427	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	210	X	155	-0-	-55	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
08	155	X	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	527	N	62	-0-	-465	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	977	-0-	-232	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	330	N	141	-0-	-189	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	900	N	154	-0-	-746	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	535	-0-	-581	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

03	2480	X	1261	-0-	-1219	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	798	-0-	-1602	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	472	-0-	-582	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4214	-0-	1114	1114	4214	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3628	-0-	528	1642	3628	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1779	-0-	-887	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1537	-0-	-1043	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1541	-0-	-505	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1133	-0-	-577	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1698	-0-	-69	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

03	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	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	1457	X	1067	-0-	-390	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1145	-0-	-265	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1125	-0-	-332	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	332	-0-	-748	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	198	-0-	-980	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2570	-0-	-561	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	3007	X	2614	-0-	-393	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1017	3	15	9	Y	14	14	1			3
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	930	3	11	9	Y	10	10	1			3
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	3	20	9	Y	18	17	1			4
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1158	3	17	9	Y	15	16	1			3
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	3	19	9	Y	17	16	1			4
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1136	3	8	9	Y	7	9	1			2

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1015	-0-	-349	-0-	957	3	58	9	Y	53	43	1			20
04	1320	N	667	-0-	-653	-0-	637	3	30	9	Y	27	36	1			11
05	1333	N	871	-0-	-462	-0-	832	3	39	9	Y	35	32	1			14
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					14
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	801	3	47	9	Y	43	40	1			17
*08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1599	3	86	9	Y	78	64	1			31

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1850	3	56	9	Y	51	50	1			7
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1767	3	35	9	Y	32	33	1			6
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1818	3	47	9	Y	43	43	1			6
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1745	3	36	9	Y	33	37	1			2
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1793	3	26	9	Y	24	23	1			3
08	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1789	3	14	9	Y	13	15	1			1

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	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3158	-0-	-232	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
	CGU 28				WELL #: 8 T	RRCID -> 163351	COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 8830 - 9770						
03	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3491	-0-	-199	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3575	-0-	-238	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3449	-0-	-241	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
	CGU 1				WELL #: 9	RRCID -> 163602	COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8440 - 9571						
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
	CGU 23				WELL #: 11	RRCID -> 164314	COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8508 - 9630						
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3955	-0-	855	855	3955	3			N	-0-					-0-
	CGU 10				WELL #: 12-T	RRCID -> 164328	COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 8854 - 9470						
03	2449	X	1096	-0-	-1353	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	929	-0-	-1441	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	964	-0-	-1485	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	918	-0-	-732	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	932	-0-	-153	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	867	-0-	-218	-0-	867	3			N	-0-					-0-
	CGU 19				WELL #: 10-T	RRCID -> 164341	COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8458 - 9554						
03	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1305	-0-	-1005	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1313	-0-	-1663	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1140	-0-	-1740	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1215	-0-	-1761	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1339	-0-	-149	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	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	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2442	3	30	9	Y	27	27	1			6
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2697	3	24	9	Y	22	21	1			7
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2956	3	33	9	Y	30	31	1			6
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2928	3	33	9	Y	30	30	1			6
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3133	3	36	9	Y	33	31	1			8
*08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3331	3	59	9	Y	54	44	1			18

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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2078	X	1964	-0-	-114	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1132	-0-	-821	-0-	1132	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	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3038	-0-	-592	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2973	-0-	-778	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	3530	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	4433	X	3926	-0-	-507	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3078	-0-	-1212	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3017	-0-	-1199	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	2399	-0-	-1681	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	2132	-0-	-2084	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	1935	-0-	-2002	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	1054	N	682	-0-	-372	-0-	624	3	58	9	Y	53	49	1			7
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	527	3	18	9	Y	16	20	1			3
05	868	N	527	-0-	-341	-0-	505	3	22	9	Y	20	20	1			3
06	660	N	483	-0-	-177	-0-	468	3	15	9	Y	14	16	1			1
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	457	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	449	3	10	9	Y	9	9	1			1

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

03	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3088	-0-	88	391	3088	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3013	-0-	-87	304	3013	3			N	-0-					-0-
*08	3019	X	2715	-0-	-304	-0-	2715	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1897	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1801	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1855	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1773	3	10	9	Y	9	10	1			1
07	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1806	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1786	3	4	9	Y	4	5	1			-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 #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	773	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	808	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	900	N	725	-0-	-175	-0-	714	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	726	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	3			Y	-0-	1	1			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

03	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	15778	3	440	9	Y	400	398	1			56
04	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13697	3	278	9	Y	253	259	1			50
05	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14559	3	386	9	Y	351	349	1			52
06	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13711	3	292	9	Y	265	300	1			17
07	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	13970	3	341	9	Y	310	291	1			36
08	16213	X	13697	-0-	-2516	-0-	13167	3	530	9	Y	482	469	1			49

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1013	-0-	-967	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

03	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	480	N	221	-0-	-259	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

03	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2605	-0-	-1175	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1208	-0-	-2698	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	1147	-0-	-2633	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1479	-0-	-1621	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2317	-0-	-597	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1483	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1020	X	213	-0-	-807	-0-	210	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1283	3	22	9	Y	20	17	1			4
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1731	3	31	9	Y	28	26	1			6
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	3	4	9	Y	4	9	1			1
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

03	2046	N	1260	-0-	-786	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	98	-0-	-2506	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1525	-0-	-955	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

03	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3325	-0-	-245	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
*08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	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	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
*08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1067	3	65	9	Y	59	61	1			13
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1823	3	29	9	Y	26	22	1			17
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1591	3	22	9	Y	20	24	1			13
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1320	3	15	9	Y	14	18	1			9
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					9
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	3	9	9	Y	8	12	1			5

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
07	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
*08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

03	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	1943	-0-	-1417	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2915	-0-	-681	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2280	-0-	-1200	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	384	-0-	-3212	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1551	-0-	-1518	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2016	-0-	-534	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3368	-0-	-82	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
*08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	1240	-0-	-2210	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	336	-0-	-935	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	684	-0-	-587	-0-	684	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	156	-0-	-216	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3531	-0-	531	531	3531	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3083	-0-	-17	514	3083	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3031	-0-	31	545	3031	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1335	-0-	-742	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	1121	-0-	-274	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	939	-0-	-2440	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1099	-0-	-2171	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2450	-0-	-929	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2283	-0-	-147	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2188	-0-	-75	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1952	-0-	-404	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	757	-0-	-421	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	720	X	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1613	-0-	-1301	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2307	-0-	-1103	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2112	-0-	-1188	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2677	-0-	-516	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	268	-0-	-879	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2609	-0-	-661	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 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	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3609	-0-	-359	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3391	-0-	-149	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
*08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	682	N	289	-0-	-393	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	837	N	159	-0-	-678	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

03	1240	N	645	-0-	-595	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	810	N	571	-0-	-239	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

03	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

03	2170	N	1465	-0-	-705	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	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	3534	X	2726	-0-	-808	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3073	-0-	-347	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2259	-0-	-441	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
*08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2662	-0-	-98	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2782	-0-	-70	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2355	-0-	-375	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2282	-0-	-508	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	922	-0-	-721	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	679	-0-	-821	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	900	X	414	-0-	-486	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	930	X	388	-0-	-542	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
07	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1640	-0-	-778	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1573	-0-	-767	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	6	-0-	-2412	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	505	-0-	-1595	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	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	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	899	N	455	-0-	-444	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	660	N	323	-0-	-337	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2783	-0-	-1030	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
*08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	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	2945	X	1749	-0-	-1196	-0-	1633	3	116	9	Y	105	80	1			34
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1514	3	256	9	Y	233	229	1			38
05	2387	X	1695	-0-	-692	-0-	1695	3			Y	-0-					38
06	3000	N	3475	-0-	475	475	3291	3	184	9	Y	167	154	1			51
07	2952	N	2477	-0-	-475	-0-	2294	3	183	9	Y	166	164	1			53
*08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3323	3	42	9	Y	38	79	1			12

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	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
*08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	246	-0-	-804	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	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	1023	X	190	-0-	-833	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	630	X	87	-0-	-543	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	180	X	13	-0-	-167	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2217	-0-	-449	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
*08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	9	-0-	-1200	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
04	990	N	466	-0-	-524	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	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	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-

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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
*08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3137	-0-	-43	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2886	-0-	-834	-0-	2886	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	1271	N	916	-0-	-355	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	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	3968	X	3526	-0-	-442	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3370	-0-	-140	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	3445	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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1308	-0-	-312	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	889	-0-	-630	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	789	-0-	-621	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	773	-0-	-250	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4279	-0-	1179	1179	4279	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	780	N	476	-0-	-304	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	780	N	449	-0-	-331	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

03	1705	X	1195	-0-	-510	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1106	-0-	-544	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1323	-0-	-630	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	19	-0-	-1871	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

03	3193	X	1515	-0-	-1678	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1190	-0-	-1900	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	60	-0-	-2520	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1535	-0-	-1131	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	321	-0-	-640	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3523	-0-	423	423	3523	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

03	3937	X	2658	-0-	-1279	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2990	-0-	-910	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
*08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 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	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	713	N	382	-0-	-331	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

03	2015	X	1860	-0-	-155	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	881	-0-	-1399	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	708	-0-	-1648	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	575	-0-	-1705	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	884	-0-	-976	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

03	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	480	N	129	-0-	-351	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	589	N	34	-0-	-555	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

03	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3023	-0-	-487	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2679	-0-	-917	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

03	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	843	-0-	-459	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	758	-0-	-265	-0-	758	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	5498	-0-	2398	2398	5498	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3627	X	2146	-0-	-1481	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2947	-0-	-563	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	1947	-0-	-1680	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2342	-0-	-696	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 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	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1897	-0-	-323	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1142	-0-	-1183	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1045	-0-	-1535	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1524	-0-	-429	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

03	1891	X	839	-0-	-1052	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1472	-0-	-358	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1188	-0-	-331	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

03	2976	X	2445	-0-	-531	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2523	-0-	-327	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	2821	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

03	2077	X	629	-0-	-1448	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	473	-0-	-847	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	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 #: 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	124	N	-0-	-0-	-124	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		580	-0-	580	580	580	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	3007	X	2502	-0-	-505	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2642	-0-	-598	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3210	-0-	-417	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3039	-0-	-471	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2979	-0-	-648	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2227	-0-	-1193	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2849	-0-	-623	-0-	2849	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	3906	X	3042	-0-	-864	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2716	-0-	-1064	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2471	-0-	-567	-0-	2471	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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	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	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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 #: 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	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
*08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

03	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	3998	-0-	-1551	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	3904	-0-	-1466	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5530	-0-	-19	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
*08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

03	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1335	-0-	-375	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	137	-0-	-1258	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

03	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
*08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4510	-0-	-260	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4696	-0-	-104	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
*08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

03	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 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	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
*08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3177	-0-	-243	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3212	-0-	-415	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3137	-0-	-373	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4763	-0-	-217	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4354	-0-	-236	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4550	-0-	-379	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4059	-0-	-870	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4070	-0-	-394	-0-	4070	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	591	-0-	-1920	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	81	-0-	-2349	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	29	-0-	-2482	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	423	-0-	-2007	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	314	-0-	-1143	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	600	N	326	-0-	-274	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3373	-0-	-378	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3107	-0-	-523	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2806	-0-	-604	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3173	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4023	-0-	-477	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4415	-0-	-145	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4095	-0-	-617	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
*08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3233	-0-	-847	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3784	-0-	-86	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3901	-0-	-67	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2654	-0-	-346	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2669	-0-	-1051	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3754	-0-	-746	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4109	-0-	-541	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
*08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3482	-0-	-858	-0-	3482	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	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 #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

03	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2148	-0-	-912	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2129	-0-	-1033	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

03	2449	X	1624	-0-	-825	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	237	-0-	-2646	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	91	-0-	-2017	-0-	91	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

03	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4476	-0-	-564	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4396	-0-	-719	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4044	-0-	-906	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4284	-0-	-831	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
*08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 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	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5279	-0-	-22	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
*08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-

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	2294	X	1823	-0-	-471	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2164	-0-	-56	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2237	-0-	-212	-0-	2237	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	4340	X	3977	-0-	-363	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3687	-0-	-513	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4050	-0-	-60	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3945	-0-	-116	-0-	3945	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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2967	-0-	-3	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	2782	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	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3788	-0-	-1012	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4859	-0-	-566	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	3830	-0-	-1420	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4814	-0-	-53	-0-	4814	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	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4167	-0-	-693	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4749	-0-	-273	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4691	-0-	-139	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4308	-0-	-590	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	4701	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	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
*08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	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 #: 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	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	681	-0-	-497	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1770	-0-	-524	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	682	N	316	-0-	-366	-0-	316	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1500	-0-	-577	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
*08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3157	-0-	-623	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2947	-0-	-323	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2580	-0-	-737	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	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 #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2373	-0-	-882	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2589	-0-	-561	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	1778	-0-	-1477	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1748	-0-	-1012	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
*08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2769	-0-	-703	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2716	-0-	-644	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
*08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1616	-0-	-1298	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1496	-0-	-922	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3827	-0-	727	727	3827	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7255	-0-	-35	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	6829	-0-	-1169	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7225	-0-	-515	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6805	-0-	-1193	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6006	-0-	-1992	-0-	6006	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 #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

03	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	620	N	391	-0-	-229	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	773	-0-	-427	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3243	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3104	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3150	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3161	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-					1
*08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3219	3	15	9	Y	14	13	1			2

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

03	6045	X	5777	-0-	-268	-0-	5725	3	52	9	Y	47	46	1			10
04	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	5408	3	47	9	Y	43	44	1			9
05	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	5821	3	65	9	Y	59	57	1			11
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5825	3	54	9	Y	49	52	1			8
07	6014	X	5946	-0-	-68	-0-	5946	3			Y	-0-					8
*08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5886	3	43	9	Y	39	41	1			6

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

03	651	N	21	-0-	-630	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	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 #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	3328	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	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	5208	X	4553	-0-	-655	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3469	-0-	-1739	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3656	-0-	-1384	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4144	-0-	-1064	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3481	-0-	-1076	-0-	3481	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	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	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	5456	X	4919	-0-	-537	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5159	-0-	-121	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4879	-0-	-41	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4918	-0-	-414	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	4949	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	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4747	-0-	-23	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4831	-0-	-284	-0-	4831	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	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2242	-0-	-338	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	2367	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 #: 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	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2097	-0-	-290	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1894	-0-	-296	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
	FREEMAN GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 205928	COMPL. DATE 09/02/2004					TOTAL DEPTH 10103			PERF. 8778 - 9918		
03	2356	X	1764	-0-	-592	-0-	1729	3	35	9	Y	32	32	1			7
04	2280	X	1446	-0-	-834	-0-	1428	3	18	9	Y	16	18	1			5
05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2101	3	31	9	Y	28	27	1			6
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2304	3	34	9	Y	31	30	1			7
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2346	3	35	9	Y	32	31	1			8
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2137	3	20	9	Y	18	20	1			6
	CGU 3				WELL #: 16	RRCID -> 206191	COMPL. DATE 10/11/2004					TOTAL DEPTH 9675			PERF. 8360 - 9480		
03	4867	X	4139	-0-	-728	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4445	-0-	-265	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4834	-0-	-33	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4809	-0-	-275	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
	CGU 30				WELL #: 11	RRCID -> 206192	COMPL. DATE 09/18/2004					TOTAL DEPTH 9950			PERF. 8676 - 9804		
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
	CGU 13				WELL #: 19	RRCID -> 206193	COMPL. DATE 09/22/2004					TOTAL DEPTH 9685			PERF. 8366 - 9494		
03	4216	X	3147	-0-	-1069	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	2974	-0-	-1397	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
	HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #: 16	RRCID -> 206463	COMPL. DATE 10/21/2004					TOTAL DEPTH 9408			PERF. 8424 - 9300		
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3211	-0-	211	232	3211	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3310	-0-	210	442	3310	3			N	-0-					-0-
*08	3713	X	3271	-0-	-442	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
	LASHLEY, M. GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 206544	COMPL. DATE 11/05/2004					TOTAL DEPTH 9690			PERF. 8360 - 9607		
03	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5656	-0-	-104	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5609	-0-	-343	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5562	-0-	-138	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5806	-0-	-84	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
*08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	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	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
*08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	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	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1994	-0-	-376	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1050	-0-	-1244	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	898	-0-	-1179	-0-	898	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	4526	X	4492	-0-	-34	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	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	6696	X	6197	-0-	-499	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6368	-0-	-112	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6304	-0-	-299	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5770	-0-	-620	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6143	-0-	-460	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
*08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	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	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4446	-0-	-204	-0-	4446	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	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2125	-0-	-1205	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
*08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	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	5022	X	3759	-0-	-1263	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3638	-0-	-1222	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	3632	-0-	-1390	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3413	-0-	-1357	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3552	-0-	-478	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3121	-0-	-630	-0-	3121	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	6169	X	6013	-0-	-156	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5638	-0-	-422	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5695	-0-	-846	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5443	-0-	-887	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5116	-0-	-1425	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5424	-0-	-590	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
	HARRIS, SYLVAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 209346				COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8770 - 9912		
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1133	3	347	9	Y	315	324	1			69
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1196	3	98	9	Y	89	100	1			58
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1443	3	106	9	Y	96	91	1			63
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2059	3	127	9	Y	115	101	1			77
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			Y	-0-					77
*08	3100	N	3129	-0-	29	29	2975	3	154	9	Y	140	123	1			94
	CGU 19				WELL #: 15		RRCID -> 210493				COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8433 - 9514		
03	2201	X	276	-0-	-1925	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
*08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
	CGU 6				WELL #: 18		RRCID -> 210582				COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8660 - 9770		
03	7254	X	6543	-0-	-711	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	4298	-0-	-2722	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	5243	-0-	-1763	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6115	-0-	-665	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5893	-0-	-648	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
	INGRAM, J.B.				WELL #: 3		RRCID -> 212293				COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9050 - 9517		
03	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	1996	3	31	9	Y	28	27	1			6
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	1728	3	23	9	Y	21	23	1			4
05	1953	N	876	-0-	-1077	-0-	859	3	17	9	Y	15	16	1			3
06	1950	N	934	-0-	-1016	-0-	920	3	14	9	Y	13	14	1			2
07	1798	N	865	-0-	-933	-0-	865	3			Y	-0-					2
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1244	3	58	9	Y	53	47	1			8
	CGU 15				WELL #: 18		RRCID -> 212424				COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8442 - 9590		
03	1767	X	1368	-0-	-399	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1598	-0-	-112	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
*08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
	CGU 15				WELL #: 17		RRCID -> 221442				COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 8456 - 9594		
03	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2008	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	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3333	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	3270	X	3125	-0-	-145	-0-	3103	3	22	9	Y	20	18	1			4
05	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3133	3	42	9	Y	38	35	1			7
06	3240	X	2915	-0-	-325	-0-	2882	3	33	9	Y	30	32	1			5
07	3348	X	2640	-0-	-708	-0-	2640	3			Y	-0-					5
08	3348	X	2544	-0-	-804	-0-	2529	3	15	9	Y	14	17	1			2

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4278	-0-	-434	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
*08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2547	-0-	-63	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2542	-0-	-1178	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

03	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	840	N	659	-0-	-181	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

03	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	714	-0-	-3036	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	544	-0-	-3331	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	944	-0-	-2806	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	534	-0-	-3341	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	347	-0-	-3404	-0-	347	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

03	434	X	-0-	-0-	-434	-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	1830	X	1597	-0-	-233	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	651	X	33	-0-	-618	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	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	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4523	-0-	-65	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2959	-0-	-1481	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	1543	-0-	-3045	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

03	1767	N	1080	-0-	-687	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1025	-0-	-385	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

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-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
04	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
05	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
*08	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1806	3	15	9	Y	14	14	1			3
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1613	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1681	3	22	9	Y	20	19	1			4
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1752	3	20	9	Y	18	19	1			3
07	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	1433	3			Y	-0-					3
08	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	1412	3	20	9	Y	18	18	1			3

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3539	-0-	-1390	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

03	9579	X	2001	-0-	-7578	-0-	1882	3	119	9	Y	108	95	1			15
04	9270	X	8513	-0-	-757	-0-	8450	3	63	9	Y	57	61	1			11
05	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13220	3	129	9	Y	117	111	1			17
06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10514	3	83	9	Y	75	87	1			5
07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9116	3	56	9	Y	51	50	1			6
08	12710	X	10267	-0-	-2443	-0-	10192	3	75	9	Y	68	67	1			7

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
05	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
06	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8428	-0-	-128	-0-	8428	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	4680	-0-	-1334	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	2020	-0-	-2971	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
*08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	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	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
*08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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 #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6922	-0-	-611	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6266	-0-	-1024	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6612	-0-	-394	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	4049	-0-	-2641	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
*08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
04	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
*08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	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	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	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	4960	X	4950	-0-	-10	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
*08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	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	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1263	-0-	-507	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	3			N	-0-					-0-
07	2556	N	2320	-0-	-236	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	1242	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	3906	X	3046	-0-	-860	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
*08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	531	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	688	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	868	N	551	-0-	-317	-0-	543	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	448	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			Y	-0-					1
08	558	N	384	-0-	-174	-0-	377	3	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	5890	X	4675	-0-	-1215	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5573	-0-	-224	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5155	-0-	-1045	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
*08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

03	5425	X	3915	-0-	-1510	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4755	-0-	-495	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4427	-0-	-998	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4424	-0-	-706	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4398	-0-	-903	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
*08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

03	6138	X	5719	-0-	-419	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5392	-0-	-548	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	4979	-0-	-1159	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4876	-0-	-854	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5673	-0-	-31	-0-	5673	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

03	682	X	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	570	X	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	35	-0-	-1081	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

03	3906	X	2627	-0-	-1279	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2130	-0-	-1650	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2325	-0-	-1023	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2197	-0-	-1043	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2650	-0-	-698	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2366	-0-	-827	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

03	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	3772	-0-	-908	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4249	-0-	-311	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	4504	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 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	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4381	-0-	-1259	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4753	-0-	-1037	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
*08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6294	-0-	-526	-0-	6294	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5773	-0-	-227	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6109	-0-	-742	-0-	6109	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

03	8029	X	7876	-0-	-153	-0-	7876	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7097	-0-	-673	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7846	-0-	-59	-0-	7846	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7603	-0-	-47	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7652	-0-	-253	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	7532	-0-	-342	-0-	7532	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5416	3	64	9	Y	58	65	1			22
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5166	3	69	9	Y	63	59	1			26
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5307	3	69	9	Y	63	63	1			26
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			Y	-0-					26
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5345	3	90	9	Y	82	76	1			32
08	5301	X	5246	-0-	-55	-0-	5171	3	75	9	Y	68	73	1			27

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

03	6200	X	5935	-0-	-265	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5604	-0-	-396	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5801	-0-	-399	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5469	-0-	-261	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4020	-0-	-1901	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	2750	-0-	-2768	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5918	-0-	-52	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
*08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3425	-0-	-605	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3189	-0-	-711	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3106	-0-	-254	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1601	-0-	-352	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1515	-0-	-375	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1570	-0-	-383	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1404	-0-	-396	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7489	-0-	-385	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7008	-0-	-612	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7381	-0-	-493	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6817	-0-	-803	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	7234	-0-	-268	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	6795	-0-	-707	-0-	6795	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5832	-0-	-399	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	4602	-0-	-1428	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4768	-0-	-872	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4721	-0-	-1107	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4955	-0-	-563	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4383	-0-	-957	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4947	-0-	-571	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4662	-0-	-228	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4591	-0-	-369	-0-	4591	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 #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	5508	-0-	-3234	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	3056	-0-	-5134	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	6496	-0-	-1967	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
07	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
*08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

03	5425	X	4988	-0-	-437	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4627	-0-	-623	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4657	-0-	-706	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4471	-0-	-719	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4856	-0-	-507	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
*08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	3611	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3244	-0-	-941	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	2871	-0-	-1389	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3292	-0-	-1110	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3079	-0-	-1323	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	366	-0-	-1184	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-	80	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 #: 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	1891	X	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	557	-0-	-763	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	1224	-0-	-140	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	205	-0-	-1355	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6180	-0-	-150	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6298	-0-	-274	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6251	-0-	-259	-0-	6251	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3543	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1286	-0-	-274	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	744	N	294	-0-	-450	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	806	N	99	-0-	-707	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

03	3968	X	2549	-0-	-1419	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2316	-0-	-350	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	2211	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 #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	279	X	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	2515	-0-	-2910	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	1974	-0-	-3276	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	594	-0-	-4831	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	113	-0-	-3157	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
*08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3546	-0-	-324	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	3965	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 #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4161	-0-	-830	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4371	-0-	-459	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	3949	-0-	-1042	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	3928	-0-	-902	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	3782	-0-	-1209	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3987	-0-	-539	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5757	-0-	-319	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
*08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3336	-0-	-174	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
*08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5040	-0-	-664	-0-	5040	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	224	-0-	-241	-0-	203	3	21	9	Y	19	47	1			6
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	1767	N	369	-0-	-1398	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	421	3	142	9	Y	129	87	1			42

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2656	3			Y	-0-					120
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					120
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2651	3	206	9	Y	187	187	1			120
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					120
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2636	3	197	9	Y	179	179	1			120
08	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	2572	3			Y	-0-					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2104	-0-	-438	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1501	-0-	-959	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1315	-0-	-545	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1142	-0-	-898	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1720	-0-	-388	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

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

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1381	-0-	-1068	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1074	-0-	-1266	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4480	-0-	-263	-0-	4457	3	23	9	Y	21	21	1			5
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5241	3	13	9	Y	12	13	1			4
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5032	3	17	9	Y	15	16	1			3
06	4590	X	4275	-0-	-315	-0-	4261	3	14	9	Y	13	13	1			3
07	4743	X	2181	-0-	-2562	-0-	2173	3	8	9	Y	7	8	1			2
*08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6427	3	17	9	Y	15	12	1			5

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1081	-0-	-329	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	938	-0-	-271	-0-	938	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 #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2749	-0-	-11	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

03	3751	X	2822	-0-	-929	-0-	2812	3	10	9	Y	9	9	1			2
04	3690	X	2880	-0-	-810	-0-	2877	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	3813	X	2574	-0-	-1239	-0-	2570	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	3690	X	3070	-0-	-620	-0-	3066	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	3472	X	3004	-0-	-468	-0-	3000	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2940	3	8	9	Y	7	6	1			2

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4558	3	25	9	Y	23	23	1			5
04	4620	X	4251	-0-	-369	-0-	4231	3	20	9	Y	18	17	1			6
05	5084	X	4500	-0-	-584	-0-	4476	3	24	9	Y	22	23	1			5
06	4920	X	4288	-0-	-632	-0-	4264	3	24	9	Y	22	22	1			5
07	5084	X	4459	-0-	-625	-0-	4434	3	25	9	Y	23	22	1			6
08	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	4351	3	20	9	Y	18	18	1			6

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	3			N	-0-					-0-
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7573	-0-	-642	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7319	-0-	-631	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7721	-0-	-494	-0-	7721	3			N	-0-					-0-
*08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

03	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	2927	3	152	9	Y	138	138	1			30
04	3090	X	2692	-0-	-398	-0-	2608	3	84	9	Y	76	82	1			24
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3920	3	153	9	Y	139	133	1			30
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3523	3	136	9	Y	124	127	1			27
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3570	3	144	9	Y	131	125	1			33
08	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	3497	3	69	9	Y	63	75	1			21

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	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4569	-0-	1569	1569	4569	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4284	-0-	1184	2753	4284	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4215	-0-	1215	3968	4215	3			N	-0-					-0-
07	7101	X	3133	-0-	-3968	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	1935	-0-	-2777	-0-	1935	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 #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4390	-0-	-1655	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	2883	-0-	-2967	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3055	-0-	-2122	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	2820	-0-	-1860	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3229	-0-	-1514	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	2992	-0-	-1410	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	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	2821	X	1912	-0-	-909	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2169	-0-	-561	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2088	-0-	-268	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1791	-0-	-339	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1713	-0-	-519	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			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	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

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	8277	X	7289	-0-	-988	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7260	-0-	-750	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7495	-0-	-286	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	7141	-0-	-89	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	7400	-0-	-102	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7400	-0-	-102	-0-	7400	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	T. A.		11923	-0-	11923	11923	11859	3	64	9	Y	58	45	1			13
04	T. A.		1857	-0-	1857	13780	1832	3	25	9	Y	23	21	1			15
05	T. A.		2378	-0-	2378	16158	2347	3	31	9	Y	28	25	1			18
06	17979	X	1821	-0-	-16158	-0-	1802	3	19	9	Y	17	23	1			12
07	4402	X	1932	-0-	-2470	-0-	1932	3			Y	-0-					12
08	6355	X	1537	-0-	-4818	-0-	1537	3			Y	-0-	12	1			-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	527	N	121	-0-	-406	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 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	5332	X	5305	-0-	-27	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5120	-0-	-40	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5314	-0-	-49	-0-	5314	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5177	-0-	-248	-0-	5177	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4046	-0-	-46	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2844	-0-	-1372	-0-	2800	3	44	9	N	40	34	1			30
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4992	3	151	9	N	137	128	1			39
05	4216	X	3551	-0-	-665	-0-	3523	3	28	9	N	25	30	1			34
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4295	3	84	9	N	76	77	1			33
07	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	3782	3	26	9	N	24	26	1			31
08	5301	X	3611	-0-	-1690	-0-	3558	3	53	9	N	48	48	1			31

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

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

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	2360	-0-	-1980	-0-	2304	3	56	9	Y	51	47	1			17
04	4200	X	1056	-0-	-3144	-0-	928	3	128	9	Y	116	114	1			19
05	2914	X	531	-0-	-2383	-0-	531	3			Y	-0-					19
06	2280	X	433	-0-	-1847	-0-	414	3	19	9	Y	17	31	1			5
07	2356	X	197	-0-	-2159	-0-	185	3	12	9	Y	11	13	1			3
08	527	N	342	-0-	-185	-0-	334	3	8	9	Y	7	8	1			2

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			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 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5075	-0-	-1032	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
*08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1456	-0-	-644	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	770	-0-	-1245	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	587	-0-	-1118	-0-	587	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

03	1674	X	1186	-0-	-488	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	1183	-0-	-437	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1247	-0-	-334	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1168	-0-	-332	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

03	3844	X	3374	-0-	-470	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2810	-0-	-940	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3010	-0-	-740	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3031	-0-	-503	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	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 #: 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	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3773	-0-	-637	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3223	-0-	-1334	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4022	-0-	-358	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1863	-0-	-207	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	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	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4437	-0-	-513	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4815	-0-	-300	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4792	-0-	-38	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4921	-0-	-39	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4679	-0-	-281	-0-	4679	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	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7594	-0-	-156	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-
*08	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	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	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
*08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	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	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3285	-0-	-225	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2751	-0-	-579	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 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	9145	X	8472	-0-	-673	-0-	8440	3	32	9	Y	29	28	1			4
04	8640	X	8171	-0-	-469	-0-	8147	3	24	9	Y	22	22	1			4
05	8804	X	8243	-0-	-561	-0-	8210	3	33	9	Y	30	30	1			4
06	8370	X	7786	-0-	-584	-0-	7761	3	25	9	Y	23	26	1			1
07	8556	X	7875	-0-	-681	-0-	7855	3	20	9	Y	18	17	1			2
08	8339	X	7770	-0-	-569	-0-	7747	3	23	9	Y	21	21	1			2

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*08	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	2764	-0-	-2351	-0-	2727	3	37	9	N	34	56	1			27
04	4800	X	3578	-0-	-1222	-0-	3339	3	239	9	N	217	182	1			62
05	4340	X	4081	-0-	-259	-0-	4006	3	75	9	N	68	48	1			82
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4702	3	219	9	N	199	195	1			86
07	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	4211	3	73	9	N	66	69	1			83
*08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3980	3	86	9	N	78	110	1			51

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1528	-0-	-1386	-0-	1355	3	173	9	Y	157	157	1			34
04	2820	X	1821	-0-	-999	-0-	1735	3	86	9	Y	78	87	1			25
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2425	3	144	9	Y	131	128	1			28
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2073	3	123	9	Y	112	116	1			24
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	1931	3	121	9	Y	110	106	1			28
08	2573	N	1707	-0-	-866	-0-	1646	3	61	9	Y	55	65	1			18

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	49	-0-	-261	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
*08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3307	3	175	9	Y	159	159	1			35
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3200	3	134	9	Y	122	118	1			39
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3426	3	174	9	Y	158	163	1			34
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3233	3	164	9	Y	149	151	1			32
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3281	3	175	9	Y	159	151	1			40
*08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3320	3	131	9	Y	119	120	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	4216	X	2759	-0-	-1457	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2562	-0-	-1518	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3358	-0-	-610	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2785	-0-	-1055	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1570	-0-	-1406	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	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	5518	X	5011	-0-	-507	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4665	-0-	-675	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4789	-0-	-729	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4515	-0-	-675	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4648	-0-	-374	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	4524	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	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	3	23	9	Y	21	21	1			4
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2435	3	22	9	Y	20	20	1			4
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2484	3	29	9	Y	26	25	1			5
06	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	2405	3	23	9	Y	21	22	1			4
07	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	3			Y	-0-					4
08	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2449	3	32	9	Y	29	29	1			4

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4746	-0-	-28	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
*08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	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	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	5050	-0-	-50	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5100	-0-	-170	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4906	-0-	-374	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5069	-0-	-387	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4751	-0-	-116	-0-	4751	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 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	4518	-0-	-8	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2932	-0-	-1315	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	1468	-0-	-2912	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

03	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	7710	-0-	-870	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	7945	-0-	-921	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	7443	-0-	-1137	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7671	-0-	-544	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7583	-0-	-632	-0-	7583	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

03	6913	X	5642	-0-	-1271	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6511	-0-	-179	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6639	-0-	-274	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
07	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
*08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

03	6541	X	6122	-0-	-419	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	4835	-0-	-1495	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4740	-0-	-1274	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	6070	-0-	-37	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5906	-0-	-108	-0-	5906	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4693	-0-	-257	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4810	-0-	-305	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
*08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

03	2170	X	605	-0-	-1565	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	504	-0-	-1596	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	103	-0-	-517	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

03	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5785	-0-	-275	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5887	-0-	-282	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5874	-0-	-202	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5903	-0-	-142	-0-	5903	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 #: 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	11656	X	9757	-0-	-1899	-0-	9757	3			N	-0-					-0-
04	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	3			N	-0-					-0-
05	11656	X	11157	-0-	-499	-0-	11157	3			N	-0-					-0-
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	3			N	-0-					-0-
07	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3			N	-0-					-0-
08	11997	X	11927	-0-	-70	-0-	11927	3			N	-0-					-0-

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	5859	X	4361	-0-	-1498	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	3926	-0-	-1744	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	3886	-0-	-1322	-0-	3886	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	17298	X	14122	-0-	-3176	-0-	14005	3	117	9	Y	106	103	1			15
04	16230	X	14287	-0-	-1943	-0-	14199	3	88	9	Y	80	79	1			16
05	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16115	3	131	9	Y	119	117	1			18
06	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15244	3	99	9	Y	90	102	1			6
07	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15553	3	68	9	Y	62	61	1			7
08	15314	X	14763	-0-	-551	-0-	14716	3	47	9	Y	43	46	1			4

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	2914	X	2346	-0-	-568	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1890	-0-	-930	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
*08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	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	7161	X	6413	-0-	-748	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6022	-0-	-908	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6127	-0-	-1034	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6059	-0-	-421	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6298	-0-	-398	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
*08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	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	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	3214	-0-	-2246	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	579	-0-	-5063	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	1778	-0-	-3682	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	2687	-0-	-2955	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	3993	-0-	-3571	-0-	3993	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	961	X	777	-0-	-184	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 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	9982	X	8950	-0-	-1032	-0-	8950	3			Y	-0-					-0-
04	9660	X	8119	-0-	-1541	-0-	8119	3			Y	-0-					-0-
05	10199	X	8223	-0-	-1976	-0-	8223	3			Y	-0-					-0-
06	9870	X	7833	-0-	-2037	-0-	7833	3			Y	-0-					-0-
07	10199	X	7956	-0-	-2243	-0-	7956	3			Y	-0-					-0-
08	8959	X	6948	-0-	-2011	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

03	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2485	-0-	-365	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		165	-0-	165	165	165	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

03	8184	X	7715	-0-	-469	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	7307	-0-	-613	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7494	-0-	-318	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6789	-0-	-681	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	5541	-0-	-2178	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7023	-0-	-696	-0-	7023	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

03	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3128	-0-	-292	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3170	-0-	-271	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

03	2945	X	2066	-0-	-879	-0-	2032	3	34	9	Y	31	31	1			7
04	2850	X	1063	-0-	-1787	-0-	1053	3	10	9	Y	9	13	1			3
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3034	3	35	9	Y	32	28	1			7
06	2760	X	1875	-0-	-885	-0-	1854	3	21	9	Y	19	22	1			4
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2839	3	35	9	Y	32	28	1			8
08	2976	N	2590	-0-	-386	-0-	2567	3	23	9	Y	21	22	1			7

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

03	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5563	-0-	-287	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5716	-0-	-81	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5596	-0-	-74	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5628	-0-	-231	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	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 #: 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	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3977	-0-	-283	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	4068	-0-	-12	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
*08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	895	-0-	-455	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3648	-0-	-537	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3446	-0-	-604	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
*08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8579	-0-	-566	-0-	8570	3	9	9	Y	8	17	1			1
04	8400	X	8350	-0-	-50	-0-	8240	3	110	9	Y	100	81	1			20
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8789	3	193	9	Y	175	169	1			26
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8273	3	146	9	Y	133	150	1			9
07	8618	X	8440	-0-	-178	-0-	8330	3	110	9	Y	100	97	1			12
08	8990	X	8052	-0-	-938	-0-	7945	3	107	9	Y	97	99	1			10

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
07	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7213	-0-	-258	-0-	7213	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 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	5921	X	5682	-0-	-239	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5206	-0-	-524	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5283	-0-	-638	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5050	-0-	-440	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5165	-0-	-508	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
*08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	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 #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 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	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
*08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-

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	10602	X	10439	-0-	-163	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	10226	-0-	-274	-0-	10226	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	10491	-0-	-359	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9854	-0-	-646	-0-	9854	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	10023	-0-	-548	-0-	10023	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	10057	-0-	-514	-0-	10057	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 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	7378	X	6968	-0-	-410	-0-	6968	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6741	-0-	-399	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	5062	-0-	-1688	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
*08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3640	-0-	-290	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
*08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5860	-0-	-216	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5292	-0-	-738	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5362	-0-	-869	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5077	-0-	-953	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5071	-0-	-943	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5209	-0-	-650	-0-	5209	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	2978	-0-	-2385	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	2726	-0-	-2464	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	1428	-0-	-2142	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	596	-0-	-1047	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	840	N	394	-0-	-446	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	744	N	360	-0-	-384	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
*08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	2858	-0-	-1947	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2886	-0-	-834	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2715	-0-	-1129	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2497	-0-	-1133	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7861	-0-	-1160	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	6366	-0-	-2364	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	7564	-0-	-1085	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	6876	-0-	-1284	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7154	-0-	-1216	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	7258	-0-	-616	-0-	7258	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1327	-0-	-719	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1368	-0-	-972	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1066	-0-	-1274	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	779	-0-	-1019	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	600	-0-	-919	-0-	600	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7705	-0-	-355	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7525	-0-	-275	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7399	-0-	-661	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7412	-0-	-710	-0-	7412	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	3919	-0-	-1258	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	3555	-0-	-1455	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4045	-0-	-729	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3885	-0-	-405	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4241	-0-	-750	-0-	4241	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 #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	4500	-0-	-1560	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	4432	-0-	-2016	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	3704	-0-	-2536	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
*08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6027	-0-	-1165	-0-	5996	3	31	9	Y	28	28	1			6
04	6960	X	6249	-0-	-711	-0-	6227	3	22	9	Y	20	20	1			6
05	7192	X	6294	-0-	-898	-0-	6268	3	26	9	Y	24	25	1			5
06	6960	X	5915	-0-	-1045	-0-	5890	3	25	9	Y	23	23	1			5
07	6448	X	4942	-0-	-1506	-0-	4920	3	22	9	Y	20	20	1			5
08	6448	X	6217	-0-	-231	-0-	6194	3	23	9	Y	21	19	1			7

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	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6806	-0-	-510	-0-	6806	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	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	3			N	-0-					-0-
04	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	10754	-0-	-716	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
06	11100	X	10786	-0-	-314	-0-	10786	3			N	-0-					-0-
07	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	3			N	-0-					-0-
*08	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	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	5549	X	4979	-0-	-570	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4444	-0-	-926	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4131	-0-	-1418	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	3795	-0-	-1395	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	3591	-0-	-1772	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3628	-0-	-1363	-0-	3628	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	10819	X	9637	-0-	-1182	-0-	9637	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	8929	-0-	-1541	-0-	8929	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	9706	-0-	-1113	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	9248	-0-	-1072	-0-	9248	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	9176	-0-	-1271	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	8896	-0-	-807	-0-	8896	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	6510	X	6289	-0-	-221	-0-	6173	3	116	9	Y	105	104	1			15
04	6300	X	5966	-0-	-334	-0-	5876	3	90	9	Y	82	81	1			16
05	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	5868	3	119	9	Y	108	108	1			16
06	6240	X	5672	-0-	-568	-0-	5583	3	89	9	Y	81	92	1			5
07	6355	X	5727	-0-	-628	-0-	5657	3	70	9	Y	64	62	1			7
08	6138	X	5708	-0-	-430	-0-	5642	3	66	9	Y	60	61	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

03	18073	X	17387	-0-	-686	-0-	17387	3			N	-0-					-0-
04	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	18031	3			N	-0-					-0-
05	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	3			N	-0-					-0-
06	17670	X	17559	-0-	-111	-0-	17559	3			N	-0-					-0-
07	18631	X	17730	-0-	-901	-0-	17730	3			N	-0-					-0-
08	18631	X	17639	-0-	-992	-0-	17639	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

03	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

03	6572	X	6415	-0-	-157	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6000	-0-	-510	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6276	-0-	-451	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5915	-0-	-595	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
*08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

03	4185	X	3379	-0-	-806	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3168	-0-	-882	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3057	-0-	-243	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4122	-0-	-858	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	2970	-0-	-2070	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	3611	-0-	-1287	-0-	3611	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

03	12245	X	11294	-0-	-951	-0-	11294	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	10662	-0-	-1278	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
05	12338	X	10916	-0-	-1422	-0-	10916	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	10290	-0-	-1650	-0-	10290	3			N	-0-					-0-
07	11873	X	10433	-0-	-1440	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
08	11284	X	4250	-0-	-7034	-0-	4250	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 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	15035	X	13855	-0-	-1180	-0-	13826	3	29	9	Y	26	25	1			4
04	14460	X	13269	-0-	-1191	-0-	13248	3	21	9	Y	19	19	1			4
05	14012	X	13420	-0-	-592	-0-	13391	3	29	9	Y	26	26	1			4
06	13560	X	12817	-0-	-743	-0-	12795	3	22	9	Y	20	23	1			1
07	13950	X	13103	-0-	-847	-0-	13086	3	17	9	Y	15	14	1			2
08	13826	X	12733	-0-	-1093	-0-	12724	3	9	9	Y	8	9	1			1

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	16244	X	10767	-0-	-5477	-0-	10657	3	110	9	N	100	84	1	1	8	75
04	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	15915	3	465	9	N	423	368	1	13	8	117
05	16678	X	11594	-0-	-5084	-0-	11508	3	86	9	N	78	91	1			104
06	16140	X	14573	-0-	-1567	-0-	14309	3	264	9	N	240	240	1			104
07	16926	X	14217	-0-	-2709	-0-	14121	3	96	9	N	87	83	1			108
08	16926	X	13939	-0-	-2987	-0-	13709	3	230	9	N	209	181	1			136

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	9517	X	8660	-0-	-857	-0-	8368	3	292	9	N	265	255	1			37
04	9150	X	8034	-0-	-1116	-0-	7807	3	227	9	N	206	202	1			41
05	9455	X	8123	-0-	-1332	-0-	7826	3	297	9	N	270	271	1			40
06	8670	X	7260	-0-	-1410	-0-	7045	3	215	9	N	195	222	1			13
07	8959	X	7070	-0-	-1889	-0-	6914	3	156	9	N	142	138	1			17
08	8184	X	6391	-0-	-1793	-0-	6260	3	131	9	N	119	124	1			12

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	11284	X	9936	-0-	-1348	-0-	9897	3	39	9	Y	35	36	1			5
04	9900	X	9381	-0-	-519	-0-	9352	3	29	9	Y	26	26	1			5
05	10230	X	9774	-0-	-456	-0-	9734	3	40	9	Y	36	36	1			5
06	9780	X	9386	-0-	-394	-0-	9355	3	31	9	Y	28	31	1			2
07	9951	X	9184	-0-	-767	-0-	9162	3	22	9	Y	20	20	1			2
08	9889	X	8580	-0-	-1309	-0-	8572	3	8	9	Y	7	8	1			1

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	22816	X	18813	-0-	-4003	-0-	18813	3			Y	-0-					-0-
04	20940	X	17935	-0-	-3005	-0-	17935	3			Y	-0-					-0-
05	21204	X	17682	-0-	-3522	-0-	17682	3			Y	-0-					-0-
06	20190	X	16634	-0-	-3556	-0-	16634	3			Y	-0-					-0-
07	20212	X	16905	-0-	-3307	-0-	16905	3			Y	-0-					-0-
08	18817	X	16627	-0-	-2190	-0-	16602	3	25	9	Y	23	8	1			15

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	19654	X	18049	-0-	-1605	-0-	17936	3	113	9	Y	103	106	1			23
04	18600	X	17046	-0-	-1554	-0-	17001	3	45	9	Y	41	37	1			27
05	18321	X	17163	-0-	-1158	-0-	17122	3	41	9	Y	37	40	1			24
06	17640	X	16233	-0-	-1407	-0-	16200	3	33	9	Y	30	34	1			20
07	18135	X	16549	-0-	-1586	-0-	16549	3			Y	-0-					20
08	17329	X	15998	-0-	-1331	-0-	15991	3	7	9	Y	6	22	1			4

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	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	441	1	5133	2	N	35					120
							39	9									
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	441	1	5133	2	N	-0-					120
05	4805	X	3521	-0-	-1284	-0-	39	1	3398	2	N	76	176	1			20
							84	9									
06	4650	X	3437	-0-	-1213	-0-	39	1	3398	2	N	-0-					20
07	4805	X	3491	-0-	-1314	-0-	68	1	3423	2	N	-0-					20
08	4185	X	3491	-0-	-694	-0-	351	1	3140	2	N	-0-					20

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	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	234	1	2719	2	N	37	37	8			68
							41	9									
04	3000	N	3007	-0-	7	7	234	1	2719	2	N	49	49	8			68
							54	9									
05	3100	N	5927	-0-	2827	2834	68	1	5859	2	N	-0-					68
06	3000	N	5927	-0-	2927	5761	68	1	5859	2	N	-0-					68
07	3100	N	5491	-0-	2391	8152	108	1	5383	2	N	-0-					68
*08	13675	X	5523	-0-	-8152	-0-	552	1	4939	2	N	29	29	8			68
							32	9									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-43	-0-	6	1	282	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	330	N	295	-0-	-35	-0-	5	1	276	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	300	N	232	-0-	-68	-0-	3	1	217	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	436	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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	3331	X	3039	-0-	-292	-0-	3030	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3257	3	12	9	Y	11	8	1			4
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3615	3	8	9	Y	7	7	1			4
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3171	3	8	9	Y	7	6	1			5
*07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3624	3	7	9	Y	6	6	1			5
*08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3640	3	8	9	Y	7	6	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2326	3	15	9	Y	14	13	1			6
04	2430	N	2247	-0-	-183	-0-	2235	3	12	9	Y	11	13	1			4
05	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2342	3	13	9	Y	12	12	1			4
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2442	3	12	9	Y	11	13	1			2
*07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2514	3	11	9	Y	10	6	1			6
*08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2344	3	14	9	Y	13	13	1			6

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
*03	3720	X	2444	-0-	-1276	-0-	47	1	2349	3	Y	44	43	1			6
							48	9									
*04	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	68	1	3449	3	Y	61	61	1			6
							67	9									
*05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	133	1	7338	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
*06	3870	X	3778	-0-	-92	-0-	59	1	3612	3	Y	97	91	1			12
							107	9									
*07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	80	1	5097	3	Y	53	59	1			6
							58	9									
*08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	106	1	5240	3	Y	50	50	1			6
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	53	1	2438	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	34	1	1761	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	32	1	1717	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	36	1	2222	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	33	1	2112	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	54	1	2683	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	64	1	2932	3	Y	61	61	1			8
							67	9									
*04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	57	1	2933	3	Y	87	87	1			8
							96	9									
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	56	1	3048	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
*06	3000	N	3071	-0-	71	71	48	1	2940	3	Y	75	74	1			9
							83	9									
*07	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	46	1	2935	3	Y	42	46	1			5
							46	9									
*08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	77	1	3826	3	Y	38	38	1			5
							42	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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

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

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81 28	1 9	2130	3	Y	25	24	1			4
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	80 26	1 9	1926	3	Y	24	24	1			4
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	102 23	1 9	2437	3	Y	21	21	1			4
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	80 19	1 9	1858	3	Y	17	18	1			3
*07	1984	N	1444	-0-	-540	-0-	58 19	1 9	1367	3	Y	17	17	1			3
08	1922	N	1161	-0-	-761	-0-	44 20	1 9	1097	3	Y	18	18	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	949	3	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	37	1	895	3	Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	951	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					-0-
*05	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	356	-0-	-4	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					-0-

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	4185	X	3610	-0-	-575	-0-	131	1	3416	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
04	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	136	1	3259	3	Y	56	55	1			9
							62	9									
*05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	143	1	3405	3	Y	44	46	1			7
							48	9									
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	148	1	3419	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
*07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	150	1	3490	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
08	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	138	1	3402	3	Y	37	37	1			6
							41	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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	83	1	2160	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	48	1	1151	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	47	1	1134	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	91	1	2122	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	101	1	2334	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	101	1	2486	3	Y	18	18	1			3
							20	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	T. A.		114	-0-	114	191	114	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		302	-0-	302	493	302	3			Y	-0-					-0-
05	612	X	119	-0-	-493	-0-	112	3	7	9	Y	6	3	1			3
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	5	1			1
*07	310	N	80	-0-	-230	-0-	70	3	10	9	Y	9	6	1			4
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	53	3	7	9	Y	6	5	1			5

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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

*03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	36	1	1654	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	35	1	1777	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	35	1	1912	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	27	1	1700	3	Y	38	36	1			5
							42	9									
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	29	1	1803	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	35	1	1743	3	Y	20	20	1			2
							22	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	59	1	1552	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
04	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	52	1	1240	3	Y	47	48	1			7
							52	9									
*05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	58	1	1395	3	Y	42	42	1			7
							46	9									
*06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	73	1	1699	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	75	1	1871	3	Y	35	35	1			5
							39	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	52	1	1352	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	40	1	969	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	86	1	2079	3	Y	37	31	1			6
							41	9									
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	82	1	1895	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	77	1	1792	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
08	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	83	1	2058	3	Y	31	31	1			5
							34	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	992	N	649	-0-	-343	-0-	22	1	581	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1097	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
*05	899	N	530	-0-	-369	-0-	21	1	509	3	Y	-0-	6	1			-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	584	-0-	-408	-0-	24	1	560	3	Y	-0-					-0-
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	3	Y	-0-					-0-

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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	4	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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	767	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	527	N	373	-0-	-154	-0-	15	1	351	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	510	N	436	-0-	-74	-0-	18	1	412	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	527	N	181	-0-	-346	-0-	7	1	168	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	12	1	300	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	40	1	1834	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	46	1	2262	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	38	1	2029	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*06	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	21	1	1308	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
*07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	33	1	2087	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	41	1	2036	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	37	1	1702	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	35	1	1818	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	36	1	1937	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	41	1	2526	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
*07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	37	1	2347	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	42	1	2083	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2370	-0-	-389	-0-	84	1	2211	3	Y	68	68	1			10
							75	9									
04	2670	X	2159	-0-	-511	-0-	83	1	2004	3	Y	65	65	1			10
							72	9									
*05	3720	X	2216	-0-	-1504	-0-	86	1	2072	3	Y	53	54	1			9
							58	9									
*06	3600	X	2333	-0-	-1267	-0-	96	1	2190	3	Y	43	45	1			7
							47	9									
*07	3720	X	2491	-0-	-1229	-0-	101	1	2342	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	102	1	2514	3	Y	44	44	1			7
							48	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

*03	5425	X	3341	-0-	-2084	-0-	72	1	3244	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*04	4740	X	3861	-0-	-879	-0-	74	1	3752	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	83	1	4492	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*06	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	64	1	3954	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*07	4495	X	4015	-0-	-480	-0-	62	1	3941	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
08	4619	X	4030	-0-	-589	-0-	79	1	3939	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

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 GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

*03	558	N	88	-0-	-470	-0-	1	1	63	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*04	510	N	159	-0-	-351	-0-	2	1	123	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	3	1	156	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 #: 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
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	16	1	703	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	15	1	805	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	14	1	733	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	12	1	754	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*07	651	N	528	-0-	-123	-0-	8	1	498	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	20	1	974	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

03	T. A.	2802	-0-	2802	5661	102	1	2682	3	Y	16	16	1			2
						18	9									
04	T. A.	2151	-0-	2151	7812	86	1	2048	3	Y	15	15	1			2
						17	9									
*05	T. A.	2746	-0-	2746	10558	109	1	2605	3	Y	29	26	1			5
						32	9									
*06	T. A.	2653	-0-	2653	13211	110	1	2517	3	Y	24	25	1			4
						26	9									
*07	T. A.	2728	-0-	2728	15939	112	1	2590	3	Y	24	24	1			4
						26	9									
*08	19348	X	3409	-0-	-15939	-0-	132	1	3251	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

03	2511	X	2179	-0-	-332	-0-	44	1	2126	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	43	1	2420	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	2511	X	2352	-0-	-159	-0-	56	1	2288	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	49	1	2076	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	2511	N	2313	-0-	-198	-0-	52	1	2254	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	51	1	2261	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4787	3	30	9	Y	27	25	1	11
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4631	3	24	9	Y	22	25	1	8
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4864	3	24	9	Y	22	23	1	7
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4214	3	23	9	Y	21	24	1	4
*07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4447	3	22	9	Y	20	12	1	12
*08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4595	3	23	9	Y	21	23	1	10

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	9	1	510	3	Y	32	32	1	4
							35	9							
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	22	1	1120	3	Y	45	45	1	4
							50	9							
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	18	1	974	3	Y	37	37	1	4
							41	9							
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	959	3	Y	40	39	1	5
							44	9							
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	16	1	1013	3	Y	21	24	1	2
							23	9							
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	20	1	1004	3	Y	20	20	1	2
							22	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

*03	1085	N	478	-0-	-607	-0-	8	1	412	3	Y	53	53	1	7
							58	9							
*04	960	N	947	-0-	-13	-0-	16	1	848	3	Y	75	75	1	7
							83	9							
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	18	1	962	3	Y	61	61	1	7
							67	9							
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	871	3	Y	8	14	1	1
							9	9							
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	17	1	1062	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	20	1	1017	3	Y	3	4	1	-0-
							3	9							

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	53	1	1362	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	52	1	1253	3	Y	-0-	1	1	-0-
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	66	1	1594	3	Y	-0-			-0-
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	79	1	1831	3	Y	-0-			-0-
*07	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	46	1	1076	3	Y	-0-			-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1132	3	Y	-0-			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
*07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			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 #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2485	3	90	9	Y	82	75	1			43
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2453	3	96	9	Y	87	107	1			23
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2606	3	41	9	Y	37	30	1			30
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2499	3	37	9	Y	34	39	1			25
*07	2635	N	2029	-0-	-606	-0-	1992	3	37	9	Y	34	37	1			22
08	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	2275	3	35	9	Y	32	38	1			16

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

03	248	N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	227	-0-	-21	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	229	-0-	-11	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
*07	248	N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	3	Y	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

03	T. A.		985	-0-	985	1326	36	1	949	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1319	-0-	1319	2645	52	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		233	-0-	233	2878	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		78	-0-	78	2956	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		90	-0-	90	3046	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	89	-0-	-3011	35	3	1	86	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3751	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3082	3	15	9	Y	14	11	1			5
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4002	3	13	9	Y	12	11	1			6
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3475	3	12	9	Y	11	10	1			7
*07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3544	3	12	9	Y	11	10	1			8
*08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3437	3	12	9	Y	11	10	1			9

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	89	1	2340	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	98	1	2344	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	114	1	2708	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*06	2370	N	2231	-0-	-139	-0-	91	1	2132	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	2542	N	2123	-0-	-419	-0-	87	1	2027	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	78	1	1944	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	134	1	3461	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
04	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	146	1	3492	3	Y	64	63	1			10
							70	9									
*05	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	135	1	3239	3	Y	55	56	1			9
							61	9									
*06	3780	X	3382	-0-	-398	-0-	140	1	3219	3	Y	21	27	1			3
							23	9									
*07	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	154	1	3579	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
08	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	145	1	3578	3	Y	21	21	1			3
							23	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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	T. A.		3352	-0-	3352	6395	3352	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3196	-0-	3196	9591	3196	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3501	-0-	3501	13092	3446	3	55	9	Y	50	10	1			40
06	T. A.		3605	-0-	3605	16697	3552	3	53	9	Y	48	53	1			35
*07	T. A.		3058	-0-	3058	19755	3008	3	50	9	Y	45	50	1			30
*08	22656	X	2901	-0-	-19755	-0-	2853	3	48	9	Y	44	52	1			22

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

03	2046	X	1838	-0-	-208	-0-	65	1	1681	3	Y	84	84	1			12
							92	9									
04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	71	1	1702	3	Y	81	81	1			12
							89	9									
*05	1953	X	1883	-0-	-70	-0-	73	1	1752	3	Y	53	56	1			9
							58	9									
*06	1890	X	1846	-0-	-44	-0-	74	1	1725	3	Y	43	45	1			7
							47	9									
*07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	84	1	1972	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	86	1	2143	3	Y	44	44	1			7
							48	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	98	1	2582	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	112	1	2679	3	Y	64	58	1			10
							70	9									
*05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	113	1	2701	3	Y	56	57	1			9
							62	9									
*06	3000	N	3031	-0-	31	31	124	1	2855	3	Y	47	49	1			7
							52	9									
*07	3100	N	3302	-0-	202	233	134	1	3116	3	Y	47	47	1			7
							52	9									
*08	3100	N	3187	-0-	87	320	122	1	3012	3	Y	48	48	1			7
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3764	-0-	-824	-0-	137	1	3584	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
04	4050	X	3957	-0-	-93	-0-	156	1	3768	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
*05	4185	X	3609	-0-	-576	-0-	144	1	3437	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
*06	3900	X	3742	-0-	-158	-0-	154	1	3564	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
*07	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	145	1	3366	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	143	1	3539	3	Y	22	22	1			3
							24	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	74	1	1935	3	Y	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	85	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	99	1	2370	3	Y	-0-					-0-
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	100	1	2307	3	Y	-0-					-0-
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	76	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	108	1	2670	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	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	71	1	1852	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	70	1	1699	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	65	1	1575	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1474	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	57	1	1347	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1382	3	Y	12	12	1			2
							13	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	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4294	3	22	9	Y	20	19	1			3
04	3930	X	3895	-0-	-35	-0-	3867	3	28	9	Y	25	19	1			9
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4331	3	14	9	Y	13	15	1			7
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4426	3	13	9	Y	12	11	1			8
*07	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3983	3	13	9	Y	12	11	1			9
08	4185	X	3475	-0-	-710	-0-	3462	3	13	9	Y	12	11	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	60	1	1563	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	61	1	1471	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	65	1	1559	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	83	1	1912	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	112	1	2612	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	74	1	1850	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1058	3	47	9	Y	43	43	1			6
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1168	3	1	4	Y	41	41	1			6
							45	9									
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1210	3	1	4	Y	44	43	1			7
							48	9									
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1184	3	1	4	Y	36	38	1			5
							40	9									
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1103	3	1	4	Y	37	36	1			6
							41	9									
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1135	3	6	4	Y	37	37	1			6
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	34	1	1526	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	17	1	885	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	13	1	747	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	12	1	743	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	744	N	585	-0-	-159	-0-	9	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	12	1	596	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

*03	589	N	178	-0-	-411	-0-	3	1	175	3	Y	-0-					-0-
*04	690	N	556	-0-	-134	-0-	11	1	545	3	Y	-0-					-0-
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	Y	-0-					-0-
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	21	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	16	1	986	3	Y	-0-					-0-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	16	1	777	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 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	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2336	3	21	9	Y	19	17	1			8
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2077	3	15	9	Y	14	17	1			5
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2256	3	33	9	Y	30	25	1			10
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1779	3	25	9	Y	23	32	1			1
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1803	3	34	9	Y	31	16	1			16
*08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2598	3	32	9	Y	29	31	1			14

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	90	1	2371	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	85	1	2059	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*05	2294	X	2014	-0-	-280	-0-	80	1	1932	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*06	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	86	1	1985	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	111	1	2571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	103	1	2549	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	67	1	1617	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	81	1	1887	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	84	1	2094	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8666 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/20/2016 - W/O TO 06-280818

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	403	N	194	-0-	-209	-0-	3	1	151	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	32	1	1634	3	Y	52	52	1			5
							57	9									
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	24	1	1278	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	25	1	1554	3	Y	47	46	1			6
							52	9									
*07	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	20	1	1289	3	Y	25	28	1			3
							28	9									
08	1333	N	207	-0-	-1126	-0-	3	1	178	3	Y	24	24	1			3
							26	9									

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
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 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

*03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	77	1	3505	3	Y	100	97	1			13
							110	9									
*04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	71	1	3664	3	Y	142	142	1			13
							156	9									
*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	63	1	3382	3	Y	116	116	1			13
							128	9									
*06	3570	X	3120	-0-	-450	-0-	48	1	2937	3	Y	123	121	1			15
							135	9									
*07	3875	X	3001	-0-	-874	-0-	45	1	2881	3	Y	68	75	1			8
							75	9									
*08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	69	1	3410	3	Y	63	63	1			8
							69	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	71	1	3245	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	64	1	3345	3	Y	43	43	1			4
							47	9									
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	61	1	3280	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	47	1	2922	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	44	1	2815	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
*08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	65	1	3277	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

*03	3689	X	2789	-0-	-900	-0-	59	1	2695	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	65	1	3347	3	Y	45	45	1			4
							50	9									
*05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	66	1	3546	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	45	1	2729	3	Y	-0-	4	1			-0-
*07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	60	1	3780	3	Y	-0-					-0-
*08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	71	1	3598	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3348	X	2301	-0-	-1047	-0-	46 41	1 9	2214	3	Y	37	37	1			5
*04	2520	X	2373	-0-	-147	-0-	44 57	1 9	2272	3	Y	52	52	1			5
*05	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	38 47	1 9	2085	3	Y	43	43	1			5
*06	2220	X	2156	-0-	-64	-0-	34 21	1 9	2101	3	Y	19	22	1			2
*07	2480	X	2217	-0-	-263	-0-	34 12	1 9	2171	3	Y	11	12	1			1
*08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	45 11	1 9	2256	3	Y	10	10	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		4774	-0-	4774	5216	201 9	1 9	4564	3	Y	8	7	1			1
*04	T. A.		3991	-0-	3991	9207	177 12	1 9	3802	3	Y	11	11	1			1
*05	T. A.		2858	-0-	2858	12065	157 10	1 9	2691	3	Y	9	9	1			1
*06	T. A.		2188	-0-	2188	14253	191 10	1 9	1987	3	Y	9	9	1			1
*07	20838	X	6585	-0-	-14253	-0-	326 1	1 4	6229 29	3 9	Y	26	24	1			3
08	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	213 26	1 9	4253	3	Y	24	24	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	977	-0-	-2681	-0-	17 63	1 9	897	3	Y	57	56	1			8
*04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	74 87	1 9	4224	3	Y	79	80	1			7
*05	2852	X	1870	-0-	-982	-0-	32 72	1 9	1766	3	Y	65	65	1			7
*06	3270	X	2396	-0-	-874	-0-	37 77	1 9	2282	3	Y	70	69	1			8
*07	4588	X	2438	-0-	-2150	-0-	37 42	1 9	2359	3	Y	38	42	1			4
*08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	96 39	1 9	4721	3	Y	35	35	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	775	N	593	-0-	-182	-0-	10	1	542	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
*04	3000	N	3003	-0-	3	3	52	1	2894	3	Y	52	52	1			5
							57	9									
*05	3100	N	3143	-0-	43	46	56	1	3040	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*06	2047	N	2001	-0-	-46	-0-	31	1	1936	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
*07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	33	1	2084	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
*08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	30	1	1556	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	22	1	1019	3	Y	194	192	1			26
							213	9									
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	25	1	1245	3	Y	272	273	1			25
							299	9									
*05	930	N	825	-0-	-105	-0-	11	1	569	3	Y	223	223	1			25
							245	9									
*06	1200	N	883	-0-	-317	-0-	13	1	781	3	Y	81	96	1			10
							89	9									
*07	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	20	1	1307	3	Y	44	49	1			5
							48	9									
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	28	1	1393	3	Y	41	41	1			5
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

*03	3100	N	4478	-0-	1378	1378	97	1	4328	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
*04	3000	N	1811	-0-	-1189	189	32	1	1704	3	Y	68	68	1			6
							75	9									
*05	3100	N	3097	-0-	-3	186	53	1	2983	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
*06	2515	X	2329	-0-	-186	-0-	36	1	2241	3	Y	47	47	1			6
							52	9									
*07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	44	1	2802	3	Y	25	28	1			3
							28	9									
08	2449	X	1993	-0-	-456	-0-	38	1	1929	3	Y	24	24	1			3
							26	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

*03	496	N	282	-0-	-214	-0-	5	1	229	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
*04	510	N	376	-0-	-134	-0-	6	1	301	3	Y	63	63	1			6
							69	9									
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	Y	-0-	6	1			-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	297	-0-	-106	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	23	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	19	1	1187	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*07	1271	N	780	-0-	-491	-0-	12	1	759	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	24	1	1221	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2028	-0-	-979	-0-	41	1	1939	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
*04	2910	X	1465	-0-	-1445	-0-	27	1	1369	3	Y	63	63	1			6
							69	9									
*05	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	46	1	2500	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
*06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	44	1	2725	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	38	1	2458	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	2604	X	1292	-0-	-1312	-0-	25	1	1258	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	66	1	3171	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	57	1	3210	3	Y	25	22	1			4
							28	9									
*05	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	76	1	3134	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
*06	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	72	1	3043	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*07	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	73	1	3159	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
08	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	72	1	3197	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	14	1	985	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	55	-0-	-968	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

03	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	2521	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	2520	N	2408	-0-	-112	-0-	2390	3	18	9	Y	16	12	1			6
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2787	3	7	9	Y	6	9	1			3
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2473	3	4	9	Y	4	5	1			2
*07	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	2377	3	8	9	Y	7	5	1			4
08	2790	N	2501	-0-	-289	-0-	2494	3	7	9	Y	6	5	1			5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

03	3100	N	3425	-0-	325	3195	69	1	3336	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
04	6106	X	2911	-0-	-3195	-0-	44	1	2848	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	96	1	3812	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	50	1	2087	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	79	1	3279	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	65	1	2856	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	84	1	4083	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	80	1	4606	3	Y	43	44	1			7
							47	9									
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	112	1	4584	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
*06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	110	1	4571	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
*07	4929	X	4817	-0-	-112	-0-	109	1	4673	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	109	1	4785	3	Y	32	32	1			5
							35	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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
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	T. A.		4166	-0-	4166	7005	154	1	3988	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	T. A.		2732	-0-	2732	9737	107	1	2558	3	Y	61	55	1			9
							67	9									
*05	T. A.		508	-0-	508	10245	19	1	430	3	Y	54	54	1			9
							59	9									
*06	T. A.		56	-0-	56	10301	6	3	50	9	Y	45	47	1			7
*07	10301	X	-0-	-0-	-10301	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-

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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	73	1	1853	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	69	1	1631	3	Y	35	32	1			5
							39	9									
*05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	118	1	2843	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	120	1	2768	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
*07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	99	1	2294	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	89	1	2222	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	Y	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	3133	3	46	9	Y	42	38	1			22
04	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	3027	3	50	9	Y	45	55	1			12
05	3286	X	2945	-0-	-341	-0-	2911	3	34	9	Y	31	18	1			25
06	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	2945	3	31	9	Y	28	32	1			21
*07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3280	3	31	9	Y	28	31	1			18
08	3069	X	2653	-0-	-416	-0-	2623	3	30	9	Y	27	32	1			13

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	602	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*05	558	N	552	-0-	-6	-0-	21	1	517	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*06	540	N	461	-0-	-79	-0-	19	1	429	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*07	558	N	453	-0-	-105	-0-	18	1	422	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	15	1	381	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2959	3	26	9	Y	24	24	1			3
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2562	3	36	9	Y	33	24	1			12
05	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	2571	3	12	9	Y	11	17	1			6
06	2880	X	1900	-0-	-980	-0-	1887	3	13	9	Y	12	10	1			8
*07	2976	X	1024	-0-	-1952	-0-	1013	3	11	9	Y	10	10	1			8
08	2769	X	2537	-0-	-232	-0-	2524	3	13	9	Y	12	10	1			10

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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	51	1	1351	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	54	1	1291	3	Y	42	43	1			6
							46	9									
*05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	52	1	1245	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
*06	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	49	1	1140	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
*07	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	49	1	1135	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	49	1	1209	3	Y	31	31	1			5
							34	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	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	2525	3	63	9	Y	57	52	1			30
04	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	2205	3	67	9	Y	61	75	1			16
05	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2062	3	15	9	Y	14	19	1			11
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2929	3	13	9	Y	12	14	1			9
*07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2988	3	13	9	Y	12	13	1			8
*08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2881	3	13	9	Y	12	14	1			6

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	4712	X	2966	-0-	-1746	-0-	108	1	2805	3	Y	48	48	1			7
							53	9									
04	4560	X	2882	-0-	-1678	-0-	114	1	2737	3	Y	28	31	1			4
							31	9									
*05	4371	X	2649	-0-	-1722	-0-	105	1	2516	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*06	3300	X	1865	-0-	-1435	-0-	76	1	1766	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*07	3317	X	1600	-0-	-1717	-0-	64	1	1513	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
08	2759	X	1853	-0-	-906	-0-	71	1	1759	3	Y	21	21	1			3
							23	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
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	22	1	1004	3	Y	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	556	3	Y	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	688	3	Y	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	Y	70	62	1			8
							77	9									
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	427	3	Y	39	43	1			4
							43	9									
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	7	1	355	3	Y	36	36	1			4
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	4385	X	3700	-0-	-685	-0-	3687	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5033	3	15	9	Y	14	11	1			5
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5203	3	32	9	Y	29	18	1			16
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4325	3	20	9	Y	18	25	1			9
*07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4844	3	41	9	Y	37	26	1			20
*08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4359	3	32	9	Y	29	25	1			24

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	75	1	1973	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	73	1	1767	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*05	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	51	1	1240	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	65	1	1453	3	Y	509	436	1			78
							560	9									
*07	3100	N	8076	-0-	4976	4976	302	1	7157	3	Y	561	553	1			86
							617	9									
*08	3100	N	1404	-0-	-1696	3280	30	1	754	3	Y	564	565	1			85
							620	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	94	1	2426	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	87	1	2098	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	99	1	2288	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	97	1	2260	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	89	1	2216	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

03	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2916	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
04	3000	N	3147	-0-	147	147	125	1	2999	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*05	3038	N	2891	-0-	-147	-0-	114	1	2724	3	Y	48	43	1			8
							53	9									
*06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	111	1	2559	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
*07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	117	1	2724	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
08	2945	X	2085	-0-	-860	-0-	79	1	1962	3	Y	40	40	1			6
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

03	3100	N	3901	-0-	801	801	3884	3	17	9	Y	15	13	1			8
04	3000	N	3436	-0-	436	1237	3419	3	17	9	Y	15	19	1			4
05	3100	N	3024	-0-	-76	1161	3012	3	12	9	Y	11	6	1			9
06	4640	X	3479	-0-	-1161	-0-	3469	3	10	9	Y	9	11	1			7
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3156	3	11	9	Y	10	11	1			6
*08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2843	3	11	9	Y	10	11	1			5

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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	72	1	1912	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	75	1	1808	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	80	1	1936	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	79	1	1836	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	86	1	2007	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	83	1	2061	3	Y	22	22	1			3
							24	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1846	3	30	9	Y	27	13	1			14
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2079	3	32	9	Y	29	35	1			8
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2023	3	20	9	Y	18	11	1			15
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	3	20	9	Y	18	20	1			13
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2166	3	19	9	Y	17	19	1			11
*08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2174	3	19	9	Y	17	20	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	34 39	1 9	889	3	Y	35	35	1			5
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	34	1	829	3	Y	-0-	5	1			-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	37	1	894	3	Y	-0-					-0-
*06	930	N	903	-0-	-27	-0-	37	1	866	3	Y	-0-					-0-
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	Y	-0-					-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	862	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	71 6	1 9	1870	3	Y	5	5	1			1
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9	1705	3	Y	5	5	1			1
*05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	56 4	1 9	1346	3	Y	4	4	1			1
*06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	N	704	-0-	-691	-0-	27 4	1 9	673	3	Y	4	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

*03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	46 136	1 9	2093	3	Y	124	123	1			16
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	35 193	1 9	1775	3	Y	175	175	1			16
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	31 156	1 9	1633	3	Y	142	142	1			16
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	41 54	1 9	2491	3	Y	49	59	1			6
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	35 29	1 9	2208	3	Y	26	29	1			3
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	42 28	1 9	2097	3	Y	25	25	1			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

*03	403	N	189	-0-	-214	-0-	4 11	1 9	174	3	Y	10	10	1			1
*04	420	N	227	-0-	-193	-0-	4 17	1 9	206	3	Y	15	15	1			1
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		206	-0-	206	397	206	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		198	-0-	198	595	198	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		356	-0-	356	951	356	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		187	-0-	187	1138	187	3	Y	-0-			-0-
*07	1336	X	198	-0-	-1138	-0-	198	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

*03	1829	N	1464	-0-	-365	-0-	31 14	1 9	1419	3	Y	13	12	1	2
*04	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	31 19	1 9	1594	3	Y	17	17	1	2
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	32 29	1 9	1725	3	Y	26	25	1	3
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	34 31	1 9	2110	3	Y	28	28	1	3
*07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	38 18	1 9	2404	3	Y	16	17	1	2
*08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	44 17	1 9	2224	3	Y	15	15	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

*03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	78 19	1 9	3581	3	Y	17	17	1	2
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	79 26	1 9	4257	3	Y	24	24	1	2
*05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	84 22	1 9	4574	3	Y	20	20	1	2
*06	4350	X	4164	-0-	-186	-0-	66 39	1 9	4059	3	Y	35	33	1	4
*07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	75 22	1 9	4751	3	Y	20	22	1	2
*08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	99 20	1 9	4903	3	Y	18	18	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

*03	1395	N	1005	-0-	-390	-0-	20 13	1 9	972	3	Y	12	12	1	2
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	40 20	1 9	1978	3	Y	18	18	1	2
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	1133	3	Y	14	14	1	2
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	17 21	1 9	1053	3	Y	19	19	1	2
*07	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	16 12	1 9	994	3	Y	11	12	1	1
08	1178	N	704	-0-	-474	-0-	13 11	1 9	680	3	Y	10	10	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
*03	2852	X	1373	-0-	-1479	-0-	26	1	1300	3	Y	43	42	1			6
							47	9									
*04	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	46	1	2441	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
*05	2852	X	2379	-0-	-473	-0-	42	1	2283	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
*06	2760	X	2060	-0-	-700	-0-	32	1	1995	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
*07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	46	1	2926	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
08	2666	X	2609	-0-	-57	-0-	51	1	2540	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4125	3	29	9	Y	26	24	1			14
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3841	3	32	9	Y	29	35	1			8
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4053	3	52	9	Y	47	17	1			38
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3559	3	48	9	Y	44	50	1			32
*07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3744	3	47	9	Y	43	47	1			28
08	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3677	3	44	9	Y	40	48	1			20

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

*03	3162	X	1977	-0-	-1185	-0-	42	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*04	3060	X	2030	-0-	-1030	-0-	37	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*05	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	45	1	2505	3	Y	-0-					-0-
*06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	79	1	4840	3	Y	-0-					-0-
*07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	55	1	3459	3	Y	-0-					-0-
*08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	58	1	2883	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

*03	T. A.		1370	-0-	1370	4293	237	1	1097	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*04	T. A.		768	-0-	768	5061	215	1	501	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
*05	T. A.		792	-0-	792	5853	223	1	527	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*06	6697	X	844	-0-	-5853	-0-	216	1	583	3	Y	41	40	1			5
							45	9									
*07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	215	1	93	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
08	1364	X	496	-0-	-868	-0-	218	1	255	3	Y	21	21	1			3
							23	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

*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 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	133	1	6204	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	80	1	4154	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	69	1	3728	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
*06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	47	1	2931	3	Y	38	37	1			5
							42	9									
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	55	1	3462	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
*08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	63	1	3134	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

*03	3410	X	2093	-0-	-1317	-0-	43	1	1903	3	Y	134	133	1			18
							147	9									
*04	3300	X	1911	-0-	-1389	-0-	30	1	1673	3	Y	189	189	1			18
							208	9									
*05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	69	1	3759	3	Y	155	155	1			18
							171	9									
*06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	57	1	3491	3	Y	100	106	1			12
							110	9									
*07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	65	1	4130	3	Y	55	61	1			6
							61	9									
*08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	91	1	4552	3	Y	51	51	1			6
							56	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

*03	1395	X	56	-0-	-1339	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
*04	1350	X	5	-0-	-1345	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2263	3	21	9	Y	19	17	1			10
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2272	3	21	9	Y	19	24	1			5
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2315	3	50	9	Y	45	14	1			36
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2278	3	46	9	Y	42	47	1			31
*07	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2305	3	44	9	Y	40	45	1			26
*08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2549	3	43	9	Y	39	46	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3037	3	32	9	Y	29	26	1			15
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2656	3	33	9	Y	30	37	1			8
05	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	2725	3	15	9	Y	14	11	1			11
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2782	3	14	9	Y	13	15	1			9
*07	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2656	3	14	9	Y	13	14	1			8
08	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	2726	3	13	9	Y	12	14	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

03	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	2540	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2587	3	15	9	Y	14	10	1			5
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2885	3	24	9	Y	22	15	1			12
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2642	3	19	9	Y	17	20	1			9
*07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2688	3	30	9	Y	27	20	1			16
08	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2756	3	23	9	Y	21	19	1			18

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	43	1	2020	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
*04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	50	1	2547	3	Y	57	57	1			5
							63	9									
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	38	1	2045	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*06	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	30	1	1835	3	Y	50	49	1			6
							55	9									
*07	2790	N	2036	-0-	-754	-0-	31	1	1975	3	Y	27	30	1			3
							30	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	41	1	2070	3	Y	25	25	1			3
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

*03	14B2 EXT		876	-0-	876	1793	19	1	857	3	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		287	-0-	287	2080	5	1	282	3	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		320	-0-	320	2400	6	1	314	3	Y	-0-					-0-
*06	3221	X	821	-0-	-2400	-0-	13	1	808	3	Y	-0-					-0-
*07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	11	1	712	3	Y	-0-					-0-
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	24	1	1173	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

*03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	83	1	3908	3	Y	-0-					-0-
*04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	102	1	5239	3	Y	-0-					-0-
*05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	74	1	4051	3	Y	-0-					-0-
*06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	76	1	4714	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	64	1	4050	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	86	1	4315	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	3038	X	1939	-0-	-1099	-0-	39	1	1891	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	2940	X	2609	-0-	-331	-0-	50	1	2547	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	3038	X	1764	-0-	-1274	-0-	32	1	1722	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	2940	X	1219	-0-	-1721	-0-	19	1	1190	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	2728	X	1759	-0-	-969	-0-	27	1	1726	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	51	1	2539	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

*03	1302	X	1269	-0-	-33	-0-	29	1	1240	3	Y	-0-					-0-
*04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	42	1	2310	3	Y	-0-					-0-
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	70	1	3797	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3069	-0-	69	69	49	1	3020	3	Y	-0-					-0-
*07	2513	N	2444	-0-	-69	-0-	38	1	2406	3	Y	-0-					-0-
*08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	62	1	3084	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	463	3	Y	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	3	Y	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	3	Y	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	Y	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	498	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

*03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	116	1	5288	3	Y	60	59	1			8
							66	9									
*04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	84	1	4291	3	Y	83	83	1			8
							91	9									
*05	3999	X	3792	-0-	-207	-0-	67	1	3650	3	Y	68	68	1			8
							75	9									
*06	4650	X	3927	-0-	-723	-0-	62	1	3828	3	Y	34	38	1			4
							37	9									
*07	4805	X	4009	-0-	-796	-0-	62	1	3926	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
08	4805	X	4086	-0-	-719	-0-	80	1	3987	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	53	1	2524	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*04	1170	X	1085	-0-	-85	-0-	20	1	1041	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*06	2520	X	334	-0-	-2186	-0-	5	1	308	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
*07	2604	X	623	-0-	-1981	-0-	9	1	602	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	2604	X	491	-0-	-2113	-0-	9	1	474	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

*03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	176	1	8038	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	156	1	8097	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	131	1	7072	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	227	1	7845	3	Y	51	47	1			6
							56	9									
*07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	228	1	5907	3	Y	28	31	1			3
							31	9									
*08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	277	1	4905	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	46	1	2062	3	Y	-0-					-0-
*04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	52	1	2673	3	Y	-0-					-0-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	28	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	32	1	1993	3	Y	58	51	1			7
							64	9									
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	29	1	1834	3	Y	32	35	1			4
							35	9									
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	30	1	1530	3	Y	30	30	1			4
							33	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*07	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			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 #: 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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

03	3100	N	7715	-0-	4615	9862	285	1	7401	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	18456	X	8594	-0-	-9862	-0-	343	1	8223	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	281	1	6723	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	238	1	5506	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	172	1	4046	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
08	5115	X	3131	-0-	-1984	-0-	121	1	2989	3	Y	19	19	1			3
							21	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	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3295	3	56	9	Y	51	47	1			21
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3778	3	44	9	Y	40	47	1			14
05	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3034	3	31	9	Y	28	33	1			9
06	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	2774	3	34	9	Y	31	29	1			11
*07	3162	X	2549	-0-	-613	-0-	2530	3	19	9	Y	17	14	1			14
08	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2197	3	29	9	Y	26	28	1			12

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	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	746	3	9	9	Y	8	7	1			1
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	3	9	9	Y	8	8	1			1
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6	9	Y	5	5	1			1
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
*03	806	N	52	-0-	-754	-0-	1 11	1 9	40	3	Y	10	10	1			1
*04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	3	12	9	Y	11	10	1			1
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

03	5952	X	4686	-0-	-1266	-0-	4678	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	5520	X	4726	-0-	-794	-0-	4715	3	11	9	Y	10	7	1			4
05	5580	X	5175	-0-	-405	-0-	5164	3	11	9	Y	10	8	1			6
06	5400	X	3236	-0-	-2164	-0-	3227	3	9	9	Y	8	9	1			5
*07	5580	X	3196	-0-	-2384	-0-	3184	3	12	9	Y	11	9	1			7
08	5177	X	4817	-0-	-360	-0-	4805	3	12	9	Y	11	9	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3751	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1260	X	197	-0-	-1063	-0-	193	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	1302	X	38	-0-	-1264	-0-	38	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	1260	X	41	-0-	-1219	-0-	39	3	2	9	Y	2					2
*07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					2
*08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

03	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1984	3	21	9	Y	19	17	1			8
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2132	3	15	9	Y	14	17	1			5
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2439	3	31	9	Y	28	24	1			9
06	1950	N	1560	-0-	-390	-0-	1537	3	23	9	Y	21	29	1			1
*07	2015	N	1364	-0-	-651	-0-	1332	3	32	9	Y	29	15	1			15
08	2449	N	1268	-0-	-1181	-0-	1238	3	30	9	Y	27	29	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8171	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8290	3	18	9	Y	16	12	1			6
05	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11307	3	22	9	Y	20	15	1			11
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8204	3	18	9	Y	16	18	1			9
*07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10406	3	26	9	Y	24	18	1			15
*08	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11223	3	22	9	Y	20	18	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					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 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
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	36	1	1636	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	36	1	1852	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	35	1	1893	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	29	1	1815	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*07	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	29	1	1833	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	36	1	1782	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5516	3	11	9	Y	10	9	1			4
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4923	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	4743	X	4661	-0-	-82	-0-	4652	3	9	9	Y	8	8	1			3
06	5340	X	3828	-0-	-1512	-0-	3819	3	9	9	Y	8	9	1			2
*07	5518	X	4579	-0-	-939	-0-	4572	3	7	9	Y	6	4	1			4
08	5518	X	4646	-0-	-872	-0-	4636	3	10	9	Y	9	9	1			4

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	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	2479	3	12	9	Y	11	10	1			4
04	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	3034	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3342	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	3150	X	1081	-0-	-2069	-0-	1071	3	10	9	Y	9	10	1			2
*07	3255	X	2288	-0-	-967	-0-	2279	3	9	9	Y	8	5	1			5
*08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4321	3	10	9	Y	9	10	1			4

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
*03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	43	1	1873	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
*04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	44	1	2420	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	39	1	2090	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	30	1	1877	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	35	1	2211	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	49	1	2462	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	Y	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	Y	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	3	Y	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	651	3	Y	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	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
*03	465	X	266	-0-	-199	-0-	6	1	260	3	Y	-0-					-0-
*04	420	X	292	-0-	-128	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
*05	434	X	320	-0-	-114	-0-	6	1	314	3	Y	-0-					-0-
*06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	3	Y	-0-					-0-
*07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	Y	-0-					-0-
*08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	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
*03	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	61	1	2788	3	Y	54	54	1			7
							59	9									
*04	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	58	1	3016	3	Y	78	78	1			7
							86	9									
*05	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	54	1	2936	3	Y	63	63	1			7
							69	9									
*06	3360	X	2942	-0-	-418	-0-	45	1	2795	3	Y	93	89	1			11
							102	9									
*07	3286	X	2492	-0-	-794	-0-	38	1	2397	3	Y	52	57	1			6
							57	9									
08	3286	X	2285	-0-	-1001	-0-	44	1	2188	3	Y	48	48	1			6
							53	9									

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	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4351	3	13	9	Y	12	11	1			5
04	4080	X	3728	-0-	-352	-0-	3718	3	10	9	Y	9	11	1			3
05	4185	X	3763	-0-	-422	-0-	3753	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	4230	X	3486	-0-	-744	-0-	3477	3	9	9	Y	8	9	1			2
*07	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	3910	3	7	9	Y	6	4	1			4
08	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3520	3	9	9	Y	8	8	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	59	1	2679	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	66	1	3422	3	Y	42	42	1			4
							46	9									
*05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	69	1	3708	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	61	1	3768	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	59	1	3713	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	73	1	3660	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	109	1	2872	3	Y	39	33	1			6
							43	9									
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	115	1	2745	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
*05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	117	1	2808	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
*06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	121	1	2793	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
*07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	98	1	2282	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
08	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	84	1	2076	3	Y	28	28	1			4
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	119	1	5807	3	Y	62	62	1			8
							68	9									
*04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	105	1	5326	3	Y	88	88	1			8
							97	9									
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	70	1	3770	3	Y	72	72	1			8
							79	9									
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	51	1	3158	3	Y	118	112	1			14
							130	9									
*07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	43	1	2724	3	Y	65	72	1			7
							72	9									
*08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	57	1	2821	3	Y	60	60	1			7
							66	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	174	-0-	-12	-0-	3	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3503	X	1409	-0-	-2094	-0-	25	1	1320	3	Y	58	57	1			8
							64	9									
*04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	78	1	4041	3	Y	81	81	1			8
							89	9									
*05	3255	X	2241	-0-	-1014	-0-	39	1	2129	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
*06	3210	X	2397	-0-	-813	-0-	37	1	2284	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
*07	3627	X	2150	-0-	-1477	-0-	33	1	2074	3	Y	39	43	1			4
							43	9									
08	3627	X	2295	-0-	-1332	-0-	44	1	2211	3	Y	36	36	1			4
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
*03	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	34	1	1533	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
*04	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	36	1	1872	3	Y	85	85	1			8
							94	9									
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	43	1	2310	3	Y	11	18	1			1
							12	9									
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	33	1	2049	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	38	1	2413	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	49	1	2469	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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
*03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	78	1	3565	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
*04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	69	1	3484	3	Y	66	66	1			6
							73	9									
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	64	1	3426	3	Y	63	62	1			7
							69	9									
*06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	45	1	2874	3	Y	67	66	1			8
							74	9									
*07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	59	1	3744	3	Y	37	41	1			4
							41	9									
*08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	71	1	3529	3	Y	34	34	1			4
							37	9									

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
*03	6975	X	6067	-0-	-908	-0-	128	1	5804	3	Y	123	122	1			16
							135	9									
*04	7020	X	6434	-0-	-586	-0-	119	1	6124	3	Y	174	174	1			16
							191	9									
*05	7254	X	6425	-0-	-829	-0-	115	1	6154	3	Y	142	142	1			16
							156	9									
*06	7020	X	6067	-0-	-953	-0-	97	1	5925	3	Y	41	52	1			5
							45	9									
*07	6913	X	6500	-0-	-413	-0-	102	1	6373	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
08	T. A.		6203	-0-	6203	6203	122	1	6058	3	Y	21	21	1			3
							23	9									

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	5084	X	60	-0-	-5024	-0-	31	3	29	9	Y	26	25	1			4
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	32	24	1			12
05	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	4149	3	18	9	Y	16	19	1			9
06	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10777	3	23	9	Y	21	14	1			16
*07	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10608	3	10	9	Y	9	14	1			11
*08	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8654	3	18	9	Y	16	14	1			13

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	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2425	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2386	3	9	9	Y	8	6	1			3
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2203	3	20	9	Y	18	11	1			10
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3424	3	13	9	Y	12	16	1			6
*07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4223	3	25	9	Y	23	16	1			13
*08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4007	3	18	9	Y	16	15	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	183	1	4788	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	196	1	4720	3	Y	60	56	1			9
							66	9									
*05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	157	1	3799	3	Y	54	54	1			9
							59	9									
*06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	170	1	3952	3	Y	45	47	1			7
							50	9									
*07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	180	1	4192	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
*08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	175	1	4326	3	Y	45	45	1			7
							50	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	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	222	1	5776	3	Y	68	68	1			10
							75	9									
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	216	1	5198	3	Y	66	66	1			10
							73	9									
*05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	217	1	5212	3	Y	60	60	1			10
							66	9									
*06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	215	1	4923	3	Y	48	51	1			7
							53	9									
*07	4867	X	4690	-0-	-177	-0-	191	1	4444	3	Y	50	49	1			8
							55	9									
08	6076	X	4956	-0-	-1120	-0-	189	1	4712	3	Y	50	50	1			8
							55	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	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	113	1	2913	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3233	-0-	233	233	130	1	3103	3	Y	-0-					-0-
*05	2833	N	2600	-0-	-233	-0-	103	1	2451	3	Y	42	35	1			7
							46	9									
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	94	1	2141	3	Y	35	37	1			5
							39	9									
*07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	86	1	2018	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
08	3224	X	1881	-0-	-1343	-0-	71	1	1770	3	Y	36	36	1			5
							40	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	94	1	2449	3	Y	60	59	1			9
							66	9									
04	2700	X	2553	-0-	-147	-0-	100	1	2390	3	Y	57	57	1			9
							63	9									
*05	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	108	1	2567	3	Y	23	28	1			4
							25	9									
*06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	112	1	2581	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
*07	2635	X	2035	-0-	-600	-0-	81	1	1932	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*08	3100	N	3184	-0-	84	84	123	1	3039	3	Y	20	20	1			3
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	78	1	3565	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	66	1	3437	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	47	1	2602	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	61	1	3736	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	73	1	4640	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
*08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	77	1	3799	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

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	3007	X	1862	-0-	-1145	-0-	1838	3	24	9	Y	22	20	1			9
04	2910	X	1484	-0-	-1426	-0-	1465	3	19	9	Y	17	20	1			6
05	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	2527	3	24	9	Y	22	21	1			7
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3073	3	21	9	Y	19	23	1			3
*07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3352	3	22	9	Y	20	11	1			12
*08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3091	3	22	9	Y	20	22	1			10

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	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2333	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2580	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2702	3	53	9	Y	48	33	1			16
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2347	3	39	9	Y	35	51	1			-0-
*07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2481	3	55	9	Y	50	25	1			25
*08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2640	3	52	9	Y	47	50	1			22

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	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	83	1	3969	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	69	1	3835	3	Y	59	57	1			9
							65	9									
*05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	102	1	4144	3	Y	54	54	1			9
							59	9									
*06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	94	1	3936	3	Y	44	46	1			7
							48	9									
*07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	84	1	3652	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
08	4309	X	4289	-0-	-20	-0-	96	1	4143	3	Y	45	45	1			7
							50	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	38	1	1830	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	29	1	1628	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	41	1	1717	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	39	1	1667	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*07	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	30	1	1168	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1767	N	1150	-0-	-617	-0-	26	1	1115	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	111	1	2814	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	135	1	3281	3	Y	-0-					-0-
*05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	139	1	3327	3	Y	-0-					-0-
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	147	1	3398	3	Y	-0-					-0-
*07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	186	1	4327	3	Y	-0-					-0-
*08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	172	1	4263	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

*03	3224	X	2386	-0-	-838	-0-	47	1	2299	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
*04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	76	1	3912	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	49	1	2635	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*06	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	48	1	2935	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
*07	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	47	1	2971	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	58	1	2901	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

*03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	45	1	2097	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
*04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	73	1	3678	3	Y	65	65	1			6
							72	9									
*05	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	38	1	2084	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	40	1	2453	3	Y	-0-	6	1			-0-
*07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	44	1	2789	3	Y	-0-					-0-
*08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	57	1	2839	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

*03	1147	N	709	-0-	-438	-0-	15	1	680	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	16	1	843	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	19	1	1035	3	Y	53	49	1			6
							58	9									
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	15	1	897	3	Y	56	55	1			7
							62	9									
*07	930	N	906	-0-	-24	-0-	14	1	858	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
08	1085	N	934	-0-	-151	-0-	18	1	885	3	Y	28	29	1			3
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	65	1	2969	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	59	1	3034	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
*05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	60	1	3232	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	47	1	2925	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	47	1	2985	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
08	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	64	1	3181	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

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
*03	1426	N	984	-0-	-442	-0-	21	1	956	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	19	1	987	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	13	1	724	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	960	N	896	-0-	-64	-0-	14	1	874	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	16	1	996	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	20	1	1009	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	52	1	2514	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*04	2520	X	1767	-0-	-753	-0-	33	1	1701	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	29	1	1548	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*06	2490	N	2011	-0-	-479	-0-	31	1	1903	3	Y	70	65	1			8
							77	9									
*07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	39	1	2478	3	Y	39	43	1			4
							43	9									
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	40	1	2030	3	Y	36	36	1			4
							40	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	99	1	4706	3	Y	60	59	1			8
							66	9									
*04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	59	1	3095	3	Y	84	84	1			8
							92	9									
*05	3317	X	2366	-0-	-951	-0-	42	1	2249	3	Y	68	68	1			8
							75	9									
*06	3210	X	2316	-0-	-894	-0-	37	1	2268	3	Y	10	17	1			1
							11	9									
*07	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	50	1	3156	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	61	1	3034	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1194	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	21	1	1077	3	Y	42	42	1			4
							46	9									
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	21	1	1115	3	Y	44	43	1			5
							48	9									
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	18	1	1138	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	16	1	999	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	12	1	607	3	Y	24	24	1			3
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	55	1	2545	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
*04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	55	1	2823	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
*05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	50	1	2694	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
*06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	44	1	2679	3	Y	81	76	1			10
							89	9									
*07	2542	X	2424	-0-	-118	-0-	37	1	2339	3	Y	44	49	1			5
							48	9									
*08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	53	1	2661	3	Y	41	41	1			5
							45	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	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 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	29	1	1318	3	Y	39	44	1			5
							43	9									
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	35	1	1708	3	Y	56	56	1			5
							62	9									
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	28	1	1499	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	20	1	1267	3	Y	49	48	1			6
							54	9									
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	28	1	1759	3	Y	27	30	1			3
							30	9									
08	1891	X	1738	-0-	-153	-0-	34	1	1676	3	Y	25	25	1			3
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*03	2480	N	2216	-0-	-264	-0-	47	1	2136	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*04	2580	N	2407	-0-	-173	-0-	45	1	2316	3	Y	42	42	1			4
							46	9									
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	38	1	2072	3	Y	90	84	1			10
							99	9									
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	33	1	2034	3	Y	97	95	1			12
							107	9									
*07	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	33	1	2121	3	Y	53	59	1			6
							58	9									
*08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	40	1	1978	3	Y	49	49	1			6
							54	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	43	1	1981	3	Y	45	48	1			6
							50	9									
*04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	48	1	2355	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	46	1	2496	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	36	1	2218	3	Y	56	55	1			7
							62	9									
*07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	38	1	2386	3	Y	30	34	1			3
							33	9									
08	2604	N	2425	-0-	-179	-0-	47	1	2347	3	Y	28	28	1			3
							31	9									

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	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3834	3	43	9	N	39	35	1			16
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3704	3	33	9	N	30	35	1			11
05	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	3714	3	20	9	N	18	23	1			6
06	3810	X	3796	-0-	-14	-0-	3771	3	25	9	N	23	20	1			9
*07	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	3915	3	12	9	N	11	10	1			10
*08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3941	3	21	9	N	19	20	1			9

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4055	3	36	9	Y	33	30	1			14
04	4170	X	3991	-0-	-179	-0-	3963	3	28	9	Y	25	30	1			9
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4604	3	51	9	Y	46	40	1			15
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4457	3	41	9	Y	37	49	1			3
*07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4583	3	52	9	Y	47	25	1			25
*08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4611	3	48	9	Y	44	48	1			21

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
*03	1550	X	1386	-0-	-164	-0-	27	1	1337	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
*04	3420	X	2322	-0-	-1098	-0-	43	1	2248	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*05	3534	X	2422	-0-	-1112	-0-	43	1	2354	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*06	3420	X	2295	-0-	-1125	-0-	36	1	2233	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*07	3224	X	2424	-0-	-800	-0-	37	1	2372	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	44	1	2195	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

03	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	140	1	3647	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
04	4290	X	3461	-0-	-829	-0-	137	1	3288	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*05	4433	X	3353	-0-	-1080	-0-	133	1	3188	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
*06	3930	X	3268	-0-	-662	-0-	134	1	3108	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
*07	3875	X	3591	-0-	-284	-0-	147	1	3418	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
08	T. A.		2056	-0-	2056	2056	78	1	1952	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	N	10					738
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1710	2	75	9	N	68					806
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1786	2	108	9	N	98					904
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1732	2	143	9	N	130					1034
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1740	2	176	9	N	160					1194
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1355	2	68	9	N	62					1256

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

03	3534	X	159	-0-	-3375	-0-	43	1	116	2	Y	-0-					163
04	3420	X	158	-0-	-3262	-0-	32	1	126	2	Y	-0-					163
05	3534	X	385	-0-	-3149	-0-	103	1	257	2	Y	23					186
							25	9									
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	1342	1	3722	2	Y	23					209
							25	9									
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1739	1	4252	2	Y	48					257
							53	9									
*08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	2073	1	3439	2	Y	5	183	1			79
							6	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	138	1	698	2	N	3					42
							3	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	2	N	-0-					42
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	884	2	N	42					84
							46	9									
06	810	N	710	-0-	-100	-0-	102	1	602	2	N	5					89
							6	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	119	1	861	2	N	43					132
							47	9									
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	165	1	888	2	N	48					180
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	126	1	549	2	N	-0-					122
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	166	1	668	2	N	-0-					122
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	118	1	500	2	N	-0-					122
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	667	1	800	2	N	-0-					122
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	566	1	893	2	N	-0-					122
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	917	1	917	2	N	-0-					122

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2487	-0-	-582	-0-	462	1	2019	2	N	5					81
							6	9									
04	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	480	1	1923	2	N	3					84
							3	9									
05	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	496	1	2091	2	N	10					94
							11	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	1361	1	1634	2	N	12					106
							13	9									
07	2883	X	2597	-0-	-286	-0-	1003	1	1585	2	N	8					114
							9	9									
*08	3100	N	3130	-0-	30	30	1564	1	1566	2	N	-0-					114

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	451	1	2281	2	N	17					325
							19	9									
04	2910	X	2578	-0-	-332	-0-	224	1	2352	2	N	2					327
							2	9									
05	3007	X	2400	-0-	-607	-0-	133	1	2265	2	N	2	186	1			143
							2	9									
06	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	342	1	2022	2	N	18					161
							20	9									
07	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	323	1	2347	2	N	10					171
							11	9									
*08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	421	1	2275	2	N	-0-					171

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	75	1	730	2	N	-0-					369
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	126	1	638	2	N	2					371
							2	9									
05	1023	N	837	-0-	-186	-0-	136	1	701	2	N	-0-					371
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	234	1	548	2	N	-0-					371
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	247	1	565	2	N	-0-					371
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	234	1	596	2	N	-0-					371

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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	2263	X	1213	-0-	-1050	-0-	200	1	1013	2	N	-0-					134
04	1920	X	1137	-0-	-783	-0-	99	1	1038	2	N	-0-					134
05	1984	X	1141	-0-	-843	-0-	63	1	1076	2	N	2					136
							2	9									
06	1590	X	1042	-0-	-548	-0-	150	1	889	2	N	3					139
							3	9									
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	338	1	2455	2	N	3					142
							3	9									
*08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	430	1	2323	2	N	2					144
							2	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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.	1070	-0-	1070	1070	301	1	769	2	N	-0-					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

03	2635	X	1405	-0-	-1230	-0-	130	1	1262	2	N	12					203
							13	9									
04	2550	X	1299	-0-	-1251	-0-	214	1	1083	2	N	2					205
							2	9									
05	2635	X	1364	-0-	-1271	-0-	217	1	1116	2	N	28					233
							31	9									
06	2100	X	1291	-0-	-809	-0-	386	1	902	2	N	3					236
							3	9									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	637	1	1458	2	N	30					266
							33	9									
*08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	680	1	1736	2	N	-0-					266

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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	279	1	994	2	N	33	158	1			27
							36	9									
04	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	188	1	772	2	N	44	4	8			67
							48	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	388	1	963	2	N	62					129
							68	9									
06	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1014	2	44	9	N	40	4	8			165
*07	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1009	2	29	9	N	26	2	8			189
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1100	2	12	9	N	11					200

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29	28	1	1	8	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

03	2170	N	1513	-0-	-657	-0-	34 18	1 9	1461	2	N	16					294
04	2100	N	1409	-0-	-691	-0-	25 17	1 9	1367	2	N	15					309
05	2139	N	1064	-0-	-1075	-0-	20 19	1 9	1025	2	N	17					326
06	1470	N	916	-0-	-554	-0-	18 6	1 9	892	2	N	5					331
07	1457	N	932	-0-	-525	-0-	17	1	915	2	N	-0-					331
08	1054	N	747	-0-	-307	-0-	13 17	1 9	717	2	N	15					346

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	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	Y	7					31
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	424	3	26	9	Y	24					55
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	386	3	13	9	Y	12					67
06	540	N	308	-0-	-232	-0-	301	3	7	9	Y	6	43	1			30
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	384	3	15	9	Y	14					44
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	384	3	13	9	Y	12					56

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

03	3968	X	3413	-0-	-555	-0-	3396	3	17	9	Y	15					67
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3427	3	58	9	Y	53					120
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4325	3	31	9	Y	28					148
06	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	3854	3	14	9	Y	13	95	1			66
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4211	3	33	9	Y	30					96
*08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3903	3	31	9	Y	28					124

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1434	3	33	9	N	30					227
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1650	3	46	9	N	42	179	1			90
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	988	3	30	9	N	27					117
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	819	3	44	9	N	40					157
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1198	3	33	9	N	30					187
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1432	3	36	9	N	33					220

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

03	1085	N	800	-0-	-285	-0-	793	3	7	9	Y	6					64
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					64
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1034	3	58	9	Y	53					117
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					117
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					117
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1075	3	69	9	Y	63					180

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

03	3441	X	2872	-0-	-569	-0-	2859	3	13	9	Y	12					127
04	3330	X	2750	-0-	-580	-0-	2717	3	33	9	Y	30					157
05	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	2452	3	32	9	Y	29	107	1			79
06	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2755	3	24	9	Y	22					101
07	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2521	3	19	9	Y	17					118
*08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2558	3	23	9	Y	21					139

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1251	-0-	-1694	-0-	1223	3	28	9	N	25					179
04	2850	X	1817	-0-	-1033	-0-	1784	3	33	9	N	30					209
05	2945	X	1229	-0-	-1716	-0-	1200	3	29	9	N	26					235
06	2460	X	1265	-0-	-1195	-0-	1235	3	30	9	N	27					262
07	1891	X	1251	-0-	-640	-0-	1218	3	33	9	N	30					292
08	1891	X	1641	-0-	-250	-0-	1606	3	35	9	N	32	180	1			144

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1541	3	41	9	N	37					244
04	1560	N	1231	-0-	-329	-0-	1231	3			N	-0-					244
05	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	3			N	-0-					244
06	1530	N	930	-0-	-600	-0-	930	3			N	-0-					244
07	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	3			N	-0-					244
08	1333	N	731	-0-	-602	-0-	731	3			N	-0-					244

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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1605	3	35	9	N	32					122
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1596	3	22	9	N	20					142
05	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1319	3	55	9	N	50					192
06	1590	N	1225	-0-	-365	-0-	1212	3	13	9	N	12					204
07	1674	N	526	-0-	-1148	-0-	526	3			N	-0-					204
08	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	1009	3	2	9	N	2	174	1			32

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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	3	6	9	N	5					24
04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1427	3	22	9	N	20					44
05	1519	N	1038	-0-	-481	-0-	1027	3	11	9	N	10					54
06	1380	N	670	-0-	-710	-0-	664	3	6	9	N	5	35	1			24
07	1488	N	890	-0-	-598	-0-	878	3	12	9	N	11					35
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	3	11	9	N	10					45

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	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	3	9	9	Y	8					84
04	2250	N	1925	-0-	-325	-0-	1902	3	23	9	Y	21					105
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2316	3	21	9	Y	19	71	1			53
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2391	3	17	9	Y	15					68
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2441	3	11	9	Y	10					78
08	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2107	3	15	9	Y	14					92

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

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-						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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

03	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	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 #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 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	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	67	1	1735	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	65	1	1662	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	68	1	1723	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	65	1	1649	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	49	1	1049	3	N	-0-					-0-
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	94	1	1856	3	N	-0-					-0-

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	654	-0-	-426	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	814	-0-	-302	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		942	-0-	942	942	942	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	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1689	3	34	9	N	31	29	1			10
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	3	31	9	N	28	28	1			10
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1650	3	29	9	N	26	25	1			11
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1560	3	24	9	N	22	27	1			6
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1593	3	22	9	N	20	17	1			9
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1664	3	22	9	N	20	20	1			9

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	1023	N	703	-0-	-320	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1055	3	19	9	N	17	17	8			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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	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-

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	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1046	-0-	-424	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1355	-0-	-629	-0-	33	1	1322	3	Y	-0-					-0-
04	1650	X	1286	-0-	-364	-0-	30	1	1256	3	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	35	1	1302	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1313	-0-	-157	-0-	32	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1218	-0-	-177	-0-	31	1	1187	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	27	1	1074	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	2045	-0-	-2233	-0-	49	1	1973	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
04	3330	X	1925	-0-	-1405	-0-	46	1	1857	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	2759	X	1919	-0-	-840	-0-	50	1	1850	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
06	2490	X	1793	-0-	-697	-0-	44	1	1725	3	Y	22	19	1			7
							24	9									
07	2325	X	1631	-0-	-694	-0-	41	1	1577	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
08	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	42	1	1660	3	Y	21	18	1			6
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	37	1	1507	3	Y	18	30	1			3
							20	9									
04	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	39	1	1592	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	40	1	1464	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1506	3	Y	41	33	1			13
							45	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1796	3	Y	29	34	1			8
							32	9									
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	39	1	1574	3	Y	42	38	1			12
							46	9									

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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	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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2414	-0-	-136	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3240	-0-	140	219	3240	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	898	-0-	-242	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	780	-0-	-367	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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.		1189	-0-	1189	1189	1189	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

03	1984	N	1442	-0-	-542	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	977	-0-	-1123	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	352	-0-	-1725	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	81	1	1301	3	N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	91	1	1064	3	N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	109	1	1176	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	130	1	1137	3	N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	128	1	1125	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	109	1	1044	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

03	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1886	-0-	-408	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3208	-0-	108	194	3208	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3152	-0-	52	246	3152	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1771	-0-	-569	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
*08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

03	1519	N	1173	-0-	-346	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	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

03	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1689	-0-	-441	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

03	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1599	-0-	-171	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3622	-0-	622	622	3622	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3529	-0-	429	1051	3529	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2816	-0-	-184	867	2816	3			N	-0-					-0-
07	3334	X	2467	-0-	-867	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2449	-0-	-992	-0-	2449	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	3729	-0-	-115	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
*08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1943	-0-	-909	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2365	-0-	-275	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	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	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			Y	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
*08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	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	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 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	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
*08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	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	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2048	-0-	-322	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1759	-0-	-690	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2043	-0-	-282	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

03	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	870	N	600	-0-	-270	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	510	N	80	-0-	-430	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	620	N	176	-0-	-444	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	496	N	195	-0-	-301	-0-	195	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	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

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	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

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1131	-0-	-605	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	903	-0-	-554	-0-	903	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3437	-0-	-463	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3677	-0-	-353	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
*08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	600	X	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	620	X	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	570	X	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	589	X	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2051	-0-	-409	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
*08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

03	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1470	-0-	-450	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

03	868	X	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	900	X	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	930	X	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	900	X	570	-0-	-330	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	868	X	604	-0-	-264	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1097	-0-	-856	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4274	-0-	-500	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4226	-0-	-393	-0-	4226	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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	434	-0-	-775	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	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	1643	X	1547	-0-	-96	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1413	-0-	-75	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	904	-0-	-596	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	874	-0-	-676	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	886	-0-	-540	-0-	886	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	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	74	1	1184	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	108	1	1262	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	124	1	1341	3	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	127	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	639	-0-	-787	-0-	65	1	574	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	133	1	1266	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1338	-0-	-342	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

03	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2486	-0-	-893	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

03	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

03	3841	X	3237	-0-	-604	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2632	-0-	-218	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
*08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	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	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	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	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
*08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	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	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	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	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1493	-0-	-367	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
*08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	949	-0-	-371	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	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	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-

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	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-

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	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
*08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	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	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3217	-0-	-23	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	3411	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5076	X	1332	-0-	-3744	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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	620	N	20	-0-	-600	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	2204	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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	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	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3891	-0-	-542	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	1292	-0-	-10	-0-	1292	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	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1304	-0-	-494	-0-	1304	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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	2459	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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	574	-0-	-728	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	1285	-0-	-110	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

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

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
*08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4364	-0-	-131	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4284	-0-	-66	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4550	-0-	-100	-0-	4550	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1716	-0-	-534	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1480	-0-	-876	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

03	1054	N	521	-0-	-533	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

03	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	600	N	95	-0-	-505	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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

03	1891	N	1353	-0-	-538	-0-	1344	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2492	-0-	-1011	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2068	-0-	-362	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	1776	-0-	-1014	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

03	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3276	-0-	176	340	3276	3			N	-0-					-0-
06	3547	X	3207	-0-	-340	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
*08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1716	-0-	-384	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	679	-0-	-933	-0-	679	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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

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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2631	3	15	9	Y	14	13	1			5
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2527	3	47	9	Y	43	32	1			16
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2679	3	45	9	Y	41	39	1			18
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2560	3	22	9	Y	20	29	1			9
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2486	3	34	9	Y	31	27	1			13
08	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2599	3	34	9	Y	31	30	1			14

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	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	89	1	2517	3	N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	2186	3	N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	97	1	2201	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2173	-0-	-347	-0-	98	1	2075	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2104	-0-	-252	-0-	96	1	2008	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	86	1	1879	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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1582	-0-	-340	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

03	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	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	2387	N	1789	-0-	-598	-0-	1782	3	7	9	Y	6	4	1			2
04	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	1493	3	18	9	Y	16	12	1			6
05	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1465	3	14	9	Y	13	13	1			6
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2170	3	13	9	Y	12	15	1			3
07	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	1095	3	12	9	Y	11	9	1			5
08	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1140	3	11	9	Y	10	10	1			5

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

03	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1086	3	23	9	Y	21	19	1			7
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1066	3	18	9	Y	16	17	1			6
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1118	3	18	9	Y	16	15	1			7
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1025	3	15	9	Y	14	17	1			4
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1062	3	6	9	Y	5	7	1			2
08	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			Y	-0-	2	1			-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	3	11	9	Y	10	11	1			3
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

03	1922	N	1499	-0-	-423	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	1955	3	39	9	Y	35	32	1			11
04	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2097	3	37	9	Y	34	33	1			12
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2200	3	33	9	Y	30	29	1			13
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2102	3	29	9	Y	26	32	1			7
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2220	3	25	9	Y	23	20	1			10
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2063	3	26	9	Y	24	23	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	1209	N	914	-0-	-295	-0-	901	3	13	9	Y	12	13	1			4
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1089	3	18	9	Y	16	14	1			6
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	3	10	9	Y	9	11	1			4
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	11	1			2
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1060	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1137	3	6	9	Y	5	5	1			2

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	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	46	-0-	-760	-0-	39	3	7	9	Y	6	11	1			2
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	785	-0-	-300	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1927	-0-	-26	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

03	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1424	-0-	-916	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1534	-0-	-698	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2691	-0-	-9	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1318	-0-	-1472	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1245	-0-	-1455	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1187	-0-	-1603	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	1127	-0-	-392	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

03	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

03	1674	N	1169	-0-	-505	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	791	-0-	-480	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	533	-0-	-607	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

03	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	1925	3	34	9	Y	31	29	1			10
04	2040	N	1787	-0-	-253	-0-	1757	3	30	9	Y	27	27	1			10
05	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1832	3	28	9	Y	25	24	1			11
06	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1743	3	23	9	Y	21	26	1			6
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1820	3	20	9	Y	18	16	1			8
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1834	3	22	9	Y	20	19	1			9

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

03	1302	N	903	-0-	-399	-0-	897	3	6	9	Y	5	3	1			2
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

03	2015	X	1123	-0-	-892	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	901	-0-	-509	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	851	-0-	-451	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	799	-0-	-341	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	829	-0-	-318	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

03	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1115	-0-	-685	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	9	-0-	-1572	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	5	-0-	-1142	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1962	-0-	-673	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2251	-0-	-299	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2395	-0-	-178	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1743	3	40	9	Y	36	23	1			13
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1276	3	36	9	Y	33	32	1			14
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1108	3	15	9	Y	14	20	1			8
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1375	3	28	9	Y	25	22	1			11
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	3	29	9	Y	26	25	1			12

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	651	N	166	-0-	-485	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	651	N	197	-0-	-454	-0-	197	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
*08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

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

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	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1013	3	23	9	Y	21	21	1			7
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1399	-0-	-616	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1512	-0-	-438	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	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	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	951	-0-	-692	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1011	-0-	-446	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	410	-0-	-1000	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	414	-0-	-981	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	990	N	573	-0-	-417	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1208	-0-	-900	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1457	-0-	-496	-0-	1457	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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	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	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	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 #: 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	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	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3244	-0-	244	288	3244	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3204	-0-	104	392	3204	3			N	-0-					-0-
06	3200	X	2808	-0-	-392	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
*08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2467	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2054	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1957	-0-	-523	-0-	1957	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	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
*08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	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-

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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2009	-0-	-440	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2241	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 #: 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	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-

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	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	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	2914	N	2786	-0-	-128	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2498	-0-	-382	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2566	-0-	-379	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2442	-0-	-258	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	2424	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-

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	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			Y	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			Y	-0-					-0-
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
*08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	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	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	2460	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	3090	X	2427	-0-	-663	-0-	2418	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	3162	X	2725	-0-	-437	-0-	2719	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	2880	X	2576	-0-	-304	-0-	2569	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2660	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	2666	X	2297	-0-	-369	-0-	2293	3	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	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	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1903	-0-	-257	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1795	-0-	-335	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	1560	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	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	979	-0-	-311	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	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	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-

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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	389	-0-	-510	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	987	-0-	-453	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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	1457	X	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	837	-0-	-783	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	818	-0-	-856	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	734	-0-	-886	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	605	-0-	-1007	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	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	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	3354	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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
*08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	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	1364	N	901	-0-	-463	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1756	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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	985	-0-	-485	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1033	-0-	-393	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	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	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	194	1	2259	3	N	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	246	1	2309	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	24	1	2018	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2032	-0-	-510	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	51	1	1911	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	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2545	-0-	-125	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2200	-0-	-200	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2282	-0-	-198	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	2337	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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	570	N	391	-0-	-179	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	960	N	653	-0-	-307	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	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	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	3			Y	-0-					-0-
*08	2546	N	2488	-0-	-58	-0-	2488	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	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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-

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	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1093	-0-	-457	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

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	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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
*08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	480	-0-	-450	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2289	-0-	-253	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	775	N	426	-0-	-349	-0-	425	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1222	3	10	9	Y	9	6	1			3
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	3	10	9	Y	9	8	1			4
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	Y	3	5	1			2
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	3	7	9	Y	6	5	1			3
08	1023	N	713	-0-	-310	-0-	709	3	4	9	Y	4	5	1			2

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2117	-0-	-613	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2119	-0-	-702	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2164	-0-	-356	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	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 #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1922	-0-	-268	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1833	-0-	-678	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1532	-0-	-898	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3141	-0-	41	41	3141	3			N	-0-					-0-
*08	3010	N	2969	-0-	-41	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2435	-0-	-115	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2476	-0-	-159	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2187	-0-	-363	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2029	-0-	-606	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2074	-0-	-406	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2130	-0-	-443	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	1917	-0-	-783	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2202	-0-	-371	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3153	-0-	153	191	3153	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1031	-0-	-953	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	464	-0-	-1768	-0-	464	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	28	1	240	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	26	1	251	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	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	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	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-

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 #: 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	3100	N	3326	-0-	226	840	3326	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2892	-0-	-108	732	2892	3			N	-0-					-0-
05	3761	X	3029	-0-	-732	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
*08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	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	2201	N	1283	-0-	-918	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	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	2759	N	2624	-0-	-135	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2388	-0-	-192	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2467	-0-	-292	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2332	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	2945	X	2623	-0-	-322	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2535	-0-	-315	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4363	-0-	1363	1363	4363	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2841	-0-	-259	1104	2841	3			Y	-0-					-0-
06	2578	N	1474	-0-	-1104	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1455	-0-	-994	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
08	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1586	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	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
*08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
*08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	553	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

03	3627	X	2970	-0-	-657	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3152	-0-	-358	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3190	-0-	-437	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
*08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

03	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1816	-0-	-464	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2154	-0-	-450	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2263	-0-	-167	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

03	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2371	-0-	-59	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1989	-0-	-441	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	664	-0-	-1785	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	9	-0-	-2440	-0-	9	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 #: 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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	900	N	629	-0-	-271	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	743	-0-	-280	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	299	-0-	-1051	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	593	-0-	-492	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
*08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	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 #: 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	2418	N	2031	-0-	-387	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1933	-0-	-227	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1613	-0-	-367	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	2115	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2095	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2163	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	1959	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2151	3	2	9	Y	2	2	1			1

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	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	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1428	3	26	9	Y	24	22	1			8
04	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	1308	3	23	9	Y	21	21	1			8
05	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1364	3	20	9	Y	18	18	1			8
06	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	1198	3	19	9	Y	17	20	1			5
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1362	3	15	9	Y	14	13	1			6
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1353	3	17	9	Y	15	14	1			7

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	961	N	608	-0-	-353	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2145	-0-	-465	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1204	-0-	-1028	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	1633	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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	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	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	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	3100	N	3530	-0-	430	515	3530	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3474	-0-	474	989	3474	3			N	-0-					-0-
05	3621	X	2632	-0-	-989	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
07	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	710	-0-	-623	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	496	-0-	-1457	-0-	496	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	4464	X	4409	-0-	-55	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3750	-0-	-570	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
*08	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1264	-0-	-534	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	966	-0-	-774	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	962	-0-	-836	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
*08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	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 #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
*08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	956	-0-	-1524	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1157	-0-	-1243	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1026	-0-	-1454	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1102	-0-	-1298	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*08	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4704	-0-	-132	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4296	-0-	-478	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	1979	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	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
*08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1119	-0-	-1341	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1012	-0-	-1499	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	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	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2024	-0-	-406	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	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	2294	N	1149	-0-	-1145	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1116	-0-	-444	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	58	1	1649	3	N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1527	3	N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	68	1	1540	3	N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77	1	1647	3	N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1626	3	N	-0-					-0-
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	74	1	1625	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	1854	-0-	-626	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1786	-0-	-584	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1704	-0-	-683	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	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	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
*08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	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	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2498	-0-	-352	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	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 #: 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	4991	X	2397	-0-	-2594	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2024	-0-	-1636	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2140	-0-	-1363	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2090	-0-	-880	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2068	-0-	-660	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1863	-0-	-462	-0-	1863	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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	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	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1441	-0-	-1289	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1317	-0-	-1504	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1253	-0-	-1477	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	773	-0-	-2048	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	553	-0-	-2268	-0-	553	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 #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1724	-0-	-322	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	2003	3	N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	65	1	1524	3	N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	76	1	1730	3	N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	81	1	1724	3	N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	78	1	1625	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	72	1	1578	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	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	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2103	-0-	-537	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2103	-0-	-811	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	1907	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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	660	N	429	-0-	-231	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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 #: 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	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

03	2449	X	1229	-0-	-1220	-0-	72	1	1157	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	1747	-0-	-503	-0-	138	1	1609	3	N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	148	1	1596	3	N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	170	1	1478	3	N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	205	1	1798	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	163	1	1561	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2449	N	2167	-0-	-282	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2406	-0-	-234	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	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	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

03	899	N	475	-0-	-424	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	598	-0-	-394	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	296	-0-	-603	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	40	1	1148	3	N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	3	N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	42	1	950	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	863	-0-	-277	-0-	39	1	824	3	N	-0-					-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	36	1	742	3	N	-0-					-0-
08	992	N	739	-0-	-253	-0-	32	1	707	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	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2741	-0-	-919	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3055	-0-	-727	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3517	-0-	-143	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3329	-0-	-453	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	3454	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	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3866	-0-	-94	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3260	-0-	-580	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	3133	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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					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-

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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	3	N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	69	1	1609	3	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	75	1	1699	3	N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	79	1	1688	3	N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	73	1	1593	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	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2302	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	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 #: 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

03	1798	N	1486	-0-	-312	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2164	-0-	-750	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2187	-0-	-633	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2182	-0-	-732	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2372	-0-	-542	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
*08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

03	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

03	3131	X	3122	-0-	-9	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2722	-0-	-440	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2811	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	929	-0-	-511	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1014	-0-	-443	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	961	-0-	-479	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	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 #: 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	840	N	363	-0-	-477	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	868	N	535	-0-	-333	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	837	N	437	-0-	-400	-0-	437	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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2182	-0-	-158	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	2044	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	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
*08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	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	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-360	-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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1745	3	26	9	Y	24	23	1			8
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1391	3	56	9	Y	51	40	1			19
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1530	3	50	9	Y	45	44	1			20
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1236	3	31	9	Y	28	37	1			11
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1699	3	39	9	Y	35	31	1			15
08	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1300	3	41	9	Y	37	35	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2201	-0-	-434	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2146	-0-	-374	-0-	2137	3	9	9	Y	8	5	1			3
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2232	3	10	9	Y	9	8	1			4
06	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	2025	3	3	9	Y	3	5	1			2
07	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	2095	3	7	9	Y	6	5	1			3
*08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2228	3	7	9	Y	6	6	1			3

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

03	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1254	-0-	-336	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1307	-0-	-429	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	595	-0-	-1055	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	799	-0-	-503	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2063	-0-	-157	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1980	-0-	-120	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1133	-0-	-851	-0-	1133	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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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 #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 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	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1083	-0-	-777	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1885	-0-	-347	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	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

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	2356	N	2140	-0-	-216	-0-	2129	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	1984	3	13	9	Y	12	11	1			4
05	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2126	3	13	9	Y	12	11	1			5
06	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	2010	3	11	9	Y	10	12	1			3
07	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2061	3	9	9	Y	8	7	1			4
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	3	9	9	Y	8	8	1			4

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	2028	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	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1525	-0-	-583	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1826	3	57	9	Y	52	48	1			17
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1698	3	53	9	Y	48	47	1			18
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1695	3	47	9	Y	43	42	1			19
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1562	3	40	9	Y	36	45	1			10
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1710	3	37	9	Y	34	29	1			15
08	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1259	3	37	9	Y	34	33	1			16

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	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1648	-0-	-1352	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1912	-0-	-1064	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2127	-0-	-363	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1762	-0-	-687	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1666	3	26	9	Y	24	22	1			8
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1704	3	23	9	Y	21	21	1			8
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1784	3	18	9	Y	16	17	1			7
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1697	3	17	9	Y	15	18	1			4
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1740	3	13	9	Y	12	11	1			5
08	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	1671	3	14	9	Y	13	12	1			6

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
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-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	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1965	-0-	-345	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2060	-0-	-451	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	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	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
*08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 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	1829	N	1443	-0-	-386	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1240	-0-	-837	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1188	-0-	-827	-0-	1188	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	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	829	-0-	-581	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	664	-0-	-793	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	608	-0-	-472	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1655	-0-	-329	-0-	1621	3	34	9	Y	31	32	1			10
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	3			N	-0-					-0-
05	2690	N	2673	-0-	-17	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
*08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	315	-0-	-584	-0-	304	3	11	9	N	10	10	1			3
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	14	15	1			2
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	10	10	1			2
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	4	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1706	-0-	-394	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	94	1	2658	3	N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	91	1	2113	3	N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	67	1	1534	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	1593	-0-	-1077	-0-	72	1	1521	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	89	1	1856	3	N	-0-					-0-
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4531	-0-	1431	5555	4473	3	58	9	N	53	54	1			17
04	10203	X	4648	-0-	-5555	-0-	4600	3	48	9	N	44	45	1			16
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4941	3	45	9	N	41	39	1			18
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4256	3	36	9	N	33	42	1			9
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4875	3	34	9	N	31	27	1			13
*08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4972	3	34	9	N	31	30	1			14

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1990	3	44	9	Y	40	38	1			13
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1915	3	45	9	Y	41	39	1			15
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1959	3	42	9	Y	38	36	1			17
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1595	3	36	9	Y	33	41	1			9
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2243	3	32	9	Y	29	25	1			13
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2008	3	33	9	Y	30	29	1			14

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

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

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
*08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1517	-0-	-403	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1915	-0-	-69	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1372	-0-	-548	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	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	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	1861	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3208	-0-	108	118	3208	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2926	-0-	-74	44	2926	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2918	-0-	-58	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	2791	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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1112	-0-	-718	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1085	-0-	-1023	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	71	1	2012	3	N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	77	1	1806	3	N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	81	1	1848	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	87	1	1846	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	75	1	1561	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	78	1	1713	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	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	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	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	137	1	3872	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3235	-0-	-155	-0-	133	1	3102	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	134	1	3057	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3056	-0-	-814	-0-	137	1	2919	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3052	-0-	-947	-0-	140	1	2912	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	131	1	2845	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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	990	N	434	-0-	-556	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	992	N	395	-0-	-597	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	899	N	401	-0-	-498	-0-	401	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	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	2454	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1452	3	64	9	Y	58	52	1			19
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1506	3	68	9	Y	62	58	1			23
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1567	3	63	9	Y	57	55	1			25
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1500	3	54	9	Y	49	60	1			14
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1586	3	47	9	Y	43	38	1			19
08	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1533	3	48	9	Y	44	43	1			20

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	2449	N	1802	-0-	-647	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

03	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1518	-0-	-249	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

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

03	3162	X	3149	-0-	-13	-0-	3145	3	4	9	Y	4	6	0			1
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6673	3	88	9	Y	80	65	0			16
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4985	3	63	9	Y	57	59	0			14
06	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9797	3	154	9	Y	140	128	0			26
07	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10307	3	135	9	Y	123	125	0			24
*08	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10694	3	141	9	Y	128	121	0			31

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

03	8370	X	6811	-0-	-1559	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7508	-0-	-592	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	6657	-0-	-1713	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3			N	-0-					-0-
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
*08	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	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	1674	N	756	-0-	-918	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	664	-0-	-476	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	961	N	610	-0-	-351	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

03	7657	X	2480	-0-	-5177	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	6562	-0-	-848	-0-	6562	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	2473	-0-	-5184	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			Y	-0-					-0-
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	3			Y	-0-					-0-
*08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

03	8401	X	4492	-0-	-3909	-0-	4453	3	39	9	N	35	42	0			9
04	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22103	3	152	9	N	138	120	0			27
05	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9673	3	61	9	N	55	69	0			13
06	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	21880	3	200	9	N	182	162	0			33
07	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	20840	3	171	9	N	155	158	0			30
*08	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20139	3	178	9	N	162	153	0			39

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

03	15438	X	4338	-0-	-11100	-0-	4304	3	34	9	N	31	42	0			8
04	11280	X	10118	-0-	-1162	-0-	10010	3	108	9	N	98	87	0			19
05	16461	X	4634	-0-	-11827	-0-	4587	3	47	9	N	43	52	0			10
06	15930	X	15482	-0-	-448	-0-	15298	3	184	9	N	167	146	0			31
07	16461	X	14954	-0-	-1507	-0-	14794	3	160	9	N	145	148	0			28
*08	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14183	3	166	9	N	151	143	0			36

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

03	6479	X	2265	-0-	-4214	-0-	2241	3	24	9	Y	22	29	0			6
04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7484	3	79	9	Y	72	64	0			14
05	6479	X	2559	-0-	-3920	-0-	2529	3	30	9	Y	27	35	0			6
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7196	3	99	9	Y	90	79	0			17
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6850	3	85	9	Y	77	79	0			15
08	7812	X	6591	-0-	-1221	-0-	6502	3	89	9	Y	81	77	0			19

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

03	12989	X	4000	-0-	-8989	-0-	3975	3	25	9	Y	23	29	0			6
04	12180	X	11984	-0-	-196	-0-	11854	3	130	9	Y	118	101	0			23
05	13795	X	5637	-0-	-8158	-0-	5568	3	69	9	Y	63	71	0			15
06	13350	X	12292	-0-	-1058	-0-	12124	3	168	9	Y	153	139	0			29
07	13795	X	12377	-0-	-1418	-0-	12232	3	145	9	Y	132	135	0			26
08	12369	X	12249	-0-	-120	-0-	12097	3	152	9	Y	138	131	0			33

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

03	17794	X	4915	-0-	-12879	-0-	4898	3	17	9	Y	15	20	0			4
04	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14777	3	85	9	Y	77	66	0			15
05	16244	X	5882	-0-	-10362	-0-	5846	3	36	9	Y	33	40	0			8
06	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17846	3	122	9	Y	111	98	0			21
07	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	18058	3	109	9	Y	99	101	0			19
*08	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18188	3	113	9	Y	103	97	0			25

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	22134	X	19804	-0-	-2330	-0-	19736	3	68	9	Y	62	59	1			20
04	21420	X	18761	-0-	-2659	-0-	18714	3	47	9	Y	43	47	1			16
05	22041	X	19124	-0-	-2917	-0-	19082	3	42	9	Y	38	37	1			17
06	19710	X	18744	-0-	-966	-0-	18708	3	36	9	Y	33	41	1			9
07	20305	X	19169	-0-	-1136	-0-	19137	3	32	9	Y	29	25	1			13
08	19809	X	18911	-0-	-898	-0-	18878	3	33	9	Y	30	29	1			14

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	37308	X	37308	-0-	-0-	-0-	37221	3	87	9	Y	79	72	0			20
04	34878	X	34878	-0-	-0-	-0-	34770	3	108	9	Y	98	99	0			19
05	36116	X	36116	-0-	-0-	-0-	35991	3	125	9	Y	114	106	0			27
06	34129	X	34129	-0-	-0-	-0-	34005	3	124	9	Y	113	119	0			21
07	35032	X	35032	-0-	-0-	-0-	34923	3	109	9	Y	99	101	0			19
08	36487	X	35163	-0-	-1324	-0-	35050	3	113	9	Y	103	97	0			25

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	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6372	3	135	9	Y	123	117	0			32
04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10011	3	189	9	Y	172	170	0			34
05	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10449	3	143	9	Y	130	133	0			31
06	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10460	3	169	9	Y	154	156	0			29
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10582	3	146	9	Y	133	136	0			26
*08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10720	3	153	9	Y	139	132	0			33

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	28106	X	28106	-0-	-0-	-0-	28066	3	40	9	Y	36	36	1			12
04	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	25324	3	19	9	Y	17	23	1			6
05	26970	X	25781	-0-	-1189	-0-	25763	3	18	9	Y	16	15	1			7
06	27210	X	24161	-0-	-3049	-0-	24146	3	15	9	Y	14	17	1			4
07	28117	X	24940	-0-	-3177	-0-	24927	3	13	9	Y	12	11	1			5
08	27373	X	24895	-0-	-2478	-0-	24881	3	14	9	Y	13	12	1			6

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	19096	X	17325	-0-	-1771	-0-	17146	3	179	9	Y	163	146	0			42
04	17940	X	16157	-0-	-1783	-0-	16010	3	147	9	Y	134	150	0			26
05	18414	X	17089	-0-	-1325	-0-	16975	3	114	9	Y	104	105	0			25
06	17550	X	16316	-0-	-1234	-0-	16204	3	112	9	Y	102	108	0			19
07	17701	X	16805	-0-	-896	-0-	16707	3	98	9	Y	89	91	0			17
08	16957	X	16501	-0-	-456	-0-	16399	3	102	9	Y	93	88	0			22

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	4729	-0-	-13716	-0-	4711	3	18	9	Y	16	25	0			4
04	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12148	3	46	9	Y	42	38	0			8
05	18042	X	5246	-0-	-12796	-0-	5224	3	22	9	Y	20	23	0			5
06	17460	X	16567	-0-	-893	-0-	16498	3	69	9	Y	63	56	0			12
07	18042	X	16462	-0-	-1580	-0-	16399	3	63	9	Y	57	58	0			11
*08	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16113	3	65	9	Y	59	56	0			14

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	19530	X	18210	-0-	-1320	-0-	18143	3	67	9	Y	61	60	0			16
04	18900	X	16487	-0-	-2413	-0-	16456	3	31	9	Y	28	38	0			6
05	19251	X	17672	-0-	-1579	-0-	17637	3	35	9	Y	32	30	0			8
06	18240	X	16743	-0-	-1497	-0-	16708	3	35	9	Y	32	34	0			6
07	18445	X	16943	-0-	-1502	-0-	16912	3	31	9	Y	28	29	0			5
08	17639	X	17007	-0-	-632	-0-	16974	3	33	9	Y	30	28	0			7

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	20832	X	18937	-0-	-1895	-0-	18831	3	106	9	Y	96	90	1			31
04	19740	X	17464	-0-	-2276	-0-	17375	3	89	9	Y	81	82	1			30
05	20398	X	18116	-0-	-2282	-0-	18036	3	80	9	Y	73	71	1			32
06	18690	X	17193	-0-	-1497	-0-	17124	3	69	9	Y	63	78	1			17
07	19282	X	17749	-0-	-1533	-0-	17686	3	63	9	Y	57	49	1			25
08	18941	X	17684	-0-	-1257	-0-	17621	3	63	9	Y	57	56	1			26

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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-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	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	23230	3	194	9	N	176	153	1			57
04	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	21945	3	198	9	N	180	171	1			66
05	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	22981	3	180	9	N	164	158	1			72
06	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	21820	3	154	9	N	140	173	1			39
07	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	22619	3	136	9	N	124	108	1			55
*08	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	23794	3	139	9	N	126	123	1			58

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

03	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	3			N	-0-					-0-
04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	3			N	-0-					-0-
05	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	3			N	-0-					-0-
06	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	3			N	-0-					-0-
07	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	3			N	-0-					-0-
*08	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	13919	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

03	30411	X	27689	-0-	-2722	-0-	27689	3			N	-0-					-0-
04	29430	X	24875	-0-	-4555	-0-	24875	3			N	-0-					-0-
05	30287	X	25610	-0-	-4677	-0-	25610	3			N	-0-					-0-
06	28500	X	23937	-0-	-4563	-0-	23937	3			N	-0-					-0-
07	27931	X	24119	-0-	-3812	-0-	24119	3			N	-0-					-0-
08	27683	X	23919	-0-	-3764	-0-	23919	3			N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					6
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	3	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1947	2	25	9	Y	23	50	1			43
04	2520	N	2513	-0-	-7	-0-	2466	2	47	9	Y	43	52	1			34
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1917	2	12	9	Y	11					45
06	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1821	2	4	9	Y	4					49
07	2604	N	1439	-0-	-1165	-0-	1420	2	19	9	Y	17	46	1			20
*08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2735	2	20	9	Y	18					38

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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2662	2	35	9	Y	32	61	1			61
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2673	2	52	9	Y	47	61	1			47
05	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2374	2	14	9	Y	13					60
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	Y	5					65
07	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2331	2	30	9	Y	27	60	1			32
08	2821	X	1676	-0-	-1145	-0-	1664	2	12	9	Y	11					43

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					144
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-	96	1			48
05	2232	N	1071	-0-	-1161	-0-	1064	2	7	9	Y	6					54
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2372	2	2	9	Y	2					56
07	2263	N	1479	-0-	-784	-0-	1477	2	2	9	Y	2					58
*08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					58

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			Y	-0-					129
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-	81	1			48
05	3100	N	3101	-0-	1	1	3082	2	19	9	Y	17					65
06	1906	N	1905	-0-	-1	-0-	1904	2	1	9	Y	1					66
07	2015	N	1525	-0-	-490	-0-	1523	2	2	9	Y	2					68
08	1984	N	992	-0-	-992	-0-	992	2			Y	-0-					68

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3281	2	44	9	Y	40	72	1			65
04	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2829	2	55	9	Y	50	68	1			47
05	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	2571	2	17	9	Y	15					62
06	3150	X	2837	-0-	-313	-0-	2829	2	8	9	Y	7					69
07	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2733	2	35	9	Y	32	68	1			33
08	3317	X	2086	-0-	-1231	-0-	2071	2	15	9	Y	14					47

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					15
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-	10	1			5
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	2	6	9	Y	5					10
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					10
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					11
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	606	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	642	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	611	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	67	1	690	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	663	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	61	1	628	2	Y	-0-					-0-
							209	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
							48	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	274	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	Y	24					24
							103	3	26	9							
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	21	34	1			11
							77	3	23	9							
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	22					33
							69	3	24	9							
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	22	1	228	2	Y	18	32	1			19
							68	3	20	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	48	55	1			31
							32	3	53	9							
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	52	56	1			27
							31	3	57	9							
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	46	54	1			19
							34	3	51	9							
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	43	27	1			35
							34	3	47	9							
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	39	58	1			16
							34	3	43	9							
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	43	29	1			30
							34	3	47	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	638	-0-	-292	-0-	31	1	479	2	Y	44	50	1			29
							80	3	48	9							
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	33	1	567	2	Y	48	52	1			25
							94	3	53	9							
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	29	1	472	2	Y	41	49	1			17
							81	3	45	9							
06	630	N	516	-0-	-114	-0-	23	1	382	2	Y	42	25	1			34
							65	3	46	9							
07	775	N	634	-0-	-141	-0-	29	1	481	2	Y	38	56	1			16
							82	3	42	9							
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	Y	42	29	1			29
							91	3	46	9							

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
							20	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
							54	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(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	398	-0-	-5	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	Y	-0-					-0-
							102	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(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	325	-0-	-16	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					-0-
							37	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	2	Y	7	8	1			5
							402	3	8	9							
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	112	1	1168	2	Y	11	9	1			7
							377	3	12	9							
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	97	1	1004	2	Y	1	5	1			3
							334	3	1	9							
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	3	4	1			2
							331	3	3	9							
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	84	1	858	2	Y	3	2	1			3
							298	3	3	9							
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	97	1	997	2	Y	4	4	1			3
							332	3	4	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(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	N	1585	-0-	-0-	-0-	107	1	1094	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	94	1	977	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	104	1	1078	2	Y	-0-					-0-
							359	3									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	104	1	1069	2	Y	11	7	1			4
							354	3	12	9							
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	100	1	1020	2	Y	5	3	1			6
							354	3	6	9							
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	99	1	1026	2	Y	5	6	1			5
							342	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	151	1	2310	2	Y	15	18	1			10
							384	3	17	9							
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	139	1	2325	2	Y	18	19	1			9
							383	3	20	9							
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	109	1	1788	2	Y	15	18	1			6
							307	3	17	9							
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	148	1	2383	2	Y	24	11	1			19
							401	3	26	9							
07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	90	1	1502	2	Y	22	32	1			9
							257	3	24	9							
08	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	99	1	1634	2	Y	23	16	1			16
							275	3	25	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	106	1	1082	2	Y	27	28	1			19
							380	3	30	9							
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	102	1	1056	2	Y	35	30	1			24
							340	3	39	9							
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	109	1	1124	2	Y	-0-	16	1			8
							374	3									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	109	1	1126	2	Y	12	13	1			7
							374	3	13	9							
07	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	102	1	1044	2	Y	10	6	1			11
							363	3	11	9							
*08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	130	1	1339	2	Y	11	12	1			10
							446	3	12	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	Y	-0-					-0-
							105	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
							76	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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	55	1	562	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	107	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
05	930	N	689	-0-	-241	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	Y	-0-					-0-
							453	3									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	94	1	973	2	Y	-0-					-0-
							324	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	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	198	1	2012	2	Y	-0-					-0-
							705	3									
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	154	1	1604	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	141	1	1455	2	Y	28	18	1			10
							484	3	31	9							
06	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	129	1	1328	2	Y	15	16	1			9
							440	3	17	9							
07	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	128	1	1312	2	Y	11	7	1			13
							456	3	12	9							
08	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	120	1	1242	2	Y	14	15	1			12
							414	3	15	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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	2	Y	17	19	1			11
							192	3	19	9							
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	81	1	1353	2	Y	17	19	1			9
							223	3	19	9							
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	2	Y	15	18	1			6
							193	3	17	9							
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	2	Y	-0-	6	1			-0-
							196	3									
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	82	1	1366	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	-0-					-0-
							210	3									

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	4247	X	3197	-0-	-1050	-0-	215	1	2186	2	Y	27	27	1			18
							766	3	30	9							
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	283	1	2945	2	Y	32	28	1			22
							950	3	35	9							
05	4340	X	2993	-0-	-1347	-0-	202	1	2079	2	Y	20	27	1			15
							690	3	22	9							
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	295	1	3045	2	Y	21	23	1			13
							1010	3	23	9							
07	4340	X	3495	-0-	-845	-0-	236	1	2404	2	Y	18	11	1			20
							835	3	20	9							
08	4247	X	2892	-0-	-1355	-0-	195	1	2008	2	Y	19	22	1			17
							668	3	21	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	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	182	1	2772	2	Y	12	13	1			8
								460	3	13	9							
04	3347	X	3347	-0-		-0-	-0-	163	1	2722	2	Y	13	14	1			7
								448	3	14	9							
05	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-	158	1	2564	2	Y	11	13	1			5
								439	3	12	9							
06	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-	170	1	2737	2	Y	-0-	5	1			-0-
								460	3									
07	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	166	1	2772	2	Y	-0-					-0-
								475	3									
*08	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	165	1	2716	2	Y	-0-					-0-
								457	3									

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	3255	X	2768	-0-		-487	-0-	174	1	2257	2	Y	20	17	1			14
								315	3	22	9							
04	3150	X	2597	-0-		-553	-0-	149	1	2138	2	Y	11	16	1			9
								298	3	12	9							
05	3255	X	2243	-0-		-1012	-0-	129	1	1836	2	Y	12	11	1			10
								265	3	13	9							
06	2850	X	2114	-0-		-736	-0-	126	1	1731	2	Y	9	11	1			8
								247	3	10	9							
07	2945	X	2024	-0-		-921	-0-	118	1	1656	2	Y	10	12	1			6
								239	3	11	9							
*08	2532	X	2532	-0-		-0-	-0-	151	1	2067	2	Y	10	12	1			4
								303	3	11	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	5092	X	5092	-0-		-0-	-0-	341	1	3468	2	Y	62	63	1			42
								1215	3	68	9							
04	4680	X	4665	-0-		-15	-0-	310	1	3227	2	Y	78	67	1			53
								1042	3	86	9							
05	4836	X	3331	-0-		-1505	-0-	223	1	2298	2	Y	42	61	1			34
								764	3	46	9							
06	5588	X	5588	-0-		-0-	-0-	374	1	3857	2	Y	71	67	1			38
								1279	3	78	9							
07	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	353	1	3606	2	Y	49	31	1			56
								1253	3	54	9							
*08	5387	X	5387	-0-		-0-	-0-	361	1	3723	2	Y	57	63	1			50
								1240	3	63	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	2325	X	1522	-0-		-803	-0-	103	1	1045	2	Y	7	8	1			5
								366	3	8	9							
04	2422	X	2422	-0-		-0-	-0-	163	1	1699	2	Y	11	9	1			7
								548	3	12	9							
05	2325	N	1044	-0-		-1281	-0-	70	1	726	2	Y	5	8	1			4
								242	3	6	9							
06	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	187	1	1932	2	Y	2	4	1			2
								641	3	2	9							
07	2325	N	2291	-0-		-34	-0-	155	1	1582	2	Y	4	2	1			4
								550	3	4	9							
*08	3100	N	3291	-0-		191	191	223	1	2299	2	Y	3	4	1			3
								766	3	3	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	3968	X	2357	-0-	-1611	-0-	124	1	1895	2	Y	21	23	1			13
							315	3	23	9							
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	207	1	3469	2	Y	21	23	1			11
							572	3	23	9							
05	3968	X	1459	-0-	-2509	-0-	72	1	1166	2	Y	19	22	1			8
							200	3	21	9							
06	3840	X	1438	-0-	-2402	-0-	72	1	1159	2	Y	11	10	1			9
							195	3	12	9							
07	3968	X	1200	-0-	-2768	-0-	58	1	967	2	Y	9	14	1			4
							165	3	10	9							
*08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1290	2	Y	10	7	1			7
							217	3	11	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3701	-0-	-50	-0-	196	1	2989	2	Y	18	20	1			11
							496	3	20	9							
04	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	157	1	2636	2	Y	19	20	1			10
							435	3	21	9							
05	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	174	1	2837	2	Y	16	19	1			7
							487	3	18	9							
06	3630	X	3339	-0-	-291	-0-	167	1	2698	2	Y	18	10	1			15
							454	3	20	9							
07	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	166	1	2774	2	Y	16	24	1			7
							475	3	18	9							
*08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	170	1	2804	2	Y	18	12	1			13
							473	3	20	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	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	105	1	1599	2	Y	18	20	1			11
							265	3	20	9							
04	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	88	1	1478	2	Y	19	20	1			10
							244	3	21	9							
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	98	1	1600	2	Y	16	19	1			7
							274	3	18	9							
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1570	2	Y	19	10	1			16
							265	3	21	9							
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	89	1	1479	2	Y	17	26	1			7
							253	3	19	9							
*08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	104	1	1711	2	Y	19	13	1			13
							288	3	21	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	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	193	1	2947	2	Y	5	6	1			3
							489	3	6	9							
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	172	1	2898	2	Y	6	6	1			3
							479	3	7	9							
05	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	184	1	3004	2	Y	5	6	1			2
							515	3	6	9							
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	191	1	3087	2	Y	8	3	1			7
							520	3	9	9							
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	207	1	3464	2	Y	7	11	1			3
							594	3	8	9							
*08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	198	1	3261	2	Y	8	5	1			6
							549	3	9	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	4278	X	3285	-0-	-993	-0-	173	1	2649	2	Y	21	24	1			14
							440	3	23	9							
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	207	1	3467	2	Y	23	25	1			12
							571	3	25	9							
05	4216	X	3675	-0-	-541	-0-	182	1	2963	2	Y	20	24	1			8
							508	3	22	9							
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	216	1	3489	2	Y	19	12	1			15
							588	3	21	9							
07	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	191	1	3177	2	Y	17	25	1			7
							544	3	19	9							
08	4371	X	3722	-0-	-649	-0-	184	1	3011	2	Y	19	13	1			13
							506	3	21	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	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	114	1	1477	2	Y	19					28
							206	3	21	9							
04	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	108	1	1506	2	Y	13					41
							216	3	14	9							
05	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	100	1	1361	2	Y	14					55
							209	3	15	9							
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	107	1	1436	2	Y	11	57	1			9
							215	3	12	9							
07	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	94	1	1269	2	Y	14					23
							186	3	15	9							
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	124	1	1421	2	Y	12					35
							235	3	13	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	94	1	1445	2	Y	23	26	1			15
							240	3	25	9							
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	2	Y	25	27	1			13
							208	3	28	9							
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	85	1	1384	2	Y	21	25	1			9
							237	3	23	9							
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	78	1	1253	2	Y	43	17	1			35
							211	3	47	9							
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1157	2	Y	40	58	1			17
							197	3	44	9							
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	72	1	1181	2	Y	43	30	1			30
							199	3	47	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	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	136	1	1763	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
04	2460	N	2261	-0-	-199	-0-	134	1	1861	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	119	1	1633	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	154	1	2077	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
07	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	127	1	1724	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
*08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	158	1	1805	2	Y	-0-					-0-
							298	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	219	1	3351	2	Y	15	18	1			10
							557	3	17	9							
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	198	1	3327	2	Y	18	19	1			9
							549	3	20	9							
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	210	1	3434	2	Y	15	18	1			6
							589	3	17	9							
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	211	1	3400	2	Y	16	9	1			13
							572	3	18	9							
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	210	1	3498	2	Y	14	21	1			6
							599	3	15	9							
*08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	212	1	3499	2	Y	16	11	1			11
							590	3	18	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	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	91	1	1181	2	Y	42	37	1			29
							165	3	46	9							
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	85	1	1223	2	Y	20	34	1			15
							171	3	22	9							
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	86	1	1228	2	Y	18	17	1			16
							178	3	20	9							
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	85	1	1165	2	Y	15	18	1			13
							166	3	17	9							
07	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	80	1	1138	2	Y	16	19	1			10
							165	3	18	9							
08	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	89	1	1209	2	Y	15	19	1			6
							176	3	17	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	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	103	1	1573	2	Y	21	24	1			13
							261	3	23	9							
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	88	1	1476	2	Y	23	24	1			12
							243	3	25	9							
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1476	2	Y	19	23	1			8
							253	3	21	9							
06	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	84	1	1356	2	Y	20	12	1			16
							228	3	22	9							
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	117	1	1958	2	Y	19	27	1			8
							336	3	21	9							
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	89	1	1462	2	Y	20	14	1			14
							246	3	22	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	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	136	1	1774	2	Y	44	39	1			30
							248	3	48	9							
04	2280	N	1596	-0-	-684	-0-	88	1	1265	2	Y	60	44	1			46
							177	3	66	9							
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	104	1	1498	2	Y	56	53	1			49
							218	3	62	9							
06	2130	N	1455	-0-	-675	-0-	84	1	1155	2	Y	46	54	1			41
							165	3	51	9							
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	126	1	1775	2	Y	48	58	1			31
							256	3	53	9							
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	Y	46	58	1			19
							254	3	51	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	2108	N	2093	-0-		-15	-0-	142	1	1505	2	Y	5	6	1			9
								440	3	6	9							
04	2040	N	1835	-0-		-205	-0-	124	1	1314	2	Y	5	7	1			7
								391	3	6	9							
05	2635	N	2635	-0-		-0-	-0-	177	1	1870	2	Y	21	6	1			22
								565	3	23	9							
06	2391	N	2391	-0-		-0-	-0-	161	1	1697	2	Y	18	30	1			10
								513	3	20	9							
07	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-	144	1	1521	2	Y	20					30
								455	3	22	9							
*08	3074	N	3074	-0-		-0-	-0-	207	1	2190	2	Y	16	29	1			17
								659	3	18	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	4278	X	3872	-0-		-406	-0-	261	1	2779	2	Y	17	20	1			27
								813	3	19	9							
04	4050	X	3352	-0-		-698	-0-	226	1	2399	2	Y	13	20	1			20
								713	3	14	9							
05	4185	X	3436	-0-		-749	-0-	231	1	2443	2	Y	22	20	1			22
								738	3	24	9							
06	4050	X	3660	-0-		-390	-0-	247	1	2604	2	Y	19	31	1			10
								788	3	21	9							
07	4061	X	3157	-0-		-904	-0-	212	1	2248	2	Y	21					31
								674	3	23	9							
08	3875	X	3358	-0-		-517	-0-	226	1	2393	2	Y	17	30	1			18
								720	3	19	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	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	148	1	1918	2	Y	15	13	1			10
								267	3	17	9							
04	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	126	1	1801	2	Y	20	15	1			15
								251	3	22	9							
05	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	89	1	1275	2	Y	18	17	1			16
								185	3	20	9							
06	1140	N	1126	-0-		-14	-0-	67	1	914	2	Y	14	17	1			13
								130	3	15	9							
07	2268	N	2268	-0-		-0-	-0-	131	1	1851	2	Y	16	19	1			10
								268	3	18	9							
*08	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	68	1	927	2	Y	15	19	1			6
								135	3	17	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	1312	-0-		-21	-0-	89	1	946	2	Y	-0-					-0-
								277	3									
04	1380	N	1221	-0-		-159	-0-	83	1	877	2	Y	-0-					-0-
								261	3									
05	1333	N	1318	-0-		-15	-0-	89	1	943	2	Y	-0-					-0-
								286	3									
06	1260	N	1187	-0-		-73	-0-	80	1	849	2	Y	-0-					-0-
								258	3									
07	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	97	1	1023	2	Y	-0-					-0-
								306	3									
*08	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	93	1	978	2	Y	-0-					-0-
								294	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. GAS LIFT (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	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	93	1	1214	2	Y	34	30	1			23
							170	3	37	9							
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	121	1	1739	2	Y	15	27	1			11
							243	3	17	9							
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	119	1	1693	2	Y	14	13	1			12
							244	3	15	9							
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	131	1	1803	2	Y	11	13	1			10
							258	3	12	9							
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	128	1	1794	2	Y	11	14	1			7
							259	3	12	9							
08	2077	N	1291	-0-	-786	-0-	77	1	1048	2	Y	12	14	1			5
							153	3	13	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. GAS LIFT (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	1643	N	973	-0-	-670	-0-	61	1	800	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
04	1440	N	1095	-0-	-345	-0-	61	1	882	2	Y	26	6	1			20
							123	3	29	9							
05	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	72	1	1026	2	Y	25	23	1			22
							148	3	28	9							
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	66	1	915	2	Y	20	24	1			18
							131	3	22	9							
07	1147	N	816	-0-	-331	-0-	46	1	652	2	Y	22	26	1			14
							94	3	24	9							
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	Y	21	26	1			9
							181	3	23	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	26	1	359	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	118	1	1251	2	Y	12	15	1			20
							366	3	13	9							
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	196	1	2082	2	Y	11	15	1			16
							619	3	12	9							
05	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	109	1	1147	2	Y	-0-	16	1			-0-
							346	3									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	143	1	1507	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
07	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	109	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							345	3									
08	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	86	1	906	2	Y	-0-					-0-
							272	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2170	X	2106	-0-		-64		-0-	139	1	1415	2	Y	51	52	1			35
									496	3	56	9							
04	2572	X	2572	-0-		-0-		-0-	170	1	1762	2	Y	65	56	1			44
									568	3	72	9							
05	3542	X	3542	-0-		-0-		-0-	237	1	2449	2	Y	37	52	1			29
									815	3	41	9							
06	2200	X	2200	-0-		-0-		-0-	148	1	1526	2	Y	18	30	1			17
									506	3	20	9							
07	2170	N	1922	-0-		-248		-0-	129	1	1313	2	Y	22	14	1			25
									456	3	24	9							
08	2046	X	1688	-0-		-358		-0-	112	1	1160	2	Y	26	29	1			22
									387	3	29	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1426	N	1404	-0-		-22		-0-	87	1	1131	2	Y	25	17	1			15
									158	3	28	9							
04	1335	N	1335	-0-		-0-		-0-	77	1	1079	2	Y	22	32	1			5
									155	3	24	9							
05	1302	N	1253	-0-		-49		-0-	73	1	1003	2	Y	20	15	1			10
									155	3	22	9							
06	1511	N	1511	-0-		-0-		-0-	91	1	1216	2	Y	20	15	1			15
									182	3	22	9							
07	1578	N	1578	-0-		-0-		-0-	95	1	1277	2	Y	17	28	1			4
									187	3	19	9							
*08	1996	N	1996	-0-		-0-		-0-	138	1	1582	2	Y	14	14	1			4
									261	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. GAS LIFT	(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	2700	N	2700	-0-		-0-		-0-	181	1	1840	2	Y	31	31	1			21
									645	3	34	9							
04	2280	N	2206	-0-		-74		-0-	147	1	1525	2	Y	38	33	1			26
									492	3	42	9							
05	2356	N	1570	-0-		-786		-0-	105	1	1082	2	Y	21	30	1			17
									360	3	23	9							
06	2711	N	2711	-0-		-0-		-0-	182	1	1877	2	Y	27	28	1			16
									622	3	30	9							
07	2496	N	2496	-0-		-0-		-0-	168	1	1712	2	Y	20	13	1			23
									594	3	22	9							
*08	2611	N	2611	-0-		-0-		-0-	175	1	1808	2	Y	24	26	1			21
									602	3	26	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2013	-0-		-64		-0-	127	1	1639	2	Y	17					26
									228	3	19	9							
04	2027	N	2027	-0-		-0-		-0-	118	1	1651	2	Y	19					45
									237	3	21	9							
05	2201	N	2170	-0-		-31		-0-	127	1	1754	2	Y	16					61
									271	3	18	9							
06	2109	N	2109	-0-		-0-		-0-	127	1	1712	2	Y	12	63	1			10
									257	3	13	9							
07	2108	N	1770	-0-		-338		-0-	107	1	1436	2	Y	15					25
									210	3	17	9							
08	2170	N	1792	-0-		-378		-0-	123	1	1419	2	Y	14					39
									235	3	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	2	Y	61	76	1			103
							300	3	67	9							
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	960	2	Y	54	78	1			79
							285	3	59	9							
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	92	1	968	2	Y	21	76	1			24
							292	3	23	9							
06	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	83	1	876	2	Y	20	33	1			11
							265	3	22	9							
07	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	92	1	971	2	Y	21					32
							291	3	23	9							
08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	87	1	923	2	Y	18	32	1			18
							278	3	20	9							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	147	1	1904	2	Y	12	8	1			7
							265	3	13	9							
04	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	116	1	1616	2	Y	17	20	1			4
							231	3	19	9							
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	144	1	1974	2	Y	14	11	1			7
							304	3	15	9							
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	152	1	2053	2	Y	16	11	1			12
							309	3	18	9							
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	142	1	1915	2	Y	12	21	1			3
							280	3	13	9							
08	2449	N	1486	-0-	-963	-0-	102	1	1177	2	Y	11	11	1			3
							195	3	12	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

03	3968	X	3196	-0-	-772	-0-	215	1	2289	2	Y	20	24	1			33
							670	3	22	9							
04	3840	X	3097	-0-	-743	-0-	209	1	2212	2	Y	17	25	1			25
							657	3	19	9							
05	3968	X	3425	-0-	-543	-0-	231	1	2439	2	Y	16	24	1			17
							737	3	18	9							
06	3780	X	3188	-0-	-592	-0-	215	1	2271	2	Y	14	23	1			8
							687	3	15	9							
07	3906	X	3049	-0-	-857	-0-	206	1	2175	2	Y	15					23
							651	3	17	9							
08	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	222	1	2350	2	Y	12	22	1			13
							707	3	13	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	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	75	1	1140	2	Y	26	30	1			17
							189	3	29	9							
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	2	Y	29	31	1			15
							173	3	32	9							
05	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	60	1	976	2	Y	24	29	1			10
							167	3	26	9							
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	75	1	1218	2	Y	-0-	10	1			-0-
							205	3									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1236	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	90	1	1476	2	Y	-0-					-0-
							248	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	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	113	1	1470	2	Y	33	29	1			23
							206	3	36	9							
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	126	1	1819	2	Y	22	28	1			17
							254	3	24	9							
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	109	1	1546	2	Y	21	20	1			18
							223	3	23	9							
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	118	1	1620	2	Y	17	20	1			15
							231	3	19	9							
07	2077	N	1595	-0-	-482	-0-	92	1	1297	2	Y	17	21	1			11
							187	3	19	9							
08	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	95	1	1293	2	Y	18	22	1			7
							189	3	20	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	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	115	1	1488	2	Y	16	11	1			10
							207	3	18	9							
04	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	102	1	1435	2	Y	9	17	1			2
							206	3	10	9							
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	109	1	1493	2	Y	8	6	1			4
							230	3	9	9							
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	117	1	1576	2	Y	8	6	1			6
							237	3	9	9							
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	2	Y	7	11	1			2
							238	3	8	9							
08	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	116	1	1335	2	Y	6	6	1			2
							221	3	7	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	3720	X	2387	-0-	-1333	-0-	160	1	1631	2	Y	22	22	1			15
							572	3	24	9							
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	283	1	2938	2	Y	26	23	1			18
							947	3	29	9							
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	295	1	3041	2	Y	33	33	1			18
							1011	3	36	9							
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	277	1	2861	2	Y	26	28	1			16
							949	3	29	9							
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	311	1	3170	2	Y	21	13	1			24
							1101	3	23	9							
*08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	294	1	3032	2	Y	24	27	1			21
							1010	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	128	1	1305	2	Y	26	27	1			18
							458	3	29	9							
04	1800	N	1395	-0-	-405	-0-	92	1	957	2	Y	34	29	1			23
							309	3	37	9							
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	141	1	1455	2	Y	19	27	1			15
							484	3	21	9							
06	1860	N	756	-0-	-1104	-0-	51	1	529	2	Y	-0-	15	1			-0-
							176	3									
07	1457	N	931	-0-	-526	-0-	63	1	644	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	86	1	882	2	Y	-0-					-0-
							293	3									

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	64	1	831	2	Y	8	5	1			5
							116	3	9	9							
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	858	2	Y	9	12	1			2
							122	3	10	9							
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	801	2	Y	8	6	1			4
							123	3	9	9							
06	990	N	835	-0-	-155	-0-	50	1	674	2	Y	9	6	1			7
							101	3	10	9							
07	1085	N	899	-0-	-186	-0-	54	1	730	2	Y	7	12	1			2
							107	3	8	9							
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	Y	6	6	1			2
							165	3	7	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2448	-0-	-311	-0-	155	1	2003	2	Y	10	7	1			6
							279	3	11	9							
04	2640	X	2333	-0-	-307	-0-	136	1	1902	2	Y	20	22	1			4
							273	3	22	9							
05	2728	X	1547	-0-	-1181	-0-	91	1	1244	2	Y	19	14	1			9
							191	3	21	9							
06	2370	X	1767	-0-	-603	-0-	105	1	1426	2	Y	19	14	1			14
							215	3	21	9							
07	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	124	1	1661	2	Y	17	27	1			4
							242	3	19	9							
*08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	197	1	2255	2	Y	14	14	1			4
							372	3	15	9							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	115	1	1485	2	Y	13	9	1			8
							206	3	14	9							
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	104	1	1445	2	Y	13	18	1			3
							207	3	14	9							
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	142	1	1954	2	Y	12	9	1			6
							302	3	13	9							
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	114	1	1531	2	Y	12	9	1			9
							230	3	13	9							
07	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	90	1	1217	2	Y	10	17	1			2
							178	3	11	9							
08	1984	N	1252	-0-	-732	-0-	87	1	991	2	Y	10	9	1			3
							163	3	11	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	2015	N	1484	-0-	-531	-0-	93	1	1212	2	Y	9	6	1			5
							169	3	10	9							
04	1890	N	1155	-0-	-735	-0-	68	1	943	2	Y	8	11	1			2
							135	3	9	9							
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	113	1	1553	2	Y	6	5	1			3
							239	3	7	9							
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	82	1	1108	2	Y	7	5	1			5
							167	3	8	9							
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	119	1	1600	2	Y	6	10	1			1
							234	3	7	9							
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	128	1	1464	2	Y	5	5	1			1
							242	3	6	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	2139	N	1413	-0-	-726	-0-	88	1	1144	2	Y	19	13	1			12
							160	3	21	9							
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	130	1	1816	2	Y	24	31	1			5
							260	3	26	9							
05	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	115	1	1572	2	Y	22	16	1			11
							242	3	24	9							
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	119	1	1601	2	Y	22	16	1			17
							240	3	24	9							
07	2139	N	1492	-0-	-647	-0-	90	1	1206	2	Y	18	31	1			4
							176	3	20	9							
08	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	99	1	1133	2	Y	17	16	1			5
							187	3	19	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	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	72	1	933	2	Y	17	11	1			10
							130	3	19	9							
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	927	2	Y	18	24	1			4
							133	3	20	9							
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	66	1	905	2	Y	16	12	1			8
							139	3	18	9							
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	73	1	992	2	Y	16	12	1			12
							150	3	18	9							
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	85	1	1157	2	Y	14	23	1			3
							170	3	15	9							
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	94	1	1077	2	Y	12	12	1			3
							178	3	13	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	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	114	1	1477	2	Y	21	14	1			13
							206	3	23	9							
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	123	1	1729	2	Y	27	34	1			6
							249	3	30	9							
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	107	1	1472	2	Y	26	19	1			13
							227	3	29	9							
06	1770	N	1575	-0-	-195	-0-	94	1	1263	2	Y	26	19	1			20
							189	3	29	9							
07	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	105	1	1424	2	Y	21	36	1			5
							209	3	23	9							
08	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	102	1	1169	2	Y	19	19	1			5
							193	3	21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	140	1	1811	2	Y	39	26	1			24
							252	3	43	9							
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	136	1	1898	2	Y	17	37	1			4
							272	3	19	9							
05	2356	N	1879	-0-	-477	-0-	110	1	1517	2	Y	16	12	1			8
							234	3	18	9							
06	2160	N	1797	-0-	-363	-0-	108	1	1453	2	Y	16	12	1			12
							218	3	18	9							
07	2387	N	1749	-0-	-638	-0-	105	1	1422	2	Y	13	22	1			3
							208	3	14	9							
08	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	120	1	1377	2	Y	12	12	1			3
							228	3	13	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	85	1	1090	2	Y	17	11	1			10
							151	3	19	9							
04	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	71	1	988	2	Y	21	26	1			5
							141	3	23	9							
05	1519	N	1098	-0-	-421	-0-	64	1	877	2	Y	20	15	1			10
							135	3	22	9							
06	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	60	1	808	2	Y	20	15	1			15
							121	3	22	9							
07	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	65	1	882	2	Y	17	28	1			4
							130	3	19	9							
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	75	1	864	2	Y	14	14	1			4
							143	3	15	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	105	1	1362	2	Y	9	6	1			6
							190	3	10	9							
04	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	86	1	1196	2	Y	5	10	1			1
							171	3	6	9							
05	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	91	1	1238	2	Y	6	4	1			3
							190	3	7	9							
06	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	95	1	1287	2	Y	5	4	1			4
							194	3	6	9							
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	93	1	1247	2	Y	5	8	1			1
							182	3	6	9							
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	109	1	1243	2	Y	4	4	1			1
							205	3	4	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	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	199	1	3039	2	Y	13	15	1			8
							504	3	14	9							
04	4110	X	3079	-0-	-1031	-0-	149	1	2502	2	Y	14	15	1			7
							413	3	15	9							
05	4247	X	2794	-0-	-1453	-0-	138	1	2256	2	Y	12	14	1			5
							387	3	13	9							
06	4110	X	3283	-0-	-827	-0-	165	1	2668	2	Y	-0-	5	1			-0-
							450	3									
07	3751	X	2940	-0-	-811	-0-	144	1	2388	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
08	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	132	1	2163	2	Y	-0-					-0-
							364	3									

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	Y	21	14	1			13
							113	3	23	9							
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	801	2	Y	22	30	1			5
							115	3	24	9							
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	716	2	Y	20	15	1			10
							110	3	22	9							
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	51	1	688	2	Y	21	15	1			16
							103	3	23	9							
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	59	1	799	2	Y	17	29	1			4
							117	3	19	9							
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	75	1	860	2	Y	15	15	1			4
							142	3	17	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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	757	2	Y	20	13	1			12
							106	3	22	9							
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	Y	22	29	1			5
							89	3	24	9							
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	798	2	Y	20	15	1			10
							123	3	22	9							
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	Y	21	15	1			16
							86	3	23	9							
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	Y	17	29	1			4
							92	3	19	9							
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	63	1	722	2	Y	15	15	1			4
							119	3	17	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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	158	1	1684	2	Y	2	2	1			3
							493	3	2	9							
04	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	129	1	1363	2	Y	1	2	1			2
							405	3	1	9							
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	145	1	1531	2	Y	5	2	1			5
							463	3	6	9							
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	163	1	1726	2	Y	5	8	1			2
							523	3	6	9							
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	144	1	1529	2	Y	5					7
							458	3	6	9							
08	2325	X	1896	-0-	-429	-0-	128	1	1356	2	Y	4	7	1			4
							408	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1564	-0-		-1009	-0-	103	1	1051	2	Y	37	37	1			25
								369	3	41	9							
04	2490	X	2485	-0-		-5	-0-	165	1	1716	2	Y	45	39	1			31
								554	3	50	9							
05	2573	X	2199	-0-		-374	-0-	147	1	1518	2	Y	26	37	1			20
								505	3	29	9							
06	2490	X	2205	-0-		-285	-0-	144	1	1489	2	Y	71	53	1			38
								494	3	78	9							
07	2573	X	2180	-0-		-393	-0-	144	1	1470	2	Y	50	31	1			57
								511	3	55	9							
*08	2846	N	2846	-0-		-0-	-0-	189	1	1946	2	Y	57	64	1			50
								648	3	63	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1666	-0-		-8	-0-	105	1	1355	2	Y	16					23
								188	3	18	9							
04	1620	N	1588	-0-		-32	-0-	93	1	1293	2	Y	15					38
								185	3	17	9							
05	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	103	1	1411	2	Y	13					51
								217	3	14	9							
06	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	103	1	1387	2	Y	11	53	1			9
								208	3	12	9							
07	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	105	1	1418	2	Y	12					21
								208	3	13	9							
*08	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	130	1	1481	2	Y	12					33
								244	3	13	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	162	1	2117	2	Y	19	17	1			13
								297	3	21	9							
04	3000	N	3029	-0-		29	29	173	1	2490	2	Y	16	17	1			12
								348	3	18	9							
05	3100	N	3214	-0-		114	143	185	1	2632	2	Y	15	14	1			13
								380	3	17	9							
06	3000	N	3061	-0-		61	204	183	1	2508	2	Y	12	14	1			11
								357	3	13	9							
07	3080	X	2876	-0-		-204	-0-	168	1	2355	2	Y	13	16	1			8
								339	3	14	9							
*08	3009	X	3009	-0-		-0-	-0-	180	1	2456	2	Y	13	16	1			5
								359	3	14	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1372	-0-		-54	-0-	92	1	973	2	Y	21	26	1			35
								284	3	23	9							
04	1410	N	1343	-0-		-67	-0-	90	1	951	2	Y	17	26	1			26
								283	3	19	9							
05	1364	N	1309	-0-		-55	-0-	88	1	926	2	Y	14	26	1			14
								280	3	15	9							
06	1320	N	1218	-0-		-102	-0-	82	1	862	2	Y	12	20	1			6
								261	3	13	9							
07	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	103	1	1087	2	Y	13					19
								325	3	14	9							
08	1302	N	1213	-0-		-89	-0-	82	1	861	2	Y	11	19	1			11
								258	3	12	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	3782	X	1609	-0-	-2173	-0-	106	1	1076	2	Y	45	45	1			31
							377	3	50	9							
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	253	1	2627	2	Y	55	48	1			38
							847	3	61	9							
05	3937	X	1144	-0-	-2793	-0-	75	1	776	2	Y	32	45	1			25
							258	3	35	9							
06	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	243	1	2515	2	Y	10	22	1			13
							835	3	11	9							
07	3937	X	2968	-0-	-969	-0-	200	1	2041	2	Y	16	10	1			19
							709	3	18	9							
08	2914	X	1856	-0-	-1058	-0-	124	1	1283	2	Y	19	21	1			17
							428	3	21	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	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	173	1	1817	2	Y	12					43
							567	3	13	9							
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	151	1	1593	2	Y	9	40	1			12
							484	3	10	9							
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	158	1	1684	2	Y	-0-					12
							492	3									
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	141	1	1495	2	Y	-0-					12
							442	3									
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	165	1	1749	2	Y	-0-					12
							524	3									
08	2418	X	1693	-0-	-725	-0-	115	1	1223	2	Y	-0-					12
							355	3									

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	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	207	1	2167	2	Y	19					69
							676	3	21	9							
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	181	1	1907	2	Y	14	63	1			20
							578	3	15	9							
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	190	1	2020	2	Y	50					70
							590	3	55	9							
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	165	1	1755	2	Y	40					110
							519	3	44	9							
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	193	1	2040	2	Y	60					170
							611	3	66	9							
*08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	164	1	1752	2	Y	29	172	1			27
							510	3	32	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	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	90	1	1166	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
04	1680	N	1176	-0-	-504	-0-	69	1	968	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
05	1860	N	1436	-0-	-424	-0-	85	1	1170	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
06	1380	N	521	-0-	-859	-0-	32	1	425	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
07	1209	N	956	-0-	-253	-0-	58	1	783	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
08	868	N	644	-0-	-224	-0-	45	1	514	2	Y	-0-					-0-
							85	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. GAS	(I) LIFT(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	1170	-0-		-225	-0-	73	1	945	2	Y	18	12	1			11
								132	3	20	9							
04	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	70	1	980	2	Y	5	15	1			1
								141	3	6	9							
05	1240	N	1125	-0-		-115	-0-	67	1	914	2	Y	4	3	1			2
								140	3	4	9							
06	1140	N	983	-0-		-157	-0-	60	1	798	2	Y	5	3	1			4
								119	3	6	9							
07	1240	N	1171	-0-		-69	-0-	71	1	956	2	Y	4	7	1			1
								140	3	4	9							
*08	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-	85	1	980	2	Y	3	3	1			1
								162	3	3	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	103	1	1050	2	Y	-0-					-0-
								368	3									
04	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	85	1	882	2	Y	-0-					-0-
								284	3									
05	1581	N	1381	-0-		-200	-0-	94	1	966	2	Y	-0-					-0-
								321	3									
06	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-	150	1	1553	2	Y	84	54	1			30
								516	3	92	9							
07	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-	163	1	1663	2	Y	40	25	1			45
								578	3	44	9							
*08	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	115	1	1186	2	Y	46	51	1			40
								395	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. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	169	1	1769	2	Y	21					78
								552	3	23	9							
04	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	159	1	1675	2	Y	17	73	1			22
								508	3	19	9							
05	2211	X	2211	-0-		-0-	-0-	150	1	1595	2	Y	-0-					22
								466	3									
06	2481	X	2481	-0-		-0-	-0-	168	1	1785	2	Y	-0-					22
								528	3									
07	2158	X	2158	-0-		-0-	-0-	146	1	1548	2	Y	-0-					22
								464	3									
08	1860	X	1771	-0-		-89	-0-	120	1	1279	2	Y	-0-					22
								372	3									

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. GAS	(I) LIFT(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	N	1974	-0-		-0-	-0-	133	1	1419	2	Y	6	7	1			10
								415	3	7	9							
04	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	145	1	1539	2	Y	4	7	1			7
								458	3	4	9							
05	2540	N	2540	-0-		-0-	-0-	172	1	1818	2	Y	-0-	7	1			-0-
								550	3									
06	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	142	1	1499	2	Y	-0-					-0-
								454	3									
07	2971	N	2971	-0-		-0-	-0-	201	1	2131	2	Y	-0-					-0-
								639	3									
*08	2969	N	2969	-0-		-0-	-0-	201	1	2128	2	Y	-0-					-0-
								640	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1255	2	18	9	Y	16	32	1			10
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	2	9	9	Y	8					18
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	9	Y	8	16	1			10
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	2					12
07	1054	N	641	-0-	-413	-0-	634	2	7	9	Y	6					18
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1224	2	14	9	Y	13	20	1			11

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

03	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

03	2666	N	2397	-0-	-269	-0-	2379	2	18	9	Y	16	65	1			4
04	2580	N	2579	-0-	-1	-0-	2567	2	12	9	Y	11					15
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2696	2	11	9	Y	10	21	1			4
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	5					9
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2697	2	13	9	Y	12					21
08	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	2618	2	14	9	Y	13	22	1			12

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

03	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	263	1	3647	2	N	-0-					58
04	3900	X	3778	-0-	-122	-0-	252	1	3526	2	N	-0-					58
05	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	260	1	3185	2	N	-0-					58
06	3780	X	2925	-0-	-855	-0-	508	1	2417	2	N	-0-					58
*07	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	204	1	3475	2	N	-0-					58
08	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	204	1	3245	2	N	-0-					58

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

03	1860	N	86	-0-	-1774	-0-	86	2			N	-0-					25
04	1800	N	1248	-0-	-552	-0-	1248	2			N	-0-					25
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					25
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					25
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					25
08	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			N	-0-					25

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
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	5	N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	248	X	193	-0-	-55	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
04	240	X	189	-0-	-51	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
05	248	X	88	-0-	-160	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
06	210	X	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					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	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	267	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2605	-0-	-125	-0-	309	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	293	1	2185	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2217	-0-	-513	-0-	292	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	393	1	2723	2	N	-0-					-0-
*08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	318	1	2386	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	2387	X	1148	-0-	-1239	-0-	128	1	1020	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1175	-0-	-1285	-0-	139	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2501	-0-	-41	-0-	296	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1527	-0-	-933	-0-	201	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1482	-0-	-37	-0-	187	1	1295	2	N	-0-					-0-
*08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	365	1	2741	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	1767	N	1202	-0-	-565	-0-	134	1	1068	2	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	204	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	195	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	186	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	186	1	1292	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	171	1	1282	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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	143	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	97	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	94	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	951	-0-	-519	-0-	87	1	864	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	908	-0-	-270	-0-	79	1	829	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	84	1	1054	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	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	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	2418	X	2093	-0-	-325	-0-	51	1	2042	2	N	-0-					-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	104	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2661	-0-	-5	-0-	117	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2482	-0-	-98	-0-	114	1	2368	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	115	1	2428	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	124	1	2344	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

03	2232	X	1853	-0-	-379	-0-	213	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	249	1	1918	2	N	-0-					-0-
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	313	1	1858	2	N	-0-					-0-
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	330	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	288	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	2092	-0-	-140	-0-	349	1	1743	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

03	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	13	1	2109	2	N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	16	1	2957	2	N	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	2	N	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	16	1	2953	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	17	1	2828	2	N	-0-					-0-
*08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	21	1	3078	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

03	1953	X	1427	-0-	-526	-0-	9	1	1418	2	N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1921	-0-	-1	-0-	10	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1800	-0-	-60	-0-	10	1	1790	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1806	-0-	-178	-0-	11	1	1795	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1943	-0-	-41	-0-	13	1	1930	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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.		1590	-0-	1590	1590	11	1	1579	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	3627	X	3266	-0-	-361	-0-	305	1	2961	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3501	-0-	-9	-0-	295	1	3206	2	N	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	292	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	311	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	302	1	3173	2	N	-0-					-0-
*08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	277	1	3460	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	1550	X	27	-0-	-1523	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	43	-0-	-1457	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	19	-0-	-1531	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	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	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	21	1	3433	2	N	-0-					-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	22	1	4129	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	20	1	4063	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	21	1	3746	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3381	-0-	-959	-0-	20	1	3361	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3647	-0-	-631	-0-	25	1	3622	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	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	15	1	2344	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2279	-0-	-211	-0-	12	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2380	-0-	-7	-0-	12	1	2368	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2140	-0-	-170	-0-	12	1	2128	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	12	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	15	1	2205	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	3379	X	561	-0-	-2818	-0-	3	1	558	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	263	-0-	-3007	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	89	-0-	-2422	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	28	-0-	-530	-0-	28	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	300	1	603	2	Y	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	300	1	461	2	Y	4	4	0			-0-
							1	3	4	9							
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	300	1	388	2	Y	17	17	0			-0-
							1	3	19	9							
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	300	1	323	2	Y	17	17	0			-0-
							1	3	19	9							
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	300	1	436	2	Y	19	19	0			-0-
							1	3	21	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					120
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					120
05	2480	N	1905	-0-	-575	-0-	1905	2			N	-0-					120
06	2400	N	2064	-0-	-336	-0-	2064	2			N	-0-					120
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					120
*08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					120

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

03	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3456	2			N	-0-					76
04	3540	X	2507	-0-	-1033	-0-	2507	2			N	-0-					76
05	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	3352	2			N	-0-					76
06	3330	X	2087	-0-	-1243	-0-	2087	2			N	-0-					76
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					76
*08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					76

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

03	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1367	2	18	9	N	16					175
04	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1578	2	22	9	N	20					195
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2344	2	33	9	N	30	192	1			33
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1993	2	26	9	N	24					57
07	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1429	2	23	9	N	21					78
08	2170	N	1314	-0-	-856	-0-	1288	2	26	9	N	24					102

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 8485

*03	45		-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
*04	45		-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
*05	45		-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
*06	45		-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
*07	45		-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
*08	45		-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	16	1	2220	2	N	-0-					88
04	2250	N	1733	-0-	-517	-0-	1733	2			N	-0-					88
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					88
06	2160	N	1331	-0-	-829	-0-	12	1	1319	2	N	-0-					88
07	1798	N	1075	-0-	-723	-0-	15	1	1060	2	N	-0-					88
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					88

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	1209	N	909	-0-	-300	-0-	866	2	43	9	N	39	171	1			52
04	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	2			N	-0-					52
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1214	2	88	9	N	80					132
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1377	2	312	9	N	284	379	1			37
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1390	2	90	9	N	82					119
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1383	2	50	9	N	45					164

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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

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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	2			N	-0-					60
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	N	3					63
05	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			N	-0-					63
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	2	4	9	N	4					67
07	961	N	755	-0-	-206	-0-	754	2	1	9	N	1					68
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					68

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	463	-0-	-47	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	527	X	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	460	-0-	-50	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	527	X	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	496	X	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1659	-0-	-232	-0-	1613	2	46	9	Y	42	59	1			5
04	1800	X	1578	-0-	-222	-0-	1578	2			Y	-0-					5
05	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	1705	2	19	9	Y	17					22
06	1680	X	1670	-0-	-10	-0-	1574	2	96	9	Y	87	62	1			47
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					47
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1751	2	28	9	Y	25	65	1			7

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1898	2	47	9	Y	43	60	1			5
04	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	2			Y	-0-					5
05	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1770	2	18	9	Y	16					21
06	1890	N	1296	-0-	-594	-0-	1229	2	67	9	Y	61	49	1			33
07	1519	N	863	-0-	-656	-0-	863	2			Y	-0-					33
08	1798	N	898	-0-	-900	-0-	886	2	12	9	Y	11	41	1			3

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	2201	X	1038	-0-	-1163	-0-	1010	2	28	9	Y	25					50
04	2130	X	1079	-0-	-1051	-0-	1059	2	20	9	Y	18					68
05	2201	X	1097	-0-	-1104	-0-	1071	2	26	9	Y	24					92
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1444	2	25	9	Y	23					115
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2297	2	24	9	Y	22					137
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					137

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	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2710	2	36	9	Y	33	42	1			5
04	2520	X	1950	-0-	-570	-0-	1950	2			Y	-0-					5
05	2604	X	1645	-0-	-959	-0-	1637	2	8	9	Y	7					12
06	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	2300	2	65	9	Y	59	39	1			32
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					32
08	2759	X	2260	-0-	-499	-0-	2243	2	17	9	Y	15	43	1			4

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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2328	2	32	9	N	29					159
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2312	2	77	9	N	70					229
05	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	2120	2	20	9	N	18	187	1			60
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2410	2	46	9	N	42					102
07	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	2403	2	31	9	N	28					130
*08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2186	2	33	9	N	30					160

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	1085	N	533	-0-	-552	-0-	512	2	21	9	Y	19	26	1			2
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					2
05	589	N	469	-0-	-120	-0-	461	2	8	9	Y	7					9
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	418	2	36	9	Y	33	24	1			18
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-					18
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	406	2	9	9	Y	8	24	1			2

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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1604	-0-	-406	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	N	2711	-0-		-327	-0-	52	1	2575	2	Y	76	76	1			23
								84	9									
04	2700	N	2638	-0-		-62	-0-	40	1	2518	2	Y	73	73	1			23
								80	9									
05	2697	N	2503	-0-		-194	-0-	1	1	2430	2	Y	65	68	1			20
								72	9									
06	2610	N	2337	-0-		-273	-0-	1	1	2277	2	Y	54	66	1			8
								59	9									
07	2728	N	2547	-0-		-181	-0-	102	1	2370	2	Y	68	63	1			13
								75	9									
*08	2846	N	2846	-0-		-0-	-0-	109	1	2676	2	Y	55	55	1			13
								61	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

03	432	X	432	-0-		-0-	-0-	325	1	107	2	N	-0-					80
04	140	X	140	-0-		-0-	-0-	14	1	105	2	N	19					99
								21	9									
05	157	X	157	-0-		-0-	-0-	16	1	119	2	N	20					119
								22	9									
06	420	X	142	-0-		-278	-0-	16	1	114	2	N	11					130
								12	9									
07	434	X	152	-0-		-282	-0-	18	1	132	2	N	2					132
								2	9									
*08	157	N	157	-0-		-0-	-0-	16	1	108	2	N	30					162
								33	9									

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

03	744	N	742	-0-		-2	-0-	742	2			N	-0-					165
04	602	N	602	-0-		-0-	-0-	589	2	13	9	N	12					177
05	714	N	714	-0-		-0-	-0-	575	2	139	9	N	126	188	1			115
06	778	N	778	-0-		-0-	-0-	728	2	50	9	N	45					160
07	620	N	584	-0-		-36	-0-	523	2	61	9	N	55					215
*08	779	N	779	-0-		-0-	-0-	720	2	59	9	N	54					269

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					172
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					172

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

03	3131	X	2313	-0-		-818	-0-	2313	2			N	-0-					28
04	3030	X	2765	-0-		-265	-0-	2761	2	4	9	N	4					32
05	3131	X	2334	-0-		-797	-0-	2334	2			N	-0-					32
06	2712	X	2712	-0-		-0-	-0-	2701	2	11	9	N	10					42
07	2852	X	2717	-0-		-135	-0-	2711	2	6	9	N	5					47
08	2852	X	2549	-0-		-303	-0-	2428	2	121	9	N	110					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	372	N	272	-0-	-100	-0-	10	1	251	2	Y	10					40
							11	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	Y	34	34	1			40
							37	9									
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	12	1	294	2	Y	13					53
							14	9									
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	9	1	240	2	Y	6					59
							7	9									
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	10	1	261	2	Y	5	36	1			28
							6	9									
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	Y	11					39
							12	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	557	2	Y	13	13	1			19
							14	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	12	12	1			19
							13	9									
05	589	N	260	-0-	-329	-0-	249	2	11	9	Y	10	11	1			18
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	451	2	10	9	Y	9	11	1			16
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	12	11	1			17
							13	9									
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	Y	9	9	1			17
							10	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

03	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2891	2			N	-0-					107
04	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2741	2			N	-0-					107
05	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	2434	2			N	-0-					107
06	2910	X	2452	-0-	-458	-0-	2452	2			N	-0-					107
07	3007	X	2464	-0-	-543	-0-	2461	2	3	9	N	3					110
*08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					110

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

03	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	2567	2			N	-0-					109
04	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	311	1	2259	2	N	-0-					109
05	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	343	1	2596	2	N	-0-					109
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	383	1	2652	2	N	-0-					109
07	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	329	1	2490	2	N	-0-					109
08	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	347	1	2349	2	N	-0-					109

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	3487	2	83	9	N	75	115	1			69
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4886	2	30	9	N	27					96
05	4061	X	2854	-0-	-1207	-0-	2818	2	36	9	N	33	110	1			19
06	3480	X	2803	-0-	-677	-0-	2774	2	29	9	N	26					45
07	4061	X	2923	-0-	-1138	-0-	2900	2	23	9	N	21					66
08	5084	X	3784	-0-	-1300	-0-	3747	2	37	9	N	34	77	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	15	1	380	2	Y	3					10
							3	9									
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	13	1	336	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	3					11
							3	9									
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	13	1	328	2	Y	2					13
							2	9									
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	13	1	348	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	15	1	380	2	Y	3					9
							3	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

03	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	3778	2	79	9	N	72					140
04	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	3835	2			N	-0-					140
05	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	3965	2			N	-0-					140
06	3990	X	3169	-0-	-821	-0-	3169	2			N	-0-					140
07	4123	X	4113	-0-	-10	-0-	4113	2			N	-0-					140
*08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3927	2	114	9	N	104	186	1			58

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					72
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					72
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

03	3968	X	639	-0-	-3329	-0-	604	2	35	9	Y	32					167
04	3840	X	694	-0-	-3146	-0-	675	2	19	9	Y	17					184
05	3968	X	790	-0-	-3178	-0-	790	2			Y	-0-					184
06	3510	X	1079	-0-	-2431	-0-	1054	2	25	9	Y	23	179	1			28
07	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2336	2	17	9	Y	15					43
*08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					43

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

03	1302	N	977	-0-	-325	-0-	977	2			N	-0-					77
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1202	2	22	9	N	20					97
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1198	2	55	9	N	50					147
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-					147
07	1271	N	965	-0-	-306	-0-	965	2			N	-0-					147
08	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	2			N	-0-					147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	17	1	425	2	Y	15					51
							17	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	17	1	442	2	Y	42	43	1			50
							46	9									
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	16	1	409	2	Y	15					65
							17	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	477	2	Y	10					75
							11	9									
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	18	1	468	2	Y	8	46	1			37
							9	9									
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	447	2	Y	13					50
							14	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

03	1054	X	263	-0-	-791	-0-	263	2			N	-0-					118
04	1020	X	352	-0-	-668	-0-	352	2			N	-0-					118
05	775	X	170	-0-	-605	-0-	170	2			N	-0-					118
06	570	X	157	-0-	-413	-0-	157	2			N	-0-					118
07	403	X	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					118
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					118

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

03	837	N	754	-0-	-83	-0-	735	2	19	9	N	17	25	1			16
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	N	6					22
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2068	2	26	9	N	24	32	1			14
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1996	2	21	9	N	19					33
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2907	2	23	9	N	21					54
*08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2934	2	29	9	N	26	62	1			18

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

03	1798	N	91	-0-	-1707	-0-	1	1	42	2	Y	44	44	1			21
							48	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	62	2	Y	42	42	1			21
							46	9									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	135	2	41	9	Y	37	39	1			19
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	258	2	34	9	Y	31	38	1			12
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	92	2	45	9	Y	41	37	1			16
08	186	N	76	-0-	-110	-0-	41	1	35	9	Y	32	32	1			16

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

03	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	14	1	2184	2	N	-0-					48
04	2550	X	1893	-0-	-657	-0-	229	1	1664	2	N	-0-					48
05	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	270	1	2040	2	N	-0-					48
06	2550	X	1900	-0-	-650	-0-	240	1	1660	2	N	-0-					48
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	280	1	2116	2	N	-0-					48
08	2325	N	1577	-0-	-748	-0-	202	1	1371	2	N	4					52
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	527	N	495	-0-		-32	-0-	18	1	464	2	Y	12					54
								13	9									
04	510	N	437	-0-		-73	-0-	16	1	391	2	Y	27	46	1			35
								30	9									
05	465	N	443	-0-		-22	-0-	16	1	415	2	Y	11					46
								12	9									
06	480	N	458	-0-		-22	-0-	17	1	433	2	Y	7					53
								8	9									
07	465	N	406	-0-		-59	-0-	15	1	385	2	Y	5	33	1			25
								6	9									
*08	453	N	453	-0-		-0-	-0-	16	1	427	2	Y	9					34
								10	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	1271	X	878	-0-		-393	-0-	277	1	601	2	N	-0-					189
04	930	X	331	-0-		-599	-0-	40	1	291	2	N	-0-					189
05	961	X	317	-0-		-644	-0-	37	1	280	2	N	-0-					189
06	840	X	291	-0-		-549	-0-	37	1	254	2	N	-0-					189
07	868	X	323	-0-		-545	-0-	38	1	285	2	N	-0-					189
*08	534	N	534	-0-		-0-	-0-	69	1	465	2	N	-0-					189

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. GAS	(I) LIFT(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	2115	-0-		-55	-0-	41	1	2031	2	Y	39	39	1			33
								43	9									
04	2130	N	2098	-0-		-32	-0-	32	1	2025	2	Y	37	37	1			33
								41	9									
05	2170	N	2136	-0-		-34	-0-	1	1	2100	2	Y	32	34	1			31
								35	9									
06	2040	N	1087	-0-		-953	-0-	1	1	1056	2	Y	27	33	1			25
								30	9									
07	2170	N	1741	-0-		-429	-0-	70	1	1632	2	Y	35	32	1			28
								39	9									
08	2139	N	1566	-0-		-573	-0-	59	1	1476	2	Y	28	28	1			28
								31	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3184	-0-		-908	-0-	76	1	3108	2	N	-0-					23
04	3930	X	3776	-0-		-154	-0-	456	1	3320	2	N	-0-					23
05	4061	X	3592	-0-		-469	-0-	419	1	3173	2	N	-0-					23
06	3930	X	2959	-0-		-971	-0-	374	1	2585	2	N	-0-					23
07	3968	X	3595	-0-		-373	-0-	420	1	3175	2	N	-0-					23
08	3906	X	3504	-0-		-402	-0-	451	1	3053	2	N	-0-					23

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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-					266
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					266
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					266
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					266
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					266
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					266

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1565	2	36	9	N	33	44	1			30
04	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	1433	2	10	9	N	9					39
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1399	2	17	9	N	15	45	1			9
06	1560	N	1167	-0-	-393	-0-	1154	2	13	9	N	12					21
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	2	14	9	N	13					34
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	N	18	40	1			12

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2343	2	33	9	N	30					100
04	2490	X	2105	-0-	-385	-0-	2105	2			N	-0-					100
05	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	2414	2	48	9	N	44					144
06	2490	X	2137	-0-	-353	-0-	2137	2			N	-0-					144
07	2387	X	2348	-0-	-39	-0-	2164	2	184	9	N	167	186	1			125
*08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2280	2	172	9	N	156					281

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	1271	X	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					23
04	1230	X	1019	-0-	-211	-0-	1019	2			N	-0-					23
05	1209	X	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					23
06	1140	X	948	-0-	-192	-0-	948	2			N	-0-					23
07	1178	X	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					23
08	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	274	2	Y	20					65
							22	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	59	55	1			69
							65	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	Y	22					91
							24	9									
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	13					104
							14	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	Y	14	64	1			54
							15	9									
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	Y	18					72
							20	9									

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	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					20
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					20
05	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-					20
06	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	2			N	-0-					20
07	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					20
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					20

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	4030	X	1619	-0-	-2411	-0-	1563	2	56	9	Y	51					140
04	3900	X	1346	-0-	-2554	-0-	1296	2	50	9	Y	45					185
05	4030	X	1286	-0-	-2744	-0-	1254	2	32	9	Y	29	184	1			30
06	2610	X	743	-0-	-1867	-0-	723	2	20	9	Y	18					48
07	2077	X	1323	-0-	-754	-0-	1291	2	32	9	Y	29					77
08	1612	X	1249	-0-	-363	-0-	1205	2	44	9	Y	40					117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	89	1	4475	2	Y	83	83	1			82
							91	9									
04	4800	X	4460	-0-	-340	-0-	69	1	4303	2	Y	80	80	1			82
							88	9									
05	4898	X	4377	-0-	-521	-0-	2	1	4297	2	Y	71	74	1			79
							78	9									
06	4560	X	4071	-0-	-489	-0-	2	1	4004	2	Y	59	72	1			66
							65	9									
07	4712	X	4047	-0-	-665	-0-	2	1	3962	2	Y	75	69	1			72
							83	9									
08	4650	X	4304	-0-	-346	-0-	165	1	4073	2	Y	60	60	1			72
							66	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					12
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	2			N	-0-					12
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					12
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					12
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					12
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					12

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					75
04	1080	X	936	-0-	-144	-0-	873	2	63	9	N	57					132
05	1116	X	584	-0-	-532	-0-	575	2	9	9	N	8					140
06	900	X	589	-0-	-311	-0-	589	2			N	-0-					140
07	961	X	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-					140
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					140

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					30
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					30
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					30
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					30
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					30
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	11	9	N	10					40

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	13631	-0-	-1497	-0-	1099	1	12471	2	Y	55					219
							61	9									
04	13740	X	13142	-0-	-598	-0-	1067	1	12075	2	Y	-0-					219
05	13795	X	13260	-0-	-535	-0-	1097	1	12163	2	Y	-0-					219
06	13350	X	12993	-0-	-357	-0-	1141	1	11852	2	Y	-0-					219
07	13795	X	12947	-0-	-848	-0-	1165	1	11782	2	Y	-0-					219
08	13640	X	12408	-0-	-1232	-0-	1110	1	11298	2	Y	-0-					219

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	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12690	2	78	9	N	71	188	1			23
04	11790	X	11353	-0-	-437	-0-	11254	2	99	9	N	90					113
05	12183	X	10840	-0-	-1343	-0-	10728	2	112	9	N	102	183	1			32
06	11790	X	11220	-0-	-570	-0-	11141	2	79	9	N	72					104
07	12183	X	11328	-0-	-855	-0-	11259	2	69	9	N	63					167
08	12772	X	11515	-0-	-1257	-0-	11491	2	24	9	N	22					189

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	558	X	214	-0-	-344	-0-	214	2			N	-0-					109
04	330	X	290	-0-	-40	-0-	203	2	87	9	N	79	171	1			17
05	341	X	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					17
06	330	X	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					17
07	310	X	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					17
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					17

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	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11807	2	160	9	N	145	188	1			82
04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11273	2	101	9	N	92					174
05	12617	X	10849	-0-	-1768	-0-	10720	2	129	9	N	117	192	1			99
06	12210	X	11694	-0-	-516	-0-	11588	2	106	9	N	96					195
07	12617	X	11892	-0-	-725	-0-	11830	2	62	9	N	56	183	1			68
*08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11894	2	92	9	N	84					152

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3597	-0-	-402	-0-	66	1	3351	2	Y	164	165	1			34
							180	9									
04	3870	X	3374	-0-	-496	-0-	40	1	3159	2	Y	159	158	1			35
							175	9									
05	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	3208	2	154	9	Y	140	147	1			28
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	2	1	3707	2	Y	116	142	1			2
							128	9									
07	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	4	1	8960	2	Y	149	137	1			14
							164	9									
*08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	365	1	9029	2	Y	119	119	1			14
							131	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	12834	X	11117	-0-	-1717	-0-	10954	2	163	9	N	148	188	1			122
04	11640	X	10992	-0-	-648	-0-	10907	2	85	9	N	77					199
05	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11177	2	135	9	N	123	187	1			135
06	10920	X	10664	-0-	-256	-0-	10556	2	108	9	N	98	195	1			38
07	11346	X	10547	-0-	-799	-0-	10457	2	90	9	N	82					120
08	11346	X	10284	-0-	-1062	-0-	10170	2	114	9	N	104					224

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40269	X	33720	-0-	-6549	-0-	33391	2	329	9	N	299	368	1			110
04	37680	X	31270	-0-	-6410	-0-	30939	2	331	9	N	301	187	1			224
05	37355	X	31535	-0-	-5820	-0-	31263	2	272	9	N	247	364	1			107
06	35400	X	29380	-0-	-6020	-0-	29102	2	278	9	N	253	186	1			174
07	35061	X	29617	-0-	-5444	-0-	29319	2	298	9	N	271	372	1			73
08	33728	X	28906	-0-	-4822	-0-	28660	2	246	9	N	224	185	1			112

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247273	X	247273	-0-	-0-	-0-	241062	2	6211	9	Y	5646	5667	1			2371
04	205816	X	205816	-0-	-0-	-0-	201183	2	4633	9	Y	4212	4805	1			1778
05	191097	X	191097	-0-	-0-	-0-	187107	2	3990	9	Y	3627	3628	1			1777
06	168755	X	168755	-0-	-0-	-0-	165518	2	3237	9	Y	2943	2926	1			1794
07	160590	X	160590	-0-	-0-	-0-	157674	2	2916	9	Y	2651	2759	1			1686
08	225618	X	147454	-0-	-78164	-0-	145209	2	2245	9	Y	2041	2037	1			1690

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294460	X	294460	-0-	-0-	-0-	289284	2	5176	9	Y	4705	5642	1			1977
04	254448	X	254448	-0-	-0-	-0-	248917	2	5531	9	Y	5028	4882	1			2123
05	240304	X	240304	-0-	-0-	-0-	235286	2	5018	9	Y	4562	4450	1			2235
06	222013	X	222013	-0-	-0-	-0-	217756	2	4257	9	Y	3870	3745	1			2360
07	219942	X	219942	-0-	-0-	-0-	215946	2	3996	9	Y	3633	3682	1			2311
08	274598	X	193212	-0-	-81386	-0-	190271	2	2941	9	Y	2674	2770	1			2215

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253929	X	253929	-0-	-0-	-0-	247606	2	6323	9	N	5748	6021	1			354
04	213034	X	213034	-0-	-0-	-0-	207825	2	5209	9	N	4735	4630	1			459
05	199965	X	199965	-0-	-0-	-0-	195248	2	4717	9	N	4288	4258	1			489
06	173650	X	173650	-0-	-0-	-0-	169716	2	3934	9	N	3576	3379	1			686
07	172025	X	172025	-0-	-0-	-0-	168740	2	3285	9	N	2986	2880	1			792
08	231508	X	155410	-0-	-76098	-0-	152476	2	2934	9	N	2667	2793	1			666

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	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	70	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1552	-0-	-218	-0-	75	1	1471	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	71	1	1077	2	Y	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1342	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1551	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	77	1	1119	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	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	103	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1760	-0-	-280	-0-	86	1	1674	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	99	1	1517	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1352	-0-	-268	-0-	75	1	1277	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	95	1	1709	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	97	1	1419	2	Y	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1463	2	N	-0-					-0-
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1506	2	42	9	N	38					38
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	302	1	1433	2	N	5					43
							6	9									
07	1674	X	1457	-0-	-217	-0-	1456	2	1	9	N	1					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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	1271	X	3	-0-	-1268	-0-	3	2			N	-0-					178
04	1800	X	1	-0-	-1799	-0-	1	2			N	-0-					178
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					178
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					178
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	39					217
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

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	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	2269	2	13	9	N	12	176	1	3	8	60
04	2760	X	1177	-0-	-1583	-0-	1163	2	14	9	N	13	2	8			71
05	2852	X	10	-0-	-2842	-0-	2	2	8	9	N	7					78
06	2760	X	607	-0-	-2153	-0-	607	2			N	-0-					78
07	2294	X	707	-0-	-1587	-0-	704	2	3	9	N	3	3	8			78
*08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4299	2	9	9	N	8					86

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	345	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

*03	930	N	785	-0-	-145	-0-	43	1	689	3	Y	48	49	1			7
							53	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1000	3	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1025	3	Y	47	45	1			9
							52	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	3	Y	36	40	1			5
							40	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	117	1	1701	3	Y	30	28	1			5
							33	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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					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

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	119	1	1014	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	797	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	1116	N	959	-0-	-157	-0-	99	1	851	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	110	1	978	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	95	1	856	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	961	N	846	-0-	-115	-0-	85	1	752	3	Y	8	8	1			1
							9	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-						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 #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	82	1	1307	3	Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	84	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	633	-0-	-545	-0-	39	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	94	1	1414	3	Y	-0-					-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	66	1	962	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	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		-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 WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

*03	465	N	61	-0-	-404	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

*03	3100	N	2663	-0-	-437	380	156	1	2478	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	1106	N	726	-0-	-380	-0-	44	1	672	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
05	2511	X	4	-0-	-2507	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	46	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	458	3	Y	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	484	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5115	X	774	-0-	-4341	-0-	44	1	704	3	Y	24	32	1			3
							26	9									
04	4680	X	3198	-0-	-1482	-0-	195	1	2941	3	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	5456	X	5153	-0-	-303	-0-	316	1	4765	3	Y	65	61	1			12
							72	9									
06	5280	X	1895	-0-	-3385	-0-	117	1	1716	3	Y	56	61	1			7
							62	9									
07	5456	X	2867	-0-	-2589	-0-	176	1	2638	3	Y	48	50	1			5
							53	9									
08	5146	X	2522	-0-	-2624	-0-	160	1	2320	3	Y	38	37	1			6
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

*03	1829	N	847	-0-	-982	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	872	-0-	-1639	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
*08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

*03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	430	1	4586	3	Y	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	427	1	4409	3	Y	46	43	1			3
							51	9									
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	436	1	4609	3	Y	40	36	1			7
							44	9									
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	422	1	4499	3	Y	36	41	1			2
							40	9									
07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	473	1	4802	3	Y	32	26	1			8
							35	9									
08	5084	X	4924	-0-	-160	-0-	444	1	4444	3	Y	33	36	1			5
							36	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	194	1	2071	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	232	1	2395	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	209	1	2203	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	168	1	1793	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	255	1	2593	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	234	1	2342	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

*03	1364	N	859	-0-	-505	-0-	74	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	73	1	767	3	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	97	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	108	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	104	1	1041	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

*03	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	1	32	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	45	39	1			6
							50	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	34	35	1			5
							37	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	98	3	Y	24	25	1			3
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	118	1	1886	3	Y	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	109	1	1647	3	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	55	1	834	3	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	Y	-0-					-0-
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	98	1	1416	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6510	X	4703	-0-	-1807	-0-	269	1	4282	3	Y	138	141	1			20
							152	9									
04	6210	X	4210	-0-	-2000	-0-	252	1	3803	3	Y	141	140	1			21
							155	9									
05	6293	X	4603	-0-	-1690	-0-	277	1	4171	3	Y	141	136	1			26
							155	9									
06	5760	X	4686	-0-	-1074	-0-	291	1	4257	3	Y	125	135	1			16
							138	9									
07	5146	X	4560	-0-	-586	-0-	277	1	4159	3	Y	113	116	1			13
							124	9									
08	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	254	1	3682	3	Y	87	87	1			13
							96	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	682	N	372	-0-	-310	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	Y	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	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	403	N	223	-0-	-180	-0-	9	1	136	3	Y	71	73	1			10
							78	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	59	60	1			9
							65	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	9	1			-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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	461	1	4571	3	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									
*03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	466	1	4967	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	473	1	4884	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
05	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	432	1	4560	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
06	5100	X	5092	-0-	-8	-0-	435	1	4632	3	Y	23	26	1			1
							25	9									
07	5270	X	5186	-0-	-84	-0-	463	1	4700	3	Y	21	17	1			5
							23	9									
*08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	464	1	4646	3	Y	22	24	1			3
							24	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	259	1	2759	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3011	-0-	11	11	266	1	2745	3	Y	-0-					-0-
05	3536	X	3525	-0-	-11	-0-	305	1	3220	3	Y	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	286	1	3047	3	Y	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	310	1	3154	3	Y	-0-					-0-
*08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	308	1	3080	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	464	N	430	-0-	-34	-0-	39	1	387	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	39	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	73	1	646	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 #: 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	767	-0-	-1465	-0-	44	1	701	3	Y	20	26	1			3
							22	9									
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	148	1	2241	3	Y	46	42	1			7
							51	9									
05	2418	N	1805	-0-	-613	-0-	109	1	1640	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	166	1	2423	3	Y	49	52	1			6
							54	9									
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	146	1	2187	3	Y	43	44	1			5
							47	9									
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	144	1	2095	3	Y	33	33	1			5
							36	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	87	1	926	3	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	80	1	829	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	867	-0-	-187	-0-	75	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	-0-					-0-
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	69	1	690	3	Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

*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-

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

*03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	178	1	2612	3	Y	32	29	1			7
							35	9									
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	214	1	2811	3	Y	38	35	1			10
							42	9									
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	218	1	2511	3	Y	31	34	1			7
							34	9									
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	207	1	2469	3	Y	28	27	1			8
							31	9									
07	2821	X	1290	-0-	-1531	-0-	185	1	1091	3	Y	13	18	1			3
							14	9									
08	2604	X	1493	-0-	-1111	-0-	95	1	1384	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

*03	4092	X	3579	-0-	-513	-0-	575	1	3004	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3758	-0-	-202	-0-	597	1	3161	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	604	1	3186	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	557	1	2902	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	602	1	3043	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	613	1	3066	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 #: 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
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	121	1	1197	3	Y	197	201	1	3	8	12
							217	9									
*03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	109	1	1166	3	Y	187	185	1			14
							206	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	Y	78	87	1			5
							86	9									
05	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	104	1	1104	3	Y	184	158	1	1	8	30
							202	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	113	1	1206	3	Y	161	181	1	1	8	9
							177	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	117	1	1186	3	Y	128	105	1	1	8	31
							141	9									
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	83	1	828	3	Y	126	139	1			18
							139	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					5
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2					7
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					7
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					7
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	518	3	15	9	Y	14					21

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	110	1	1753	3	Y	108	111	1			15
							119	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	102	1	1537	3	Y	117	115	1			17
							129	9									
05	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	104	1	1572	3	Y	109	106	1			20
							120	9									
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	149	1	2186	3	Y	98	105	1			13
							108	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	116	1	1598	3	Y	87	90	1			10
							96	9									
08	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	138	1	1351	3	Y	65	65	1			10
							72	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					168
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1339	2	51	9	Y	46	168	1			46
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12	9	Y	11					57
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	Y	5					62
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1651	2	17	9	Y	15					77
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1683	2	24	9	Y	22	5	8			94

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

*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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
*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-

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	170	3	Y	2					2
							2	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	196	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	220	3	2	9	Y	2	1	1			2

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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	159	1	2129	2	Y	18					73
							20	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	125	1	1744	2	Y	84					157
							92	9									
05	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	124	1	1603	2	Y	13					170
							14	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	152	1	1927	2	Y	10					180
							11	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	159	1	1883	2	Y	24					204
							26	9									
*08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	165	1	1968	2	Y	7	2	8			209
							8	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	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	151	1	2018	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	127	1	1774	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	137	1	1764	2	Y	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	143	1	1815	2	Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	151	1	1786	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	145	1	1735	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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	1302	X	902	-0-	-400	-0-	819	3	83	9	N	75	1	8			112
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	795	3	36	9	N	33					145
05	868	X	690	-0-	-178	-0-	669	3	21	9	N	19					164
06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	942	3	36	9	N	33					197
07	899	X	778	-0-	-121	-0-	767	3	11	9	N	10					207
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1047	3	26	9	N	24	1	8			230

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	3596	X	3099	-0-	-497	-0-	276	1	2778	3	Y	41	55	1			8
							45	9									
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	326	1	3230	3	Y	60	32	1			36
							66	9									
05	3472	X	3022	-0-	-450	-0-	253	1	2702	3	Y	61	33	1	15	8	49
							67	9									
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	356	1	3043	3	Y	61	60	1	27	8	23
							67	9									
07	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	311	1	3062	3	Y	68	29	1	17	8	45
							75	9									
*08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	370	1	2993	3	Y	15	27	1			33
							17	9									

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	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3383	3	7	9	Y	6					74
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3231	3	7	9	Y	6					80
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3243	3	9	9	Y	8	1	8			87
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3129	3	11	9	Y	10					97
07	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3175	3	12	9	Y	11	1	8			107
08	3379	X	2381	-0-	-998	-0-	2370	3	11	9	Y	10					117

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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-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 #: 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	19	1	159	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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 WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	434	N	334	-0-	-100	-0-	17	1	289	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	26	1	427	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	1	88	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	61	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	558	X	216	-0-	-342	-0-	13	1	201	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	360	X	200	-0-	-160	-0-	12	1	185	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	465	X	255	-0-	-210	-0-	16	1	237	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	114	1	1816	3	Y	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	118	1	1791	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	117	1	1770	3	Y	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	126	1	1848	3	Y	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	122	1	1829	3	Y	-0-					-0-
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	129	1	1875	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2449	N	1376	-0-	-1073	-0-	1356	3	20	9	N	18					120
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2474	3	39	9	N	35					155
05	2542	N	2394	-0-	-148	-0-	2381	3	13	9	N	12					167
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2406	3	48	9	N	44					211
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2470	3	28	9	N	25	186	1			50
*08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2445	3	8	9	N	7	4	8			53

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3817	X	3817	-0-		-0-	-0-	327	1	3490	3	Y	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-		-0-	-0-	312	1	3224	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3415	-0-		-770	-0-	295	1	3119	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	4050	X	3885	-0-		-165	-0-	333	1	3552	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3683	-0-		-502	-0-	330	1	3352	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	3813	X	3360	-0-		-453	-0-	305	1	3055	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2660	-0-		-1246	-0-	157	1	2503	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3533	-0-		-247	-0-	219	1	3314	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3651	-0-		-255	-0-	227	1	3424	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2918	-0-		-412	-0-	187	1	2731	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3380	-0-		-61	-0-	211	1	3169	3	Y	-0-					-0-
*08	3424	X	3424	-0-		-0-	-0-	221	1	3203	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1471	-0-		-730	-0-	213	1	1258	3	Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	670	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1420	-0-		-502	-0-	708	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	185	1	945	3	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	66	1	976	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	746	-0-		-711	-0-	48	1	698	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	122	1	1229	3	Y	39	51	1			8
							43	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	156	1	1545	3	Y	55	30	1			33
							61	9									
05	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	124	1	1322	3	Y	50	31	1	7	8	45
							55	9									
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1548	3	Y	44	56	1	12	8	21
							48	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	169	1	1661	3	Y	56	26	1	8	8	43
							62	9									
08	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	159	1	1289	3	Y	15	26	1			32
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	651	X	224	-0-	-427	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	497	-0-	-73	-0-	31	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	475	-0-	-21	-0-	30	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	339	-0-	-141	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	368	-0-	-128	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	330	-0-	-197	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	517	1	848	3	Y	35	37	1			5
							39	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	609	1	786	3	Y	46	44	1			7
							51	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	720	1	1069	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	596	1	904	3	Y	39	42	1			5
							43	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	487	1	1106	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
08	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	520	1	779	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	84	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1114	-0-	-498	-0-	69	1	1045	3	Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	Y	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	87	1	1255	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	267	1	2844	3	Y	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	274	1	2827	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	325	1	3431	3	Y	24	19	1	2	8	4
							26	9									
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	346	1	3689	3	Y	21	23	1	1	8	1
							23	9									
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	326	1	3311	3	Y	18	14	1	1	8	4
							20	9									
08	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	332	1	3325	3	Y	19	20	1			3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1240	N	314	-0-	-926	-0-	19	1	295	3	Y	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	-0-			-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	85	1	1281	3	Y	-0-			-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	93	1	1356	3	Y	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	Y	-0-			-0-
08	1364	N	868	-0-	-496	-0-	56	1	812	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	341	N	340	-0-	-1	-0-	29	1	311	3	Y	-0-			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	27	1	285	3	Y	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	28	1	277	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

*03	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			Y	-0-			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-			-0-
05	1736	N	670	-0-	-1066	-0-	670	3			Y	-0-			-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
08	682	N	208	-0-	-474	-0-	208	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

*03	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	138	1	2203	3	Y	-0-			-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	133	1	2009	3	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	139	1	2101	3	Y	-0-			-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	137	1	2005	3	Y	-0-			-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	157	1	2350	3	Y	-0-			-0-
*08	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	160	1	2317	3	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

*03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	238	1	2540	3	Y	-0-			-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	169	1	1745	3	Y	-0-			-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	211	1	2229	3	Y	-0-			-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	177	1	1887	3	Y	-0-			-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	202	1	2049	3	Y	-0-			-0-
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	201	1	2009	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 #: 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

*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 WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

*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 GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

*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 WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

*03	3224	X	1569	-0-	-1655	-0-	331	1	1226	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	704	1	3584	3	Y	31	28	1			5
							34	9									
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	787	1	3409	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	835	1	3589	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	794	1	3628	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
08	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	814	1	3482	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	682	N	207	-0-	-475	-0-	12	1	184	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	Y	25	22	1			4
							28	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	758	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

*03	1426	N	519	-0-	-907	-0-	31	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	103	1	1551	3	Y	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	3	Y	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	97	1	1415	3	Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	96	1	1440	3	Y	-0-					-0-
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	97	1	1406	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

*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 WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

*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-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	69	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	458	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

*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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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 WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	372	N	316	-0-	-56	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	527	X	58	-0-	-469	-0-	3	1	54	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	X	63	-0-	-447	-0-	4	1	57	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	123	1	1969	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
*08	3100	N	5876	-0-	2776	2776	352	1	5465	3	Y	54	48	1	1	8	8
							59	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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 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	899	N	651	-0-	-248	-0-	38	1	613	3	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	472	-0-	-241	-0-	29	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	3	Y	-0-					-0-
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	93	N	46	-0-	-47	-0-	2 8	1 9	36	3	Y	7	7	1			1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	103	3	Y	9	9	1			1
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6 17	1 9	96	3	Y	15	13	1			3
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	79	3	Y	9	11	1			1
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	83	3	Y	8	8	1			1
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	9 12	1 9	87	3	Y	11	10	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

*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 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

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

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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 WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	465	N	405	-0-	-60	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	23	1	327	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	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	212	1	3385	3	Y	75	76	1			11
							83	9									
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	182	1	2745	3	Y	79	78	1			12
							87	9									
05	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	206	1	3107	3	Y	72	71	1			13
							79	9									
06	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	204	1	2981	3	Y	67	71	1			9
							74	9									
07	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	198	1	2971	3	Y	58	60	1			7
							64	9									
08	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	178	1	2575	3	Y	45	45	1			7
							50	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	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	139	1	2217	3	Y	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	144	1	2171	3	Y	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	138	1	2081	3	Y	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	134	1	1956	3	Y	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	126	1	1891	3	Y	-0-					-0-
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	144	1	2090	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
*02	2204	X	973	-0-	-1231	-0-	80	1	794	3	Y	90	95	1	1	8	5
							99	9									
*03	3100	N	3113	-0-	13	13	257	1	2739	3	Y	106	103	1			8
							117	9									
04	3000	N	3061	-0-	61	74	268	1	2772	3	Y	19	26	1			1
							21	9									
05	3100	N	3272	-0-	172	246	281	1	2971	3	Y	18	15	1	1	8	3
							20	9									
06	3000	N	2886	-0-	-114	132	246	1	2623	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
07	2288	N	2156	-0-	-132	-0-	192	1	1951	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
*08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	377	1	3778	3	Y	15	16	1			2
							17	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	713	N	527	-0-	-186	-0-	45	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	94	88	1			6
							103	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	89	80	1			15
							98	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	82	93	1			4
							90	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	47	40	1			11
							52	9									
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	32	1	323	3	Y	64	66	1			9
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1044	N	861	-0-	-183	-0-	77	1	767	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	146	1	1561	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	248	1	2565	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
05	3100	N	3414	-0-	314	314	293	1	3100	3	Y	19	16	1	1	8	3
							21	9									
06	3000	N	3657	-0-	657	971	312	1	3326	3	Y	17	18	1	1	8	1
							19	9									
07	3100	N	3888	-0-	788	1759	347	1	3526	3	Y	14	11	1	1	8	3
							15	9									
*08	5681	X	3922	-0-	-1759	-0-	355	1	3550	3	Y	15	16	1			2
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2407	N	2154	-0-	-253	-0-	194	1	1920	3	Y	36	37	1	1	8	2
							40	9									
*03	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	184	1	1967	3	Y	36	35	1			3
							40	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	182	1	1878	3	Y	16	18	1			1
							18	9									
05	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	187	1	1981	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	183	1	1952	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	207	1	2106	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
*08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	255	1	2553	3	Y	12	13	1			2
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	899	N	834	-0-	-65	-0-	75	1	740	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	76	1	809	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	59	1	607	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	899	N	773	-0-	-126	-0-	66	1	700	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	52	1	554	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	726	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	68	1	685	3	Y	6	6	1			1
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	37	1	392	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	38	1	380	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

*03	1643	N	565	-0-	-1078	-0-	31	1	501	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	78	1	1136	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	159	1	2381	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
*08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	150	1	2173	3	Y	19	19	1			3
							21	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

*03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	217	1	2314	3	Y	-0-					-0-
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	195	1	2015	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	2325	X	2324	-0-	-1	-0-	200	1	2109	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	2250	X	2029	-0-	-221	-0-	173	1	1842	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
07	2542	X	2193	-0-	-349	-0-	195	1	1986	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
08	2325	N	1972	-0-	-353	-0-	178	1	1782	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

*02	1943	N	1907	-0-	-36	-0-	174	1	1719	3	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									
*03	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	154	1	1642	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	140	1	1441	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	160	1	1686	3	Y	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	196	1	2089	3	Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	182	1	1853	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	142	1	1424	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

*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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	117	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	79	1	818	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	67	1	705	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	61	1	649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1364	X	504	-0-	-860	-0-	45	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1364	X	584	-0-	-780	-0-	53	1	530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	-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 #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

*02	14B2 EXT		35	-0-	35	77	35	3			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		40	-0-	40	117	40	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8	-0-	8	125	8	3			Y	-0-					-0-
05	169	X	44	-0-	-125	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-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-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

*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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

*03	2728	X	2093	-0-	-635	-0-	122 20	1 9	1951	3	Y	18	18	1			3
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158 20	1 9	2389	3	Y	18	18	1			3
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	152 18	1 9	2296	3	Y	16	16	1			3
06	3000	N	3722	-0-	722	722	237 17	1 9	3468	3	Y	15	16	1			2
07	3100	N	2930	-0-	-170	552	182 15	1 9	2733	3	Y	14	14	1			2
*08	4422	X	3870	-0-	-552	-0-	249 12	1 9	3609	3	Y	11	11	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

*03	775	N	445	-0-	-330	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	27	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1490	3	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1193	3	Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	3	Y	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	90	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	106	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	107	1	1548	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

*03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	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 #: 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
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	134	1	1326	3	Y	56	58	1	1	8	3
							62	9									
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	131	1	1393	3	Y	56	55	1			4
							62	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	133	1	1377	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	148	1	1567	3	Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	142	1	1514	3	Y	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	146	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	155	1	1557	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	7285	X	4116	-0-	-3169	-0-	239	1	3808	3	Y	63	65	1			9
							69	9									
04	7050	X	3808	-0-	-3242	-0-	232	1	3502	3	Y	67	66	1			10
							74	9									
05	7285	X	3839	-0-	-3446	-0-	234	1	3533	3	Y	65	63	1			12
							72	9									
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	359	1	5257	3	Y	61	65	1			8
							67	9									
07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	384	1	5758	3	Y	54	56	1			6
							59	9									
*08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	438	1	6356	3	Y	40	40	1			6
							44	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	434	N	403	-0-	-31	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	48	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3085	-0-	85	85	42	1	3043	3	Y	-0-					-0-
07	1782	N	1697	-0-	-85	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	899	N	591	-0-	-308	-0-	47	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
05	868	N	512	-0-	-356	-0-	57	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	49	1	1214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	527	N	382	-0-	-145	-0-	25	1	356	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					17
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					17
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	391	3	25	9	Y	23					40
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					40
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					40
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	3	4	9	Y	4					44

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	837	N	830	-0-	-7	-0-	95	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	112	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	144	1	1197	3	Y	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	33	1	2345	3	Y	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	93	1	992	3	Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	67	1	688	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	1023	N	885	-0-	-138	-0-	75	1	795	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	899	N	222	-0-	-677	-0-	20	1	199	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

*02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	192	1	1901	3	Y	86	89	1	2	8	5
							95	9									
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	2060	3	Y	87	85	1			7
							96	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	160	1	1648	3	Y	15	21	1			1
							17	9									
05	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	160	1	1689	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	177	1	1882	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	188	1	1913	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	189	1	1892	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

*03	3596	X	2203	-0-	-1393	-0-	189	1	2014	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2924	-0-	-556	-0-	258	1	2666	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	263	1	2784	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	754	-0-	-1496	-0-	65	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1105	-0-	-1096	-0-	99	1	1006	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	1243	-0-	-1795	-0-	113	1	1130	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	652	1	4067	3	Y	25	25	1	2	8	1
							28	9									
*03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	904	1	6657	3	Y	53	50	1			4
							58	9									
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	856	1	6509	3	Y	53	54	1			3
							58	9									
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	892	1	6396	3	Y	51	44	1	2	8	8
							56	9									
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	772	1	5489	3	Y	43	48	1	1	8	2
							47	9									
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	888	1	6108	3	Y	38	30	1	1	8	9
							42	9									
08	7409	X	6893	-0-	-516	-0-	878	1	5972	3	Y	39	43	1			5
							43	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	254	1	2512	3	N	11	10	1	1	8	1
							12	9									
*03	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	243	1	2592	3	N	10	10	1			1
							11	9									
04	2940	X	2559	-0-	-381	-0-	225	1	2322	3	N	11	11	1			1
							12	9									
05	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	207	1	2190	3	N	11	9	1	1	8	2
							12	9									
06	2880	X	2491	-0-	-389	-0-	213	1	2268	3	N	9	10	1	1	8	-0-
							10	9									
07	2976	X	2562	-0-	-414	-0-	229	1	2323	3	N	9	6	1	1	8	2
							10	9									
*08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	229	1	2294	3	N	8	9	1			1
							9	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3306	X	2938	-0-	-368	-0-	282	1	2637	3	Y	17	17	1	1	8	1
							19	9									
*03	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	288	1	2885	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
04	3420	X	2788	-0-	-632	-0-	260	1	2528	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3534	X	2952	-0-	-582	-0-	270	1	2682	3	Y	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	294	1	2951	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	270	1	2572	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	265	1	2488	3	Y	3	4	1			-0-
							3	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 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
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	284	3	Y	34	26	1			9
							37	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	258	3	Y	33					42
							36	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	36	41	1			37
							40	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	33	33	1			37
							36	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	153	3	26	9	Y	24	35	1			26
08	248	N	111	-0-	-137	-0-	88	3	23	9	Y	21	30	1			17

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	259	1	2607	3	Y	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	307	1	3035	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2684	-0-	-509	-0-	228	1	2434	3	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	362	1	3089	3	Y	37	37	8			-0-
							41	9									
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	331	1	3262	3	Y	23	23	8			-0-
							25	9									
*08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	388	1	3139	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5363	X	3957	-0-	-1406	-0-	565	1	3351	3	N	37	38	1			5
							41	9									
04	4890	X	3424	-0-	-1466	-0-	662	1	2718	3	N	40	39	1			6
							44	9									
05	4898	X	4143	-0-	-755	-0-	665	1	3436	3	N	38	37	1			7
							42	9									
06	4740	X	4676	-0-	-64	-0-	648	1	3992	3	N	33	36	1			4
							36	9									
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	654	1	3469	3	N	30	31	1			3
							33	9									
08	4154	X	704	-0-	-3450	-0-	294	1	392	3	N	16	17	1			2
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4371	X	3260	-0-	-1111	-0-	193	1	3067	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3190	-0-	-1040	-0-	198	1	2992	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3211	-0-	-1160	-0-	200	1	3011	3	Y	-0-					-0-
*06	3960	X	3335	-0-	-625	-0-	213	1	3122	3	Y	-0-					-0-
*07	3596	X	3206	-0-	-390	-0-	200	1	3006	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	180	1	2606	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	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	160	1	2549	3	N	27	28	1			4
							30	9									
04	2460	X	2357	-0-	-103	-0-	144	1	2182	3	N	28	28	1			4
							31	9									
05	2697	X	2068	-0-	-629	-0-	128	1	1926	3	N	13	15	1			2
							14	9									
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	186	1	2726	3	N	23	22	1			3
							25	9									
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	177	1	2651	3	N	21	22	1			2
							23	9									
08	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	175	1	2531	3	N	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	230	1	3669	3	N	33	33	1			5
							36	9									
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	213	1	3220	3	N	34	34	1			5
							37	9									
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	219	1	3295	3	N	32	31	1			6
							35	9									
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	245	1	3590	3	N	29	31	1			4
							32	9									
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	225	1	3385	3	N	26	27	1			3
							29	9									
08	3813	X	3023	-0-	-790	-0-	194	1	2808	3	N	19	19	1			3
							21	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	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	150	1	2391	3	Y	43	44	1			6
							47	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	186	1	2806	3	Y	46	45	1			7
							51	9									
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	231	1	3478	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
06	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	180	1	2640	3	Y	39	42	1			5
							43	9									
07	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	179	1	2682	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
*08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	184	1	2663	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

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
*02	1247	N	1021	-0-	-226	-0-	92	1	916	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	97	1	1030	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	107	1	1101	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	110	1	1158	3	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	662	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	484	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1271	N	417	-0-	-854	-0-	37	1	372	3	Y	7	8	1			1
							8	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
*02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	347	1	3437	3	Y	27	25	1	2	8	2
							30	9									
*03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	334	1	3559	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	322	1	3321	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
05	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	338	1	3575	3	Y	38	33	1	1	8	6
							42	9									
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	342	1	3643	3	Y	32	36	1			2
							35	9									
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	372	1	3777	3	Y	28	23	1			7
							31	9									
*08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	376	1	3761	3	Y	29	32	1			4
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

*03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	221	1	2359	3	Y	-0-					-0-
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	226	1	2332	3	Y	-0-					-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	256	1	2700	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	245	1	2607	3	Y	-0-					-0-
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	245	1	2492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2821	N	2623	-0-	-198	-0-	238	1	2385	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

*03	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	256	1	4080	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3281	-0-	-1099	-0-	204	1	3077	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	434	-0-	-3689	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	391	-0-	-3239	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	480	-0-	-3860	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	581	-0-	-39	-0-	37	1	544	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

*03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	547	1	4470	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4694	-0-	-106	-0-	511	1	4183	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4940	-0-	-20	-0-	505	1	4435	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4736	-0-	-64	-0-	497	1	4239	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4725	-0-	-235	-0-	440	1	4285	3	Y	-0-					-0-
*08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	540	1	4557	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

*03	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	134	1	2129	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
04	3060	X	2183	-0-	-877	-0-	133	1	2018	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	3100	X	2302	-0-	-798	-0-	141	1	2130	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	156	1	2277	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	178	1	2673	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*08	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	172	1	2492	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

*03	2790	N	2454	-0-	-336	-0-	145	1	2309	3	Y	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	138	1	2083	3	Y	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	161	1	2428	3	Y	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	150	1	2194	3	Y	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	111	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	172	1	2495	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 #: 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	5146	X	1520	-0-	-3626	-0-	90	1	1430	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4116	-0-	-864	-0-	255	1	3861	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4359	-0-	-787	-0-	271	1	4088	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	3079	-0-	-1901	-0-	197	1	2882	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	3229	-0-	-1917	-0-	202	1	3027	3	Y	-0-					-0-
*08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	162	1	2351	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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	108	1	1630	3	Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	126	1	1897	3	Y	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	141	1	2056	3	Y	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	144	1	2157	3	Y	-0-					-0-
*08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	168	1	2434	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	3	Y	82	85	1			12
							90	9									
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	50	1	749	3	Y	88	87	1			13
							97	9									
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	63	1	944	3	Y	92	88	1			17
							101	9									
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1053	3	Y	75	82	1			10
							83	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	59	62	1			7
							65	9									
08	1116	N	837	-0-	-279	-0-	50	1	722	3	Y	59	57	1			9
							65	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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	43	39	1			6
							47	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	7	1	104	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	5	5	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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	133	1	2115	3	Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	142	1	2154	3	Y	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	164	1	2465	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	165	1	2415	3	Y	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	155	1	2145	3	Y	-0-					-0-
*08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	212	1	2085	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	75	1	1200	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1046	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	63	1	948	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	875	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	969	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	906	3	Y	20	20	1			3
							22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	93	1	1487	3	Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1508	3	Y	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	110	1	1664	3	Y	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	97	1	1423	3	Y	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	116	1	1604	3	Y	-0-					-0-
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	153	1	1507	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	725	N	611	-0-	-114	-0-	55	1	549	3	Y	6	6	1	1	8	-0-
							7	9									
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	92	1	977	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	90	1	933	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	89	1	942	3	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	75	1	795	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	967	3	Y	11	8	1	1	8	2
							12	9									
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	98	1	980	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3658	X	2298	-0-	-1360	-0-	529	1	1744	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
04	3540	X	2179	-0-	-1361	-0-	571	1	1579	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
05	3565	X	2307	-0-	-1258	-0-	653	1	1629	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	3330	X	2160	-0-	-1170	-0-	603	1	1533	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
07	2821	X	2215	-0-	-606	-0-	603	1	1591	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
*08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	418	1	2111	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	992	X	269	-0-	-723	-0-	12	1	190	3	Y	61	70	1			9
							67	9									
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	132	121	1			20
							145	9									
05	651	X	248	-0-	-403	-0-	14	1	209	3	Y	23	39	1			4
							25	9									
06	630	X	291	-0-	-339	-0-	14	1	209	3	Y	62	58	1			8
							68	9									
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	166	155	1			19
							183	9									
08	558	X	231	-0-	-327	-0-	11	1	157	3	Y	57	67	1			9
							63	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3379	X	2842	-0-	-537	-0-	166	1	2644	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	201	1	3034	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	218	1	3282	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
06	2190	X	1333	-0-	-857	-0-	84	1	1229	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
07	2852	X	519	-0-	-2333	-0-	32	1	477	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	2914	X	123	-0-	-2791	-0-	8	1	113	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					18
04	600	X	364	-0-	-236	-0-	364	3			N	-0-					18
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					18
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			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	217	X	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	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	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	510	1	2099	3	Y	96	98	1			14
							106	9									
04	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	510	1	1816	3	Y	104	102	1			16
							114	9									
05	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	537	1	1718	3	Y	94	93	1			17
							103	9									
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	381	1	2341	3	Y	88	94	1			11
							97	9									
07	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	280	1	2006	3	Y	79	81	1			9
							87	9									
08	2728	X	2181	-0-	-547	-0-	342	1	1772	3	Y	61	61	1			9
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	403	N	284	-0-	-119	-0-	24	1	260	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	10	9	1			1
							11	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	9	8	1			2
							10	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	N	10	11	1			1
							11	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	11	9	1			3
							12	9									
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	18	1	184	3	N	8	10	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

*03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	735	1	5704	3	Y	40	41	1			6
							44	9									
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	856	1	6172	3	Y	44	43	1			7
							48	9									
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	887	1	6214	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	991	1	6829	3	Y	37	39	1			5
							41	9									
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	993	1	6758	3	Y	33	34	1			4
							36	9									
*08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	980	1	5402	3	Y	25	25	1			4
							28	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

*03	2728	X	1707	-0-	-1021	-0-	142	1	1427	3	Y	125	169	1			25
							138	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	185	1	1832	3	Y	137	80	1			82
							151	9									
05	2418	N	1912	-0-	-506	-0-	150	1	1598	3	Y	149	76	1	19	8	136
							164	9									
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	264	1	2255	3	Y	146	171	1	39	8	72
							161	9									
07	3100	N	3114	-0-	14	14	268	1	2636	3	Y	191	89	1	26	8	148
							210	9									
08	2232	X	1711	-0-	-521	-0-	182	1	1471	3	Y	53	89	1	1	8	111
							58	9									

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	576	3	19	9	N	17					112
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	512	3	55	9	N	50					162
05	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4180	3	24	9	N	22					184
06	3000	N	5961	-0-	2961	4065	5961	3			N	-0-					184
07	3100	N	6437	-0-	3337	7402	6437	3			N	-0-					184
*08	12896	X	5494	-0-	-7402	-0-	5494	3			N	-0-					184

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

*03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	770	1	1809	3	Y	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	846	1	1779	3	Y	-0-					-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	879	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	700	1	1703	3	Y	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	682	1	1524	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	758	1	1744	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 #: 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	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	428	1	2615	3	Y	83	85	1			12
							91	9									
04	3300	X	3184	-0-	-116	-0-	444	1	2640	3	Y	91	89	1			14
							100	9									
05	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	471	1	2760	3	Y	84	83	1			15
							92	9									
06	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	405	1	2629	3	Y	77	82	1			10
							85	9									
07	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	405	1	2604	3	Y	68	70	1			8
							75	9									
08	3317	X	3025	-0-	-292	-0-	449	1	2518	3	Y	53	53	1			8
							58	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	403	N	343	-0-	-60	-0-	18	1	281	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	10	1	148	3	Y	40	37	1			7
							44	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	9	15	1			1
							10	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1209	X	1142	-0-	-67	-0-	66	1	1047	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	111	1	1677	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	85	1	1284	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	87	1	1274	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	85	1	1280	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
08	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	87	1	1258	3	Y	19	17	1	1	8	3
							21	9									

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	434	N	202	-0-	-232	-0-	19	1	171	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	89	1	811	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	92	1	784	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	112	1	941	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	90	1	824	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	90	1	878	3	Y	35	35	1			5
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2077	X	68	-0-	-2009	-0-	68	3			N	-0-					65
04	1890	X	48	-0-	-1842	-0-	42	3	6	9	N	5					70
05	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4135	3	65	9	N	59					129
06	3000	N	2154	-0-	-846	254	2137	3	17	9	N	15					144
07	564	N	310	-0-	-254	-0-	310	3			N	-0-					144
08	1426	X	151	-0-	-1275	-0-	151	3			N	-0-					144

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			22
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					22
05	1550	N	790	-0-	-760	-0-	772	2	18	9	N	16	15	8			23
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					23
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					23
08	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	2			N	-0-					23

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5177	X	4273	-0-	-904	-0-	650	1	3623	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3566	-0-	-1444	-0-	631	1	2935	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	3504	-0-	-1301	-0-	655	1	2849	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	2990	-0-	-1180	-0-	516	1	2474	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3154	-0-	-1155	-0-	371	1	2783	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3119	-0-	-1159	-0-	532	1	2587	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	310	N	169	-0-	-141	-0-	8	1	132	3	Y	26	69	1			4
							29	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	572	3	Y	134	118	1			20
							147	9									
05	1240	N	505	-0-	-735	-0-	26	1	390	3	Y	81	86	1			15
							89	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	451	3	Y	87	91	1			11
							96	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	177	168	1			20
							195	9									
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	852	742	1			130
							937	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	793	1	3455	3	Y	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	804	1	2576	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2824	-0-	-400	-0-	829	1	1995	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2292	-0-	-828	-0-	786	1	1506	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2403	-0-	-821	-0-	770	1	1633	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	2412	-0-	-1835	-0-	772	1	1640	3	Y	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2437	3	35	9	N	32	7	8			80
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2119	3	55	9	N	50					130
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					130
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2292	3	10	9	N	9					139
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1962	3	23	9	N	21					160
*08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2873	3	50	9	N	45	35	8			170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5208	X	101	-0-	-5107	-0-	78	3	23	9	Y	21					50
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2610	3	31	9	Y	28					78
05	3813	X	2588	-0-	-1225	-0-	2557	3	31	9	Y	28	59	1	1	8	46
06	3690	X	37	-0-	-3653	-0-	20	3	17	9	Y	15					61
07	3813	X	1402	-0-	-2411	-0-	1385	3	17	9	Y	15	1	8			75
08	2728	X	83	-0-	-2645	-0-	74	3	9	9	Y	8	57	1			26

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					7
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2					9
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	7	1			3
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					4
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1					5
08	155	X	94	-0-	-61	-0-	93	3	1	9	Y	1	4	1			2

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1643	X	1572	-0-	-71	-0-	105 80	1 9	1387	3	N	73					267
04	1590	X	1521	-0-	-69	-0-	98 45	1 9	1378	3	N	41	191	1			117
05	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	84 85	1 9	1196	3	N	77					194
06	1560	X	1166	-0-	-394	-0-	41 56	1 9	1069	3	N	51	5	8			240
07	1612	X	1204	-0-	-408	-0-	1151	3	53	9	N	48	175	1	4	8	109
08	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	1079	3	20	9	N	18					127

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2396	3	24	9	Y	22					55
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2157	3	32	9	Y	29					84
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2142	3	34	9	Y	31	63	1			52
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2280	3	17	9	Y	15					67
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	3	17	9	Y	15					82
*08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2219	3	10	9	Y	9	63	1			28

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1984	X	1236	-0-	-748	-0-	68 80	1 9	1088	3	Y	73	75	1			10
04	1920	X	675	-0-	-1245	-0-	36 90	1 9	549	3	Y	82	80	1			12
05	1736	N	739	-0-	-997	-0-	41 85	1 9	613	3	Y	77	75	1			14
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44 68	1 9	647	3	Y	62	68	1			8
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	63 35	1 9	947	3	Y	32	36	1			4
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	78 43	1 9	1135	3	Y	39	37	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	338	1	2878	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	315	1	2764	3	Y	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	346	1	2966	3	Y	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	346	1	3076	3	Y	-0-					-0-
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	330	1	2961	3	Y	-0-					-0-
*08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	357	1	3146	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1000	-0-	-705	-0-	998	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2247	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					33
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					33
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					33
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					33
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2480	X	2374	-0-	-106	-0-	165	1	2168	3	N	37					194
							41	9									
04	2370	X	2276	-0-	-94	-0-	150	1	2114	3	N	11					205
							12	9									
05	2604	X	2477	-0-	-127	-0-	161	1	2277	3	N	35	187	1			53
							39	9									
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	97	1	2522	3	N	8	8	8			53
							9	9									
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2816	3	4	9	N	4	4	8			53
*08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2877	3	10	9	N	9					62

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	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	272	1	3575	3	N	12					152
							13	9									
04	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	257	1	3625	3	N	51					203
							56	9									
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	285	1	4037	3	N	19	181	1	1	8	40
							21	9									
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	165	1	4270	3	N	33	8	8			65
							36	9									
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4634	3	47	9	N	43	6	8			102
*08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4605	3	23	9	N	21					123

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	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2320	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
08	2325	X	1636	-0-	-689	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	394	-0-	-102	-0-	373	3	21	9	Y	19					48
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	327	3	29	9	Y	26					74
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	338	3	32	9	Y	29	56	1			47
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	311	3	14	9	Y	13					60
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	303	3	15	9	Y	14					74
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	271	3	8	9	Y	7	56	1			25

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	1953	X	1235	-0-	-718	-0-	1235	3			Y	-0-					131
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3754	3	17	9	Y	15	102	1			44
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3525	3	22	9	Y	20	17	1			47
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	Y	1					48
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			Y	-0-					48
08	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3556	3			Y	-0-					48

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	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	2008	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2666	X	2083	-0-	-583	-0-	2005	3	78	9	Y	71	72	1			20
04	2580	X	2177	-0-	-403	-0-	2097	3	80	9	Y	73	68	1			25
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2446	3	62	9	Y	56	60	1			21
06	3000	N	3067	-0-	67	67	3006	3	61	9	Y	55	52	1			24
07	1363	N	1296	-0-	-67	-0-	1250	3	46	9	Y	42	45	1			21
08	2480	N	1106	-0-	-1374	-0-	1048	3	58	9	Y	53	51	1			23

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	3813	X	2055	-0-	-1758	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2001	-0-	-1689	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	1748	-0-	-2065	-0-	1746	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	3690	X	1527	-0-	-2163	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	1571	-0-	-2242	-0-	1570	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7440	X	2	-0-	-7438	-0-	1	3	1	9	N	1					34
04	7200	X	111	-0-	-7089	-0-	111	3			N	-0-					34
05	7440	X	305	-0-	-7135	-0-	305	3			N	-0-					34
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					34
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					34
*08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1	1	8			34

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7502	X	1794	-0-	-5708	-0-	1793	3	1	9	Y	1	1	8			27
04	7260	X	5176	-0-	-2084	-0-	5167	3	9	9	Y	8	33	1			2
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5995	3	22	9	Y	20					22
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8596	3	2	9	Y	2					24
*07	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3			Y	-0-					24
*08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			Y	-0-					23

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4216	X	3004	-0-	-1212	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3831	-0-	-219	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2399	-0-	-608	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
08	3968	X	692	-0-	-3276	-0-	691	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9238	X	7673	-0-	-1565	-0-	7297	3	376	9	Y	342	348	1			96
04	8940	X	7104	-0-	-1836	-0-	6717	3	387	9	Y	352	327	1			121
05	9238	X	8408	-0-	-830	-0-	8116	3	292	9	Y	265	287	1			99
06	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10079	3	290	9	Y	264	247	1			116
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8115	3	217	9	Y	197	215	1			98
*08	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8054	3	281	9	Y	255	243	1			110

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	14322	X	12182	-0-	-2140	-0-	12182	3			Y	-0-					-0-
04	10890	X	7567	-0-	-3323	-0-	7567	3			Y	-0-					-0-
05	8804	X	5196	-0-	-3608	-0-	5196	3			Y	-0-					-0-
06	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	3			Y	-0-					-0-
07	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	3			Y	-0-					-0-
*08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

*03	T. A.	3712	-0-	3712	8726	3701	3	11	9	Y	10						79
04	T. A.	4266	-0-	4266	12992	4234	3	32	9	Y	29						108
05	T. A.	4996	-0-	4996	17988	4990	3	6	9	Y	5						113
*06	25122	X	7134	-0-	-17988	-0-	7128	3	6	9	Y	5					118
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5975	3	28	9	Y	25					143
*08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5650	3	13	9	Y	12	1	8			154

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

*03	9145	X	5012	-0-	-4133	-0-	5012	3			Y	-0-					137
04	8850	X	6572	-0-	-2278	-0-	6555	3	17	9	Y	15					152
05	9145	X	6658	-0-	-2487	-0-	6612	3	46	9	Y	42	174	1			20
06	6960	X	5052	-0-	-1908	-0-	5049	3	3	9	Y	3					23
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			Y	-0-					23
08	6789	X	3981	-0-	-2808	-0-	3978	3	3	9	Y	3	3	8			23

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

*03	13082	X	12194	-0-	-888	-0-	1098	1	11041	3	Y	50	66	1					10
							55	9											
04	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	1218	1	12054	3	Y	72	39	1					43
							79	9											
05	13082	X	12383	-0-	-699	-0-	1053	1	11240	3	Y	82	40	1	27	8			58
							90	9											
06	12660	X	12372	-0-	-288	-0-	1287	1	10985	3	Y	91	72	1	49	8			28
							100	9											
07	13082	X	12799	-0-	-283	-0-	1170	1	11527	3	Y	93	34	1	32	8			55
							102	9											
08	12524	X	10127	-0-	-2397	-0-	1113	1	8997	3	Y	15	33	1	1	8			36
							17	9											

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

*03	15810	X	13903	-0-	-1907	-0-	13712	3	191	9	Y	174	145	1			159
04	14850	X	12743	-0-	-2107	-0-	12462	3	281	9	Y	255	294	1			120
05	15128	X	13327	-0-	-1801	-0-	13244	3	83	9	Y	75	77	1			118
06	14640	X	12437	-0-	-2203	-0-	12393	3	44	9	Y	40					158
07	14694	X	12032	-0-	-2662	-0-	12009	3	23	9	Y	21	70	1			109
08	12214	X	11565	-0-	-649	-0-	11557	3	8	9	Y	7					116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	19685	X	15344	-0-	-4341	-0-	15175	3	169	9	Y	154	149	1			41
04	19050	X	10236	-0-	-8814	-0-	10130	3	106	9	Y	96					137
05	19499	X	15128	-0-	-4371	-0-	14957	3	171	9	Y	155	136	1			156
06	18210	X	12411	-0-	-5799	-0-	12258	3	153	9	Y	139	142	1			153
07	16957	X	13958	-0-	-2999	-0-	13848	3	110	9	Y	100	142	1			111
08	13702	X	13051	-0-	-651	-0-	12902	3	149	9	Y	135	139	1			107

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

*03	27652	X	27462	-0-	-190	-0-	27300	3	162	9	Y	147	141	1			32
04	26941	X	26941	-0-	-0-	-0-	26783	3	158	9	Y	144	140	1			36
05	28140	X	28140	-0-	-0-	-0-	28001	3	139	9	Y	126	133	1			29
06	26760	X	26380	-0-	-380	-0-	26267	3	113	9	Y	103	102	1			30
07	27652	X	27044	-0-	-608	-0-	26938	3	106	9	Y	96	103	1			23
*08	26416	X	26416	-0-	-0-	-0-	26319	3	97	9	Y	88	88	1			23

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

*03	10509	X	10100	-0-	-409	-0-	10004	3	96	9	N	87	187	1			64
04	10170	X	9730	-0-	-440	-0-	9613	3	117	9	N	106	20	8			150
05	10416	X	10152	-0-	-264	-0-	10054	3	98	9	N	89	183	1	4	8	52
06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9852	3	85	9	N	77					129
07	10137	X	10074	-0-	-63	-0-	9989	3	85	9	N	77					206
08	10137	X	9915	-0-	-222	-0-	9842	3	73	9	N	66	175	1			97

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

*03	27125	X	24413	-0-	-2712	-0-	24217	3	196	9	Y	178	171	1			39
04	26250	X	23210	-0-	-3040	-0-	23017	3	193	9	Y	175	170	1			44
05	26846	X	23532	-0-	-3314	-0-	23363	3	169	9	Y	154	162	1			36
06	25650	X	21990	-0-	-3660	-0-	21852	3	138	9	Y	125	125	1			36
07	25606	X	22979	-0-	-2627	-0-	22849	3	130	9	Y	118	126	1			28
08	23064	X	22553	-0-	-511	-0-	22435	3	118	9	Y	107	107	1			28

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

*03	20460	X	18433	-0-	-2027	-0-	18290	3	143	9	Y	130	108	1			119
04	19500	X	17884	-0-	-1616	-0-	17673	3	211	9	Y	192	221	1			90
05	19809	X	17994	-0-	-1815	-0-	17932	3	62	9	Y	56	58	1			88
06	18390	X	17433	-0-	-957	-0-	17399	3	34	9	Y	31					119
07	18693	X	17385	-0-	-1308	-0-	17370	3	15	9	Y	14	52	1			81
08	17205	X	17045	-0-	-160	-0-	17038	3	7	9	Y	6					87

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	29296	3	428	9	N	389	371	1			85
04	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	28280	3	420	9	N	382	371	1			96
05	29047	X	29047	-0-	-0-	-0-	28677	3	370	9	N	336	354	1			78
06	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	27019	3	299	9	N	272	271	1			79
07	27963	X	27963	-0-	-0-	-0-	27680	3	283	9	N	257	274	1			62
08	28675	X	27228	-0-	-1447	-0-	26972	3	256	9	N	233	233	1			62

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

*03	31620	X	22865	-0-	-8755	-0-	353	1	22282	3	Y	209	199	1			22
							230	9									
04	30600	X	23547	-0-	-7053	-0-	342	1	23016	3	Y	172	166	1			28
							189	9									
05	31403	X	25250	-0-	-6153	-0-	344	1	24643	3	Y	239	242	1			25
							263	9									
06	28140	X	23948	-0-	-4192	-0-	487	1	23233	3	Y	207	212	1			20
							228	9									
07	23839	X	23839	-0-	-0-	-0-	585	1	23050	3	Y	185	194	1			11
							204	9									
08	25265	X	22290	-0-	-2975	-0-	617	1	21436	3	Y	215	214	1			12
							237	9									

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

*03	55025	X	44665	-0-	-10360	-0-	694	1	43756	3	Y	195	194	1			20
							215	9									
04	53250	X	46902	-0-	-6348	-0-	684	1	46054	3	Y	149	145	1			24
							164	9									
05	56382	X	56382	-0-	-0-	-0-	773	1	55359	3	Y	227	227	1			24
							250	9									
06	53910	X	53027	-0-	-883	-0-	1084	1	51727	3	Y	196	201	1			19
							216	9									
07	55707	X	52111	-0-	-3596	-0-	1285	1	50632	3	Y	176	184	1			11
							194	9									
08	53537	X	47732	-0-	-5805	-0-	1329	1	46180	3	Y	203	203	1			11
							223	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

*03	16585	X	14596	-0-	-1989	-0-	14473	3	123	9	Y	112	93	1			102
04	15360	X	13815	-0-	-1545	-0-	13633	3	182	9	Y	165	190	1			77
05	15872	X	14003	-0-	-1869	-0-	13951	3	52	9	Y	47	50	1			74
06	14610	X	13563	-0-	-1047	-0-	13534	3	29	9	Y	26					100
07	14601	X	13520	-0-	-1081	-0-	13506	3	14	9	Y	13	44	1			69
08	13175	X	13074	-0-	-101	-0-	13068	3	6	9	Y	5					74

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

*03	45787	X	38454	-0-	-7333	-0-	38132	3	322	9	Y	293	335	1			43
04	44310	X	41984	-0-	-2326	-0-	41589	3	395	9	Y	359	288	1			114
05	45694	X	41981	-0-	-3713	-0-	41726	3	255	9	Y	232	250	1			96
06	44220	X	41473	-0-	-2747	-0-	41206	3	267	9	Y	243	245	1			94
07	45694	X	40714	-0-	-4980	-0-	40474	3	240	9	Y	218	248	1			64
08	42842	X	39452	-0-	-3390	-0-	39175	3	277	9	Y	252	201	1	13	8	102

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	41590	X	41590	-0-	-0-	-0-	41229	3	361	9	N	328	359	1	56	8	115
04	37084	X	37084	-0-	-0-	-0-	36819	3	265	9	N	241	180	1			176
05	36404	X	36404	-0-	-0-	-0-	36238	3	166	9	N	151	180	1			147
06	33034	X	33034	-0-	-0-	-0-	32882	3	152	9	N	138	171	1			114
07	34570	X	34570	-0-	-0-	-0-	34452	3	118	9	N	107					221
08	35712	X	32491	-0-	-3221	-0-	32219	3	272	9	N	247	181	1	111	8	176

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	50220	X	41775	-0-	-8445	-0-	41284	3	491	9	N	446	354	1	100	8	152
04	46530	X	35781	-0-	-10749	-0-	35489	3	292	9	N	265	352	1			65
05	47740	X	32610	-0-	-15130	-0-	32377	3	233	9	N	212	175	1			102
06	44400	X	29874	-0-	-14526	-0-	29696	3	178	9	N	162	177	1			87
07	44299	X	29551	-0-	-14748	-0-	29353	3	198	9	N	180	178	1			89
08	31341	X	27772	-0-	-3569	-0-	27352	3	420	9	N	382	181	1	208	8	82

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	79205	X	59654	-0-	-19551	-0-	59356	3	298	9	Y	271	275	1			302
04	72810	X	59023	-0-	-13787	-0-	58681	3	342	9	Y	311	419	1			194
05	70246	X	59249	-0-	-10997	-0-	59018	3	231	9	Y	210	226	1			178
06	72560	X	72560	-0-	-0-	-0-	72331	3	229	9	Y	208	195	1			191
07	59551	X	57532	-0-	-2019	-0-	57360	3	172	9	Y	156	170	1			177
08	60977	X	56348	-0-	-4629	-0-	56126	3	222	9	Y	202	192	1			187

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	45787	X	7209	-0-	-38578	-0-	112	1	7039	3	Y	53	19	1	33	8	2
							58	9									
04	44310	X	24116	-0-	-20194	-0-	351	1	23665	3	Y	91	78	1			15
							100	9									
05	45787	X	31547	-0-	-14240	-0-	432	1	30957	3	Y	144	144	1			15
							158	9									
06	44130	X	31424	-0-	-12706	-0-	642	1	30644	3	Y	125	128	1			12
							138	9									
07	31284	X	31284	-0-	-0-	-0-	771	1	30390	3	Y	112	117	1			7
							123	9									
*08	29692	X	29692	-0-	-0-	-0-	826	1	28724	3	Y	129	129	1			7
							142	9									

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219139	X	99076	-0-	-120063	-0-	98731	3	345	9	N	314	343	1			26
04	212070	X	91341	-0-	-120729	-0-	90963	3	378	9	N	344	264	1			106
05	219139	X	91666	-0-	-127473	-0-	91236	3	430	9	N	391	426	1			71
06	212070	X	81703	-0-	-130367	-0-	81366	3	337	9	N	306	296	1			81
*07	83713	X	83713	-0-	-0-	-0-	83448	3	265	9	N	241	207	1			115
08	99076	X	NO RPT	-0-	-99076	-0-					N	NO RPT					115

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149885	X	49835	-0-	-100050	-0-	49274	3	561	9	Y	510	557	1			42
04	145050	X	44788	-0-	-100262	-0-	44173	3	615	9	Y	559	429	1			172
05	42079	X	42079	-0-	-0-	-0-	41382	3	697	9	Y	634	691	1			115
06	51750	X	37671	-0-	-14079	-0-	37124	3	547	9	Y	497	480	1			132
*07	49848	X	35116	-0-	-14732	-0-	34733	3	383	9	Y	348	313	1			167
08	49848	X	NO RPT	-0-	-49848	-0-					Y	NO RPT					167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167586	X	59560	-0-	-108026	-0-	59152	3	408	9	Y	371	379	1			104
04	162180	X	61731	-0-	-100449	-0-	61315	3	416	9	Y	378	352	1			130
05	65289	X	65289	-0-	-0-	-0-	64968	3	321	9	Y	292	313	1			109
06	71970	X	56756	-0-	-15214	-0-	56436	3	320	9	Y	291	273	1			127
*07	59551	X	54202	-0-	-5349	-0-	53963	3	239	9	Y	217	237	1			107
08	65286	X	NO RPT	-0-	-65286	-0-					Y	NO RPT					107

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87761	X	46861	-0-	-40900	-0-	46544	3	317	9	Y	288	276	1			63
04	84930	X	42784	-0-	-42146	-0-	42475	3	309	9	Y	281	273	1			71
05	41313	X	41313	-0-	-0-	-0-	41041	3	272	9	Y	247	261	1			57
06	52620	X	37410	-0-	-15210	-0-	37189	3	221	9	Y	201	200	1			58
*07	50034	X	35744	-0-	-14290	-0-	35536	3	208	9	Y	189	202	1			45
08	46872	X	NO RPT	-0-	-46872	-0-					Y	NO RPT					45

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162998	X	83535	-0-	-79463	-0-	83022	3	513	9	Y	466	447	1			102
04	157740	X	76573	-0-	-81167	-0-	76071	3	502	9	Y	456	443	1			115
05	74037	X	74037	-0-	-0-	-0-	73597	3	440	9	Y	400	422	1			93
06	93510	X	67539	-0-	-25971	-0-	67180	3	359	9	Y	326	324	1			95
*07	89156	X	65589	-0-	-23567	-0-	65252	3	337	9	Y	306	328	1			73
08	83545	X	NO RPT	-0-	-83545	-0-					Y	NO RPT					73

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206057	X	69215	-0-	-136842	-0-	68355	3	860	9	Y	782	891	1			115
04	199410	X	71954	-0-	-127456	-0-	70917	3	1037	9	Y	943	759	1			299
05	206057	X	67050	-0-	-139007	-0-	66380	3	670	9	Y	609	656	1			252
06	78900	X	64526	-0-	-14374	-0-	63822	3	704	9	Y	640	645	1			247
*07	81530	X	62215	-0-	-19315	-0-	61584	3	631	9	Y	574	653	1			168
08	74338	X	NO RPT	-0-	-74338	-0-					Y	NO RPT					168

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 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	253270	X	112996	-0-	-140274	-0-	112467	3	529	9	Y	481	415	1			135
04	245100	X	85466	-0-	-159634	-0-	85005	3	461	9	Y	419	410	1			144
05	253270	X	96097	-0-	-157173	-0-	95687	3	410	9	Y	373	377	1			140
06	141300	X	77774	-0-	-63526	-0-	77386	3	388	9	Y	353	338	1			155
*07	112995	X	67332	-0-	-45663	-0-	67028	3	304	9	Y	276	294	1			137
08	112995	X	NO RPT	-0-	-112995	-0-					Y	NO RPT					137

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223634	X	99006	-0-	-124628	-0-	98479	3	527	9	Y	479	488	1			134
04	216420	X	73598	-0-	-142822	-0-	73158	3	440	9	Y	400	397	1			137
05	223634	X	77648	-0-	-145986	-0-	77239	3	409	9	Y	372	370	1			139
06	107220	X	67985	-0-	-39235	-0-	67578	3	407	9	Y	370	347	1			162
*07	99665	X	64803	-0-	-34862	-0-	64499	3	304	9	Y	276	301	1			137
08	99014	X	NO RPT	-0-	-99014	-0-					Y	NO RPT					137

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349742	X	140152	-0-	-209590	-0-	139578	3	574	9	Y	522	521	1			55
04	338460	X	100544	-0-	-237916	-0-	100134	3	410	9	Y	373	367	1			61
05	349742	X	95245	-0-	-254497	-0-	94711	3	534	9	Y	485	495	1			51
06	145950	X	79211	-0-	-66739	-0-	78748	3	463	9	Y	421	432	1			40
*07	150815	X	78603	-0-	-72212	-0-	78185	3	418	9	Y	380	398	1			22
08	140151	X	NO RPT	-0-	-140151	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310031	X	163011	-0-	-147020	-0-	161782	3	1229	9	Y	1117	900	1			578
04	300030	X	171534	-0-	-128496	-0-	170337	3	1197	9	Y	1088	1208	1			458
05	310031	X	159952	-0-	-150079	-0-	158475	3	1477	9	Y	1343	1343	1			458
06	232710	X	131994	-0-	-100716	-0-	130852	3	1142	9	Y	1038	1005	1			491
*07	162998	X	128327	-0-	-34671	-0-	127215	3	1112	9	Y	1011	926	1			576
08	177258	X	NO RPT	-0-	-177258	-0-					Y	NO RPT					576

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		183665	-0-	183665	183665	182242	3	1423	9	N	1294	816	1	227	8	251
*04	413771	X	230106	-0-	-183665	-0-	228931	3	1175	9	N	1068	822	1			497
05	247938	X	207583	-0-	-40355	-0-	206109	3	1474	9	N	1340	1274	1	22	8	541
06	239940	X	164371	-0-	-75569	-0-	163273	3	1098	9	N	998	1005	1			534
07	247938	X	155197	-0-	-92741	-0-	154152	3	1045	9	N	950	926	1			558
08	237770	X	138460	-0-	-99310	-0-	137075	3	1385	9	N	1259	1375	1	2	8	440

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141236	X	87295	-0-	-53941	-0-	86712	3	583	9	N	530	579	1			44
04	136680	X	79152	-0-	-57528	-0-	78514	3	638	9	N	580	446	1			178
05	141236	X	76942	-0-	-64294	-0-	76217	3	725	9	N	659	718	1			119
06	136680	X	68390	-0-	-68290	-0-	67821	3	569	9	N	517	499	1			137
*07	70276	X	70276	-0-	-0-	-0-	69829	3	447	9	N	406	349	1			194
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273451	X	193543	-0-	-79908	-0-	191810	3	1733	9	N	1575	1509	1			555
04	264630	X	158035	-0-	-106595	-0-	156673	3	1362	9	N	1238	1193	1			600
05	273451	X	150533	-0-	-122918	-0-	149396	3	1137	9	N	1034	1517	1			117
06	264630	X	136193	-0-	-128437	-0-	135125	3	1068	9	N	971	995	1			93
07	273451	X	70200	-0-	-203251	-0-	69651	3	549	9	N	499	529	1			63
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 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	431947	X	167210	-0-	-264737	-0-	165319	3	1891	9	N	1719	1694	1	34	8	422
04	212580	X	146310	-0-	-66270	-0-	144723	3	1587	9	N	1443	1328	1			537
05	219666	X	138855	-0-	-80811	-0-	137876	3	979	9	N	890	1340	1			87
06	212580	X	125622	-0-	-86958	-0-	124886	3	736	9	N	669	692	1			64
07	219666	X	60566	-0-	-159100	-0-	60225	3	341	9	N	310	355	1			19
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		143751	-0-	143751	143751	142643	3	1108	9	N	1007	816	1			191
*04	338415	X	194664	-0-	-143751	-0-	193514	3	1150	9	N	1045	823	1			413
05	213900	X	176415	-0-	-37485	-0-	175099	3	1316	9	N	1196	1097	1			512
06	207000	X	139047	-0-	-67953	-0-	137965	3	1082	9	N	984	1005	1			491
07	213900	X	132455	-0-	-81445	-0-	131448	3	1007	9	N	915	926	1			480
08	213900	X	NO RPT	-0-	-213900	-0-					N	NO RPT					480

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

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

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	7			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2832	2	41	9	N	37					73
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2689	2	12	9	N	11					84
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2642	2	36	9	N	33					117
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2560	2	24	9	N	22					139
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2544	2	9	9	N	8					147
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2616	2	42	9	N	38					185

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-					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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	2	6	9	N	5					63
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					65
05	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1731	2	1	9	N	1					66
06	2040	N	1719	-0-	-321	-0-	1715	2	4	9	N	4					70
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2729	2	8	9	N	7					77
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	N	8					85

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					160
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					160
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

03	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	2			N	-0-					187
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					190
05	651	N	448	-0-	-203	-0-	429	2	19	9	N	17					207
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					207
07	651	N	34	-0-	-617	-0-	34	2			N	-0-					207
08	434	N	52	-0-	-382	-0-	52	2			N	-0-					207

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

03	1798	X	1781	-0-	-17	-0-	1770	2	11	9	N	10	174	1			61
04	1740	X	1638	-0-	-102	-0-	1637	2	1	9	N	1					62
05	1798	X	1458	-0-	-340	-0-	1458	2			N	-0-					62
06	1740	X	1354	-0-	-386	-0-	1354	2			N	-0-					62
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1834	2	33	9	N	30					92
08	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	1144	2	2	9	N	2					94

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					179
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1499	2	23	9	N	21	172	1			28
05	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	2			N	-0-					28
06	1830	N	1539	-0-	-291	-0-	1498	2	41	9	N	37					65
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					65
*08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					65

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

03	620	N	280	-0-	-340	-0-	280	2			N	-0-					97
04	810	N	162	-0-	-648	-0-	162	2			N	-0-					97
05	806	N	288	-0-	-518	-0-	288	2			N	-0-					97
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					97
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					97
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	252	2	3	9	N	3					100

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

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

03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4258	2	6	9	N	5	182	1			27
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3289	2	7	9	N	6					33
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3805	2	2	9	N	2					35
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3520	2	9	9	N	8					43
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6166	2	4	9	N	4					47
*08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					47

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 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	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2772	2	17	9	N	15					92
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					92
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2577	2	11	9	N	10					102
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2521	2	3	9	N	3					105
07	3100	N	3682	-0-	582	582	3674	2	8	9	N	7					112
*08	3100	N	2728	-0-	-372	210	2725	2	3	9	N	3					115

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1586	2	3	9	N	3					73
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1622	2	10	9	N	9					82
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					82
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1696	2	8	9	N	7					89
07	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1232	2			N	-0-					89
*08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2113	2	7	9	N	6					95

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6379	2	14	9	N	13					137
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4793	2	2	9	N	2					139
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5414	2	6	9	N	5					144
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5635	2	22	9	N	20					164
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8593	2	11	9	N	10					174
*08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					174

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1196	2	11	9	N	10					60
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	N	2					62
05	2201	N	624	-0-	-1577	-0-	618	2	6	9	N	5					67
06	1170	N	844	-0-	-326	-0-	843	2	1	9	N	1					68
07	1674	N	1322	-0-	-352	-0-	1312	2	10	9	N	9					77
08	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-					77

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3761	2	6	9	N	5					55
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3595	2	2	9	N	2					57
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					57
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					57
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	N	1					58
08	1054	X	505	-0-	-549	-0-	505	2			N	-0-					58

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

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	713	N	342	-0-	-371	-0-	342	2			N	-0-	174	1			30
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					30
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2163	2	193	9	N	175	333	1			97
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2022	2	121	9	N	110					207
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1964	2	197	9	N	179	177	1			209
06	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	1896	2	107	9	N	97	169	1			137
07	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	1837	2	184	9	N	167	174	1			130
08	2139	N	1668	-0-	-471	-0-	1533	2	135	9	N	123	176	1			77

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	1116	N	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-					154
04	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					154
05	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-					154
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					154
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1188	2	42	9	N	38					192
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	163	1			29

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	1891	N	1128	-0-	-763	-0-	1128	2			N	-0-					91
04	1500	N	915	-0-	-585	-0-	915	2			N	-0-					91
05	1054	N	622	-0-	-432	-0-	622	2			N	-0-					91
06	1080	N	699	-0-	-381	-0-	699	2			N	-0-					91
07	961	N	126	-0-	-835	-0-	126	2			N	-0-					91
08	620	N	368	-0-	-252	-0-	367	2	1	9	N	1					92

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	3038	X	1821	-0-	-1217	-0-	1815	2	6	9	N	5					110
04	2940	X	1683	-0-	-1257	-0-	1673	2	10	9	N	9					119
05	3038	X	995	-0-	-2043	-0-	994	2	1	9	N	1					120
06	2880	X	1257	-0-	-1623	-0-	1255	2	2	9	N	2					122
07	1829	X	244	-0-	-1585	-0-	230	2	14	9	N	13					135
08	992	N	574	-0-	-418	-0-	563	2	11	9	N	10					145

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	1736	N	844	-0-	-892	-0-	844	2			N	-0-					67
04	1410	N	715	-0-	-695	-0-	715	2			N	-0-					67
05	992	N	401	-0-	-591	-0-	401	2			N	-0-					67
06	810	N	584	-0-	-226	-0-	573	2	11	9	N	10					77
07	744	N	83	-0-	-661	-0-	80	2	3	9	N	3					80
08	403	N	244	-0-	-159	-0-	236	2	8	9	N	7					87

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	7378	X	5631	-0-	-1747	-0-	5606	2	25	9	N	23					187
04	7140	X	1339	-0-	-5801	-0-	1317	2	22	9	N	20	165	1			42
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6374	2	18	9	N	16					58
06	5460	X	4369	-0-	-1091	-0-	4359	2	10	9	N	9					67
07	5642	X	4171	-0-	-1471	-0-	4164	2	7	9	N	6					73
*08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1499	2	4	9	N	4					77

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	1364	N	208	-0-	-1156	-0-	208	2			N	-0-					30
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					30
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	3097	2	6	9	N	5					45
04	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	2966	2	11	9	N	10					55
05	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	3147	2	6	9	N	5					60
06	3360	X	2895	-0-	-465	-0-	2893	2	2	9	N	2					62
07	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	2970	2	9	9	N	8					70
*08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2950	2	15	9	N	14					84
	TAYLOR HEIRS				WELL #: 7		RRCID -> 257153				COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9342 - 10052		
03	1333	N	394	-0-	-939	-0-	394	2			N	-0-					179
04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	2			N	-0-					179
05	837	N	454	-0-	-383	-0-	454	2			N	-0-					179
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					179
07	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					179
08	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					179
	DOBBINS GU				WELL #: 3		RRCID -> 257157				COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9024 - 10172		
03	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	2321	2	7	9	Y	6					53
04	2400	N	1868	-0-	-532	-0-	1868	2			Y	-0-					53
05	2480	N	695	-0-	-1785	-0-	695	2			Y	-0-					53
06	2250	N	845	-0-	-1405	-0-	844	2	1	9	Y	1					54
07	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	1740	2	24	9	Y	22	57	1			19
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1581	2	15	9	Y	14					33
	BROOKS, C.				WELL #: 11		RRCID -> 257159				COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266		PERF. 8801 - 10069		
03	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	1467	2	66	9	Y	60	121	1			42
04	2250	X	1367	-0-	-883	-0-	1367	2			Y	-0-					42
05	2325	X	805	-0-	-1520	-0-	781	2	24	9	Y	22	52	1			12
06	2250	X	831	-0-	-1419	-0-	825	2	6	9	Y	5					17
07	1519	X	253	-0-	-1266	-0-	197	2	56	9	Y	51					68
08	806	N	442	-0-	-364	-0-	432	2	10	9	Y	9	53	1			24
	WEIR ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 258072				COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9236 - 10427		
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	599	2	8	9	N	7					102
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	N	2					104
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					106
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	66	1			40
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					40
08	992	N	724	-0-	-268	-0-	715	2	9	9	N	8					48
	TAYLOR HEIRS				WELL #: 6		RRCID -> 258135				COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9135 - 10262		
03	1674	N	1374	-0-	-300	-0-	1374	2			N	-0-					82
04	1530	N	1087	-0-	-443	-0-	1087	2			N	-0-					82
05	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	1199	2			N	-0-					82
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	2			N	-0-					82
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2533	2	6	9	N	5					87
08	1209	N	782	-0-	-427	-0-	782	2			N	-0-					87
	BROOKS, C.				WELL #: 10		RRCID -> 258785				COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9150 - 10072		
03	1736	N	170	-0-	-1566	-0-	170	2			N	-0-					95
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					95
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					95
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4242	2	15	9	Y	14	60	1			68
04	4410	X	4000	-0-	-410	-0-	3994	2	6	9	Y	5					73
05	4557	X	3974	-0-	-583	-0-	3962	2	12	9	Y	11					84
06	4410	X	3298	-0-	-1112	-0-	3274	2	24	9	Y	22					106
07	4309	X	2855	-0-	-1454	-0-	2854	2	1	9	Y	1	87	1			20
08	3069	X	2583	-0-	-486	-0-	2562	2	21	9	Y	19					39

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	28	1			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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

03	1426	N	854	-0-	-572	-0-	854	2			Y	-0-	63	1			13
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	869	2	20	9	Y	18					31
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	514	2	6	9	Y	5					36
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	733	2	15	9	Y	14					50
07	930	N	102	-0-	-828	-0-	99	2	3	9	Y	3					53
08	527	N	341	-0-	-186	-0-	322	2	19	9	Y	17					70

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

03	1333	N	306	-0-	-1027	-0-	306	2			Y	-0-	86	1			23
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					23
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					23
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3058	2	21	9	Y	19	60	1			85
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2931	2	2	9	Y	2					87
05	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	2292	2	2	9	Y	2					89
06	2850	X	1499	-0-	-1351	-0-	1499	2			Y	-0-					89
07	2945	X	984	-0-	-1961	-0-	984	2			Y	-0-	58	1			31
08	2263	X	874	-0-	-1389	-0-	874	2			Y	-0-					31

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

03	1426	N	903	-0-	-523	-0-	848	2	55	9	Y	50	121	1			12
04	1260	N	802	-0-	-458	-0-	792	2	10	9	Y	9					21
05	713	N	437	-0-	-276	-0-	375	2	62	9	Y	56	51	1			26
06	870	N	534	-0-	-336	-0-	532	2	2	9	Y	2					28
07	837	N	146	-0-	-691	-0-	104	2	42	9	Y	38					66
08	434	N	273	-0-	-161	-0-	271	2	2	9	Y	2	53	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	2	47	9	Y	43	60	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					31
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					33
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	25	1			58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

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	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2784	2	4	9	Y	4					53
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					53
05	2325	X	2079	-0-	-246	-0-	2079	2			Y	-0-					53
06	2250	X	1860	-0-	-390	-0-	1860	2			Y	-0-					53
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2541	2	13	9	Y	12	57	1			8
*08	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2349	2	11	9	Y	10					18

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	1147	N	356	-0-	-791	-0-	347	2	9	9	N	8					48
04	1320	N	372	-0-	-948	-0-	350	2	22	9	N	20					68
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	679	2	57	9	N	52					120
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	582	2	32	9	N	29	103	1			46
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	449	2	29	9	N	26					72
08	744	N	668	-0-	-76	-0-	629	2	39	9	N	35					107

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	1023	N	897	-0-	-126	-0-	850	2	47	9	Y	43	37	1			57
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	940	2	15	9	Y	14					71
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	907	2	30	9	Y	27	51	1			47
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	887	2	31	9	Y	28					75
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	954	2	46	9	Y	42	58	1			59
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	924	2	23	9	Y	21					80

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	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	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1936	2	4	9	N	4					82
04	2100	N	1545	-0-	-555	-0-	1542	2	3	9	N	3					85
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			N	-0-					85
06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	1739	2	43	9	N	39					124
07	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			N	-0-					124
08	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1995	2	7	9	N	6					130

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	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1125	2	6	9	Y	5					78
04	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	1005	2	39	9	Y	35	86	1			27
05	1364	N	937	-0-	-427	-0-	928	2	9	9	Y	8					35
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6					41
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	Y	8					49
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	2	11	9	Y	10					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1897	2	2	9	N	2					40
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	N	8					48
05	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	2			N	-0-					48
06	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1603	2	6	9	N	5					53
07	1984	N	1297	-0-	-687	-0-	1280	2	17	9	N	15					68
08	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1753	2	6	9	N	5					73

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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1079	2	33	9	Y	30					61
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	908	2	2	9	Y	2					63
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	628	2	2	9	Y	2					65
06	1020	N	448	-0-	-572	-0-	448	2			Y	-0-					65
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	883	2	3	9	Y	3	57	1			11
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	Y	13					24

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	310	N	240	-0-	-70	-0-	193	2	47	9	Y	43	37	1			91
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	116	2	15	9	Y	14					105
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			Y	-0-	70	1			35
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	293	2	37	9	Y	34					69
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	36	2	84	9	Y	76	58	1			87
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	105	2	30	9	Y	27					114

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	1767	N	898	-0-	-869	-0-	898	2			Y	-0-	97	1			80
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	882	2	14	9	Y	13					93
05	1674	N	1172	-0-	-502	-0-	1142	2	30	9	Y	27	51	1			69
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	865	2	17	9	Y	15					84
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2420	2	30	9	Y	27	58	1			53
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1432	2	48	9	Y	44					97

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	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	1184	2	1	9	Y	1					89
04	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1380	2	11	9	Y	10	86	1			13
05	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1102	2	4	9	Y	4					17
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1421	2	12	9	Y	11					28
07	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1255	2	22	9	Y	20					48
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1357	2	23	9	Y	21					69

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
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	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

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

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

03	2542	N	2181	-0-	-361	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

03	21979	X	19128	-0-	-2851	-0-	19050	3	78	9	N	71	71	1			-0-
04	21240	X	17210	-0-	-4030	-0-	17176	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	21607	X	18093	-0-	-3514	-0-	18058	3	35	9	N	32	32	1			-0-
06	20310	X	17188	-0-	-3122	-0-	17152	3	36	9	N	33	33	1			-0-
07	20553	X	17212	-0-	-3341	-0-	17173	3	39	9	N	35	35	1			-0-
08	18352	X	17217	-0-	-1135	-0-	17175	3	42	9	N	38	38	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

03	47399	X	38254	-0-	-9145	-0-	38168	3	86	9	N	78	78	1			-0-
04	45540	X	34600	-0-	-10940	-0-	34520	3	80	9	N	73	73	1			-0-
05	42749	X	36496	-0-	-6253	-0-	36413	3	83	9	N	75	75	1			-0-
06	40740	X	34728	-0-	-6012	-0-	34614	3	114	9	N	104	104	1			-0-
07	41664	X	35368	-0-	-6296	-0-	35254	3	114	9	N	104	104	1			-0-
08	34503	X	32147	-0-	-2356	-0-	32107	3	40	9	N	36	36	1			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 9130

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

03	49414	X	37658	-0-	-11756	-0-	37431	3	227	9	Y	206	234	1			30
04	43830	X	34629	-0-	-9201	-0-	34372	3	257	9	Y	234	189	1			75
05	43896	X	34254	-0-	-9642	-0-	34042	3	212	9	Y	193	234	1			34
06	40110	X	32805	-0-	-7305	-0-	32605	3	200	9	Y	182	177	1			39
07	39928	X	33174	-0-	-6754	-0-	33062	3	112	9	Y	102	109	1			32
08	33790	X	31719	-0-	-2071	-0-	31596	3	123	9	Y	112	108	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92504	X	45233	-0-	-47271	-0-	45170	3	63	9	Y	57	71	1			8
04	89520	X	37213	-0-	-52307	-0-	37155	3	58	9	Y	53	44	1			17
05	84041	X	37806	-0-	-46235	-0-	37762	3	44	9	Y	40	50	1			7
06	74520	X	33478	-0-	-41042	-0-	33365	3	113	9	Y	103	88	1			22
07	71641	X	30523	-0-	-41118	-0-	30411	3	112	9	Y	102	92	1			32
08	35650	X	25546	-0-	-10104	-0-	25460	3	86	9	Y	78	85	1			25

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

03	74369	X	39602	-0-	-34767	-0-	39495	3	107	9	Y	97	120	1			14
04	64620	X	41471	-0-	-23149	-0-	41337	3	134	9	Y	122	97	1			39
05	64294	X	41038	-0-	-23256	-0-	40929	3	109	9	Y	99	121	1			17
06	59760	X	42021	-0-	-17739	-0-	41866	3	155	9	Y	141	128	1			30
07	58931	X	42017	-0-	-16914	-0-	41900	3	117	9	Y	106	103	1			33
08	42842	X	40903	-0-	-1939	-0-	40789	3	114	9	Y	104	104	1			33

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

03	44857	X	35291	-0-	-9566	-0-	35133	3	158	9	Y	144	165	1			21
04	41100	X	31577	-0-	-9523	-0-	31399	3	178	9	Y	162	131	1			52
05	41540	X	32660	-0-	-8880	-0-	32508	3	152	9	Y	138	166	1			24
06	37350	X	28619	-0-	-8731	-0-	28366	3	253	9	Y	230	205	1			49
07	38595	X	30413	-0-	-8182	-0-	30203	3	210	9	Y	191	180	1			60
08	29760	X	29229	-0-	-531	-0-	29029	3	200	9	Y	182	184	1			58

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

03	30194	X	23731	-0-	-6463	-0-	23574	3	157	9	Y	143	164	1			21
04	29190	X	24014	-0-	-5176	-0-	23816	3	198	9	Y	180	143	1			58
05	27838	X	22889	-0-	-4949	-0-	22727	3	162	9	Y	147	179	1			26
06	24810	X	20624	-0-	-4186	-0-	20459	3	165	9	Y	150	144	1			32
07	25637	X	20695	-0-	-4942	-0-	20576	3	119	9	Y	108	106	1			34
08	20212	X	20150	-0-	-62	-0-	20037	3	113	9	Y	103	104	1			33

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

03	142910	X	85708	-0-	-57202	-0-	85552	3	156	9	Y	142	136	1			11
04	117600	X	81431	-0-	-36169	-0-	81289	3	142	9	Y	129	126	1			14
05	110980	X	71487	-0-	-39493	-0-	71364	3	123	9	Y	112	112	0			14
06	92100	X	63379	-0-	-28721	-0-	63251	3	128	9	Y	116	112	1			18
07	85715	X	57351	-0-	-28364	-0-	57279	3	72	9	Y	65	76	1			7
08	81437	X	54630	-0-	-26807	-0-	54556	3	74	9	Y	67	63	1			11

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

03	129859	X	70608	-0-	-59251	-0-	70478	3	130	9	Y	118	112	1			10
04	106110	X	65658	-0-	-40452	-0-	65569	3	89	9	Y	81	82	1			9
05	93558	X	53687	-0-	-39871	-0-	53602	3	85	9	Y	77	76	1			10
06	77370	X	26332	-0-	-51038	-0-	26249	3	83	9	Y	75	73	1			12
07	75764	X	38889	-0-	-36875	-0-	38756	3	133	9	Y	121	119	1			14
*08	36333	X	36333	-0-	-0-	-0-	36200	3	133	9	Y	121	115	1			20

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

03	45291	X	42159	-0-	-3132	-0-	41993	3	166	9	Y	151	170	1			22
04	43830	X	40040	-0-	-3790	-0-	39845	3	195	9	Y	177	142	1			57
05	45291	X	39500	-0-	-5791	-0-	39340	3	160	9	Y	145	177	1			25
06	42630	X	35735	-0-	-6895	-0-	35529	3	206	9	Y	187	172	1			40
07	43431	X	36461	-0-	-6970	-0-	36300	3	161	9	Y	146	140	1			46
*08	35321	X	35321	-0-	-0-	-0-	35161	3	160	9	Y	145	145	1			46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 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	252189	X	252189	-0-	-0-	-0-	250630	3	1559	9	N	1417	1340	1			114
04	225030	X	209140	-0-	-15890	-0-	207918	3	1222	9	N	1111	1106	1			119
05	232531	X	162788	-0-	-69743	-0-	161817	3	971	9	N	883	889	1			113
06	225030	X	159954	-0-	-65076	-0-	159107	3	847	9	N	770	762	1			121
07	232531	X	157629	-0-	-74902	-0-	156903	3	726	9	N	660	707	1			74
08	232531	X	142266	-0-	-90265	-0-	141575	3	691	9	N	628	600	1			102

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255223	X	106097	-0-	-149126	-0-	105730	3	367	9	Y	334	321	1			27
04	246990	X	92081	-0-	-154909	-0-	91781	3	300	9	Y	273	271	1			29
05	255223	X	81668	-0-	-173555	-0-	81413	3	255	9	Y	232	231	1			30
06	246990	X	80111	-0-	-166879	-0-	79856	3	255	9	Y	232	225	1			37
07	106113	X	91580	-0-	-14533	-0-	91348	3	232	9	Y	211	224	1			24
08	106082	X	78390	-0-	-27692	-0-	78171	3	219	9	Y	199	191	1			32

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551859	X	275296	-0-	-276563	-0-	273788	3	1508	9	N	1371	1275	1			111
04	348780	X	222729	-0-	-126051	-0-	221604	3	1125	9	N	1023	1024	1			110
05	360406	X	215387	-0-	-145019	-0-	214346	3	1041	9	N	946	935	1			121
06	348780	X	164403	-0-	-184377	-0-	163682	3	721	9	N	655	673	1			103
07	360406	X	126196	-0-	-234210	-0-	125670	3	526	9	N	478	528	1			53
08	360406	X	124483	-0-	-235923	-0-	123875	3	608	9	N	553	516	1			90

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					59
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					59
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	386	-0-	-668	-0-	346	2	40	9	N	36	1	8			124
04	960	N	467	-0-	-493	-0-	443	2	24	9	N	22					146
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	23					169
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	947	2	40	9	N	36	1	8			204
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	879	2	14	9	N	13	168	1			49
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	891	2	29	9	N	26					75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 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	3937	X	3883	-0-	-54	-0-	3852	2	31	9	N	28					192
04	3810	X	3380	-0-	-430	-0-	3358	2	22	9	N	20					212
05	3658	X	3627	-0-	-31	-0-	3605	2	22	9	N	20					232
06	3750	X	3063	-0-	-687	-0-	3044	2	19	9	N	17					249
07	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3478	2	18	9	N	16	183	1	2	8	80
08	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	3625	2	22	9	N	20					100

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-			-0-
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3	N	-0-			-0-
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-			-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3	N	-0-			-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3	N	-0-			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3	N	-0-			-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-			-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3	N	-0-			-0-
07	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	3	N	-0-			-0-
08	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3	N	-0-			-0-
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3	N	-0-			-0-
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3	N	-0-			-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3	N	-0-			-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3	N	-0-			-0-
*08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	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	1457	N	944	-0-	-513	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	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	1054	N	768	-0-	-286	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3012	-0-	12	12	3012	3			N	-0-					-0-
05	2287	N	2275	-0-	-12	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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	744	N	354	-0-	-390	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	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	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	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	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	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	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	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	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	900	N	635	-0-	-265	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	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- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	434	N	103	-0-	-331	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

03	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	919	-0-	-352	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

03	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	2356	2	40	9	Y	36	29	1	1	8	23
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2674	2	33	9	Y	30	23	1	1	8	29
05	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	2640	2	30	9	Y	27	48	1			8
06	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	2221	2	35	9	Y	32	22	1			18
07	2759	N	2205	-0-	-554	-0-	2188	2	17	9	Y	15					33
08	2666	N	2442	-0-	-224	-0-	2413	2	29	9	Y	26	52	1			7

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

03	1643	N	996	-0-	-647	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

03	1984	N	1291	-0-	-693	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	845	-0-	-985	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	992	N	19	-0-	-973	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3369	-0-	369	369	3369	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4095	-0-	995	1364	4095	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3320	-0-	320	1684	3320	3			N	-0-					-0-
07	4706	X	3022	-0-	-1684	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2772	-0-	-1165	-0-	2772	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 #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	997	-0-	-863	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2063	N	1950	-0-	-113	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	736	-0-	-1310	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1011	-0-	-969	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1364	-0-	-682	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1025	-0-	-928	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4790	-0-	1690	7145	4790	3			N	-0-					-0-
04	11794	X	4649	-0-	-7145	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
*08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1830	-0-	-1270	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2411	-0-	-289	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2403	-0-	-852	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2375	-0-	-775	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
*08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1309	-0-	-791	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1374	-0-	-396	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1098	-0-	-462	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1267	-0-	-469	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	2321	2	61	9	Y	55	18	1	1	8	36
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2249	2	69	9	Y	63	37	1	1	8	61
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2217	2	72	9	Y	65	107	1			19
06	2310	N	2112	-0-	-198	-0-	2027	2	85	9	Y	77	53	1			43
07	2387	N	2110	-0-	-277	-0-	2071	2	39	9	Y	35					78
08	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2152	2	77	9	Y	70	130	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2615	2	51	9	Y	46	28	1			30
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2450	2	48	9	Y	44	63	1			11
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2399	2	79	9	Y	72	52	1			31
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2414	2	75	9	Y	68	59	1			40
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2572	2	69	9	Y	63	59	1			44
*08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2543	2	99	9	Y	90	68	1			66

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2416	2	61	9	Y	55	35	1			36
04	2550	X	2370	-0-	-180	-0-	2320	2	50	9	Y	45	69	1	1	8	11
05	2635	X	2604	-0-	-31	-0-	2569	2	35	9	Y	32	29	1			14
06	2550	X	2366	-0-	-184	-0-	2333	2	33	9	Y	30	26	1			18
07	2511	X	2029	-0-	-482	-0-	1996	2	33	9	Y	30	27	1			21
*08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2908	2	3	9	Y	3	22	1			2

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1791	-0-	-472	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1634	-0-	-567	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

03	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2712	-0-	-16	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2542	-0-	-98	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

03	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2269	-0-	-71	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2059	-0-	-421	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1182	-0-	-468	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4219	2	14	9	N	13	2	8			60
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3885	2	123	9	N	112	2	8			170
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3967	2	68	9	N	62					232
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3778	2	22	9	N	20					252
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3533	2	1	9	N	1	176	1			77
*08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3723	2	45	9	N	41					118

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

03	4495	X	2327	-0-	-2168	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3618	-0-	-732	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2800	-0-	-380	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1585	-0-	-2166	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	1513	-0-	-2703	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4413	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	12
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4066	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	10
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4240	2	11	9	Y	10	17	1			3
06	4290	X	3379	-0-	-911	-0-	3366	2	13	9	Y	12	8	1			7
07	4433	X	2740	-0-	-1693	-0-	2734	2	6	9	Y	5					12
08	4433	X	3186	-0-	-1247	-0-	3182	2	4	9	Y	4	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3193	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	9
04	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	2597	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	16
05	3069	X	2823	-0-	-246	-0-	2804	2	19	9	Y	17	28	1			5
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3131	2	22	9	Y	20	14	1			11
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3602	2	10	9	Y	9					20
*08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3697	2	21	9	Y	19	34	1			5

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	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2217	-0-	-423	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2149	-0-	-491	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	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	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3323	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2496	-0-	-356	-0-	2496	2			Y	-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	3100	N	11904	-0-	8804	19735	11904	3			N	-0-					-0-
04	31348	X	11613	-0-	-19735	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
05	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	3			N	-0-					-0-
06	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	3			N	-0-					-0-
07	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	3			N	-0-					-0-
*08	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1569	-0-	-725	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2222	-0-	-537	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2030	-0-	-280	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1786	2	40	9	Y	36	47	1			5
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1707	2	143	9	Y	130	115	1			20
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1614	2	151	9	Y	137	108	1			49
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1601	2	102	9	Y	93	98	1			44
07	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	1646	2	86	9	Y	78	78	1			44
08	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1615	2	78	9	Y	71	102	1			13

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	575	-0-	-758	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	500	-0-	-520	-0-	410	2	90	9	Y	82	66	1			16
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1176	2	103	9	Y	94	72	1			38
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1054	2	97	9	Y	88	105	1			21
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2329	2	57	9	Y	52	57	1			16
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2287	2	41	9	Y	37	45	1			8

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	3720	X	2480	-0-	-1240	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2717	-0-	-883	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2222	-0-	-847	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2192	-0-	-660	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1000	-0-	-350	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	3			N	-0-					-0-
05	2334	N	2317	-0-	-17	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1954	-0-	-266	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2066	-0-	-228	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	2021	-0-	-273	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2949	2	12	9	Y	11					11
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2799	2	10	9	Y	9	1	8			19
07	2511	N	1965	-0-	-546	-0-	1947	2	18	9	Y	16	11	1			24
08	2511	N	1805	-0-	-706	-0-	1798	2	7	9	Y	6	20	1			10

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2042	2	98	9	Y	89	91	1	1	8	59
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2245	2	76	9	Y	69	88	1	1	8	39
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2203	2	35	9	Y	32	56	1			15
06	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1873	2	34	9	Y	31	17	1	1	8	28
07	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1963	2	32	9	Y	29	35	1			22
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2009	2	54	9	Y	49	40	1			31

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	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3243	-0-	-777	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3746	-0-	-408	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2852	X	1468	-0-	-1384	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2086	-0-	-674	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2514	-0-	-246	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	2708	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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1551	-0-	-402	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 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	3999	X	3557	-0-	-442	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3650	-0-	-250	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3639	-0-	-515	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844																	
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906																	
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2135	-0-	-175	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2061	-0-	-326	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2332	-0-	-55	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585																	
03	4960	X	4284	-0-	-676	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	2733	-0-	-2667	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	2435	-0-	-3145	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	1945	-0-	-3455	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4545	-0-	-973	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
*08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905																	
03	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522																	
03	3069	X	2273	-0-	-796	-0-	2253	2	20	9	Y	18	39	1			4
04	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	2900	2	57	9	Y	52	45	1	1	8	10
05	3193	X	2734	-0-	-459	-0-	2688	2	46	9	Y	42	35	1			17
06	3090	X	2130	-0-	-960	-0-	2094	2	36	9	Y	33	42	1			8
07	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	2982	2	58	9	Y	53	45	1			16
*08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2943	2	83	9	Y	75	76	1			15
METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646																	
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1984	-0-	-372	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2040	-0-	-240	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 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	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3664	2	42	9	Y	38	23	1			25
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3784	2	32	9	Y	29	47	1			7
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3906	2	39	9	Y	35	27	1			15
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3581	2	35	9	Y	32	28	1			19
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3644	2	32	9	Y	29	28	1			20
*08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3849	2	43	9	Y	39	30	1			29

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	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	2599	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	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3418	-0-	-32	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2700	-0-	-400	282	2700	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3165	-0-	165	447	3165	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1701	-0-	-1027	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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	3999	X	3183	-0-	-816	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3276	-0-	-864	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	1204	-0-	-3074	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2132	-0-	-2008	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	1621	-0-	-2285	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	1939	-0-	-1316	-0-	1939	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	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
*08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	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	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1629	2	32	9	Y	29	20	1			9
*08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2332	2	97	9	Y	88	79	1			18

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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1127	-0-	-702	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1943	-0-	-227	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	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	2697	N	2462	-0-	-235	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2226	-0-	-144	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2272	-0-	-270	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	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 #: 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	2914	X	1752	-0-	-1162	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2100	-0-	-720	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	2030	-0-	-140	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	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	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2308	-0-	-32	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2327	-0-	-60	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	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	3844	X	1656	-0-	-2188	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1544	-0-	-1666	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
*08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	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	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2446	2	57	9	Y	52	43	1			35
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2283	2	11	9	Y	10	35	1			10
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-	10	1			-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
*08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2304	2	154	9	Y	140	104	1			36

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	5580	X	1837	-0-	-3743	-0-	1775	2	62	9	Y	56	44	1			12
04	5400	X	3784	-0-	-1616	-0-	3747	2	37	9	Y	34	40	1			6
05	5332	X	4367	-0-	-965	-0-	4336	2	31	9	Y	28	23	1			11
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5355	2	28	9	Y	25	30	1			6
07	4898	X	3926	-0-	-972	-0-	3841	2	85	9	Y	77	60	1			23
*08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3831	2	147	9	Y	134	130	1			27

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	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 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	2294	X	1799	-0-	-495	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1804	-0-	-416	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2064	-0-	-230	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
06	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1932	-0-	-52	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	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	3968	X	2574	-0-	-1394	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4764	-0-	-413	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4128	-0-	-882	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4285	-0-	-1295	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3009	-0-	-1641	-0-	3009	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	3085	X	2996	-0-	-89	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3853	-0-	-47	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3677	-0-	-223	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	3582	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	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 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	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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	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	1705	X	610	-0-	-1095	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 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	2263	X	1857	-0-	-406	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1932	-0-	-528	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1205	-0-	-1255	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
*08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	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	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2080	-0-	-290	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2259	-0-	-190	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2255	-0-	-411	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 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	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1067	2	62	9	Y	56	42	1	1	8	37
04	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1046	2	53	9	Y	48	57	1	1	8	27
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1483	2	48	9	Y	44	50	1	1	8	20
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1776	2	45	9	Y	41	23	1	1	8	37
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1828	2	45	9	Y	41	47	1	1	8	30
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1845	2	41	9	Y	37	43	1			24

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2024	-0-	-406	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	1976	-0-	-628	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2399	-0-	-608	-0-	2399	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	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1799	-0-	-571	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1668	-0-	-967	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3533	2	19	9	Y	17	12	1	2	8	10
04	3210	X	2014	-0-	-1196	-0-	2006	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	6
05	3348	X	2349	-0-	-999	-0-	2337	2	12	9	Y	11	14	1			3
06	3450	X	2861	-0-	-589	-0-	2848	2	13	9	Y	12	8	1			7
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4484	2	6	9	Y	5					12
*08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4639	2	17	9	Y	15	23	1			4

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	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	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 #: 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	5115	X	3535	-0-	-1580	-0-	3505	2	30	9	Y	27	25	1	1	8	17
04	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	4687	2	41	9	Y	37	18	1	1	8	35
05	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	4662	2	45	9	Y	41	64	1			12
06	5100	X	4431	-0-	-669	-0-	4378	2	53	9	Y	48	33	1			27
07	4898	X	4332	-0-	-566	-0-	4308	2	24	9	Y	22					49
08	4898	X	4866	-0-	-32	-0-	4818	2	48	9	Y	44	82	1			11

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	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-

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	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1881	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	1860	X	1417	-0-	-443	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1709	-0-	-91	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1637	-0-	-163	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	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	3100	N	3306	-0-	206	206	3218	2	88	9	Y	80	97	1			30
04	2905	N	2699	-0-	-206	-0-	2659	2	40	9	Y	36	43	1	1	8	22
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2976	2	26	9	Y	24	26	1			20
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2396	2	32	9	Y	29	22	1			27
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2176	2	31	9	Y	28	25	1			30
08	2418	X	1998	-0-	-420	-0-	1952	2	46	9	Y	42	25	1			47

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	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3433	-0-	-467	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3176	-0-	-854	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1613	-0-	-307	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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	3379	X	2508	-0-	-871	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2198	-0-	-1119	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2815	-0-	-874	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

03	5084	X	3146	-0-	-1938	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3785	-0-	-145	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
*08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1907	-0-	-418	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4673	2	107	9	Y	97	119	1	1	8	21
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4216	2	63	9	Y	57	66	1	1	8	11
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4392	2	46	9	Y	42	36	1			17
06	3900	X	3232	-0-	-668	-0-	3198	2	34	9	Y	31	40	1	1	8	7
07	4030	X	2577	-0-	-1453	-0-	2521	2	56	9	Y	51	43	1			15
*08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3366	2	88	9	Y	80	79	1			16

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2463	2	33	9	Y	30	34	1			7
04	2190	N	1666	-0-	-524	-0-	1642	2	24	9	Y	22	24	1	1	8	4
05	2387	N	1976	-0-	-411	-0-	1948	2	28	9	Y	25	19	1			10
06	2430	N	1349	-0-	-1081	-0-	1331	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	4
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2252	2	51	9	Y	46	36	1			14
08	2511	X	1881	-0-	-630	-0-	1801	2	80	9	Y	73	72	1			15

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

03	3937	X	2569	-0-	-1368	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2276	-0-	-154	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
*08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

03	3503	X	2351	-0-	-1152	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2909	-0-	-481	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	2978	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 #: 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	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	2897	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2699	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2830	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3018	2	7	9	Y	6	1	1	1	8	4
08	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	2905	2	58	9	Y	53	23	1			34

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3417	-0-	-753	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3221	-0-	-1429	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	2862	-0-	-1638	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	2987	-0-	-1663	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2826	-0-	2826	2826	2826	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4768	-0-	-223	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4506	-0-	-485	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4371	-0-	-249	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	2407	-0-	-2801	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	2068	2	19	9	Y	17	5	1	2	8	10
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3592	2	20	9	Y	18	11	1	1	8	16
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3803	2	19	9	Y	17	28	1			5
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3765	2	22	9	Y	20	14	1			11
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3726	2	10	9	Y	9					20
*08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3859	2	21	9	Y	19	34	1			5

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2074	-0-	-1616	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	884	-0-	-2433	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2428	-0-	-752	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2725	-0-	-561	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2757	-0-	-529	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
*08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3313	-0-	-1988	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4073	-0-	-1057	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	3354	-0-	-1544	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	735	-0-	-3481	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2067	-0-	-123	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5182	-0-	-150	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	5014	-0-	-146	-0-	4979	2	35	9	Y	32	25	1	1	8	6
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5464	2	40	9	Y	36	28	1			14
06	5010	X	4307	-0-	-703	-0-	4274	2	33	9	Y	30	36	1	1	8	7
07	5177	X	3899	-0-	-1278	-0-	3870	2	29	9	Y	26	25	1			8
*08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5715	2	33	9	Y	30	32	1			6

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1555	-0-	-1514	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2580	-0-	-390	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6106	2	76	9	Y	69	40	1	2	8	44
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5134	2	61	9	Y	55	84	1	2	8	13
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5414	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	15
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5344	2	28	9	Y	25	25	1	1	8	14
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5396	2	21	9	Y	19	20	1			13
08	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	5975	2	14	9	Y	13	17	1			9

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	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3308	-0-	-1280	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3161	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	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3205	-0-	105	105	3205	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 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	3472	X	2128	-0-	-1344	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2096	-0-	-1444	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	1183	-0-	-2475	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	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	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	2183	2	63	9	Y	57	97	1			21
04	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	1888	2	77	9	Y	70	47	1	1	8	43
05	2542	X	1741	-0-	-801	-0-	1664	2	77	9	Y	70	54	1			59
06	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	2172	2	86	9	Y	78	64	1			73
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2419	2	86	9	Y	78	67	1			84
08	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2163	2	1	9	Y	1	71	1			14

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	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5961	-0-	-239	-0-	5961	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	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	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2432	-0-	-388	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	609	-0-	-941	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	879	-0-	-621	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1311	-0-	-332	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1308	-0-	-1792	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
*08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ	PR	-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.	NO RPT	-0-	-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	3751	X	2462	-0-	-1289	-0-	2458	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	3189	2	28	9	Y	25	20	1	1	8	5
05	3782	X	1813	-0-	-1969	-0-	1791	2	22	9	Y	20	17	1			8
06	3660	X	3547	-0-	-113	-0-	3521	2	26	9	Y	24	25	1	2	8	5
07	3782	X	2134	-0-	-1648	-0-	2083	2	51	9	Y	46	37	1			14
*08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3215	2	119	9	Y	108	100	1			22

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2173	2	132	9	Y	120	143	1			26
04	2580	N	2111	-0-	-469	-0-	2046	2	65	9	Y	59	73	1	1	8	11
05	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1619	2	44	9	Y	40	35	1			16
06	2220	N	1649	-0-	-571	-0-	1607	2	42	9	Y	38	44	1	1	8	9
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2167	2	24	9	Y	22	24	1			7
*08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2485	2	4	9	Y	4	10	1			1

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

03	5332	X	4461	-0-	-871	-0-	4448	2	13	9	Y	12	9	1	2	8	7
04	4680	X	2502	-0-	-2178	-0-	2487	2	15	9	Y	14	7	1	1	8	13
05	5332	X	2953	-0-	-2379	-0-	2934	2	19	9	Y	17	25	1			5
06	5160	X	4131	-0-	-1029	-0-	4109	2	22	9	Y	20	14	1			11
07	5332	X	5312	-0-	-20	-0-	5298	2	14	9	Y	13					24
*08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6204	2	29	9	Y	26	43	1			7

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6684	2	76	9	Y	69	88	1	1	8	9
04	6030	X	5860	-0-	-170	-0-	5655	2	205	9	Y	186	165	1	1	8	29
05	6231	X	5737	-0-	-494	-0-	5620	2	117	9	Y	106	97	1			38
06	6030	X	5747	-0-	-283	-0-	5663	2	84	9	Y	76	77	1	1	8	36
07	6231	X	5884	-0-	-347	-0-	5845	2	39	9	Y	35	51	1			20
*08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5661	2	35	9	Y	32	46	1			6

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

03	5115	X	4592	-0-	-523	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4521	-0-	-429	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4541	-0-	-574	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3749	-0-	-751	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4127	-0-	-554	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

TURNER UNIT 1 WELL #: 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	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2879	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1901	-0-	-589	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1934	-0-	-639	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1964	-0-	-795	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

03	5828	X	3134	-0-	-2694	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	3752	-0-	-1798	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
06	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
07	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
*08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

03	3534	X	1596	-0-	-1938	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1770	-0-	-1650	-0-	1724	2	46	9	Y	42	15	1	1	8	26
05	3534	X	2614	-0-	-920	-0-	2573	2	41	9	Y	37	32	1			31
06	3420	X	2823	-0-	-597	-0-	2775	2	48	9	Y	44	33	1			42
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3238	2	35	9	Y	32	38	1			36
*08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3230	2	35	9	Y	32	30	1			38

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

03	4557	X	3079	-0-	-1478	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	2921	-0-	-1879	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	2232	-0-	-2728	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3824	-0-	-976	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4019	-0-	-910	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
*08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

03	1705	N	1053	-0-	-652	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
*08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 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	4061	X	3186	-0-	-875	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3724	-0-	-206	-0-	3691	2	33	9	Y	30	23	1	1	8	6
05	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	3899	2	30	9	Y	27	22	1			11
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3586	2	24	9	Y	22	27	1	1	8	5
07	3844	X	3215	-0-	-629	-0-	3197	2	18	9	Y	16	16	1			5
*08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4120	2	22	9	Y	20	21	1			4

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-
06	510	N	276	-0-	-234	-0-	276	3	N	-0-	-0-
07	744	N	177	-0-	-567	-0-	177	3	N	-0-	-0-
08	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	4464	X	4158	-0-	-306	-0-	4158	3	N	-0-	-0-
04	4320	X	4285	-0-	-35	-0-	4285	3	N	-0-	-0-
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3	N	-0-	-0-
06	4140	X	3741	-0-	-399	-0-	3741	3	N	-0-	-0-
07	4433	X	3891	-0-	-542	-0-	3891	3	N	-0-	-0-
08	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	3830	3	N	-0-	-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	6076	X	5005	-0-	-1071	-0-	5005	3	N	-0-	-0-
04	5880	X	5869	-0-	-11	-0-	5869	3	N	-0-	-0-
05	6076	X	5751	-0-	-325	-0-	5751	3	N	-0-	-0-
06	5880	X	2844	-0-	-3036	-0-	2844	3	N	-0-	-0-
07	6076	X	4384	-0-	-1692	-0-	4384	3	N	-0-	-0-
08	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	5228	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	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3212	2	42	9	Y	38	30	1			8
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2886	2	163	9	Y	148	128	1			28
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2689	2	173	9	Y	157	122	1			63
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	2985	2	153	9	Y	139	169	1			33
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3281	2	87	9	Y	79	88	1			24
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3346	2	43	9	Y	39	55	1			8

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	2883	X	2260	-0-	-623	-0-	2260	3	N	-0-	-0-
04	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	2364	3	N	-0-	-0-
05	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	2517	3	N	-0-	-0-
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3	N	-0-	-0-
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3	N	-0-	-0-
*08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3	N	-0-	-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3	N	-0-	-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3	N	-0-	-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3	N	-0-	-0-
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3	N	-0-	-0-
*08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 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	3379	X	1987	-0-	-1392	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1839	-0-	-1431	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2024	-0-	-1355	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2131	-0-	-299	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2311	-0-	-200	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	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	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2189	-0-	-841	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3413	-0-	-517	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3536	-0-	-525	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
*08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	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	3224	X	3038	-0-	-186	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2376	-0-	-174	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2118	-0-	-1182	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2342	-0-	-1068	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2700	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	6138	X	3115	-0-	-3023	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	3294	-0-	-2646	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	4072	-0-	-2066	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
*08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	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	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2530	-0-	-1130	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2712	-0-	-1070	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4181	-0-	-872	-0-	4153	2	28	9	Y	25	19	1	2	8	16
04	4890	X	3376	-0-	-1514	-0-	3356	2	20	9	Y	18	16	1	2	8	16
05	4619	X	3857	-0-	-762	-0-	3835	2	22	9	Y	20	30	1			6
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4471	2	28	9	Y	25	17	1			14
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4814	2	10	9	Y	9					23
*08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5101	2	20	9	Y	18	36	1			5

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4045	2	11	9	Y	10	13	1			7
04	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	3156	2	19	9	Y	17	14	1	1	8	9
05	3658	X	3059	-0-	-599	-0-	3023	2	36	9	Y	33	26	1	1	8	15
06	3930	X	2728	-0-	-1202	-0-	2688	2	40	9	Y	36	17	1	1	8	33
07	4061	X	2294	-0-	-1767	-0-	2261	2	33	9	Y	30	40	1	1	8	22
*08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3372	2	37	9	Y	34	34	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	4207	2	8	9	N	7	3	8			220
04	4380	X	4369	-0-	-11	-0-	4340	2	29	9	N	26	1	8			245
05	4526	X	4191	-0-	-335	-0-	4187	2	4	9	N	4	177	1			72
06	4380	X	4028	-0-	-352	-0-	4008	2	20	9	N	18					90
07	4526	X	3891	-0-	-635	-0-	3850	2	41	9	N	37					127
08	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	3539	2	22	9	N	20					147

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5063	-0-	-176	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	3955	-0-	-1535	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4334	-0-	-68	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1113	-0-	-687	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1272	-0-	-495	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5492	2	144	9	Y	131	179	1	1	8	49
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5189	2	95	9	Y	86	81	1			54
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4412	2	76	9	Y	69	66	1			57
06	4230	X	3805	-0-	-425	-0-	3733	2	72	9	Y	65	61	1	2	8	59
07	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	4019	2	74	9	Y	67	54	1			72
08	4278	X	3769	-0-	-509	-0-	3653	2	116	9	Y	105	61	1			116

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2414	-0-	-706	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2518	-0-	-706	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2640	-0-	-480	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
*08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3670	2	204	9	Y	185	208	1	4	8	122
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3696	2	186	9	Y	169	192	1	2	8	97
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3809	2	200	9	Y	182	194	1	1	8	84
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3942	2	184	9	Y	167	96	1	1	8	154
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4272	2	183	9	Y	166	194	1	1	8	125
*08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4328	2	84	9	Y	76	153	1			48

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	5425	X	4823	-0-	-602	-0-	4523	2	300	9	Y	273	333	1	2	8	59
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5415	2	237	9	Y	215	231	1	3	8	40
05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7164	2	206	9	Y	187	151	1	2	8	74
06	5250	X	5149	-0-	-101	-0-	4971	2	178	9	Y	162	197	1	1	8	38
07	5425	X	5409	-0-	-16	-0-	5295	2	114	9	Y	104	110	1	1	8	31
08	5239	X	4764	-0-	-475	-0-	4764	2			Y	-0-	31	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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	3007	X	1525	-0-	-1482	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1514	-0-	-1396	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
*08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			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	2759	X	1306	-0-	-1453	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	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	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3042	-0-	-408	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3062	-0-	-388	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3077	-0-	-488	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	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	5766	X	3193	-0-	-2573	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	3255	-0-	-2325	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
*08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5050	-0-	-1956	-0-	4948	2	102	9	Y	93	144	1	1	8	12
04	6780	X	5193	-0-	-1587	-0-	5096	2	97	9	Y	88	83	1	4	8	13
05	7006	X	5430	-0-	-1576	-0-	5394	2	36	9	Y	33	33	1	2	8	11
06	6360	X	5807	-0-	-553	-0-	5778	2	29	9	Y	26	22	1	5	8	10
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5413	2	9	9	Y	8	13	1			5
*08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5426	2	7	9	Y	6	10	1			1

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	3348	X	2842	-0-	-506	-0-	2841	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3249	2	13	9	Y	12	4	1	2	8	6
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3731	2	35	9	Y	32	23	1			15
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3237	2	31	9	Y	28	17	1	3	8	23
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3702	2	32	9	Y	29	30	1			22
*08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3734	2	79	9	Y	72	48	1			46

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	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4304	-0-	-1586	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4237	-0-	-1653	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
*08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	3991	-0-	-814	-0-	3991	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4320	-0-	-90	-0-	4320	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	4669	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	4318	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	4566	3	N	-0-					-0-
*08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	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	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	3463	2	36	9	Y	33	44	1	1	8	4
04	3960	X	3609	-0-	-351	-0-	3566	2	43	9	Y	39	37	1			6
05	4092	X	4083	-0-	-9	-0-	4053	2	30	9	Y	27	23	1			10
06	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3643	2	19	9	Y	17	19	1			8
07	4092	X	3329	-0-	-763	-0-	3270	2	59	9	Y	54	31	1			31
*08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3333	2	78	9	Y	71	88	1			14

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	5766	X	4331	-0-	-1435	-0-	4306	2	25	9	Y	23	28	1	1	8	3
04	4740	X	4078	-0-	-662	-0-	3966	2	112	9	Y	102	87	1	2	8	16
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5163	2	63	9	Y	57	52	1			21
06	4860	X	4774	-0-	-86	-0-	4731	2	43	9	Y	39	40	1	2	8	18
07	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	4864	2	67	9	Y	61	43	1	2	8	34
08	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	4766	2	85	9	Y	77	96	1			15

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	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3642	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4120	2	59	9	Y	54	46	1	1	8	8
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3921	2	34	9	Y	31	28	1			11
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3781	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	8
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4273	2	97	9	Y	88	46	1			50
*08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4348	2	140	9	Y	127	153	1			24

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3	N	-0-					-0-
04	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3	N	-0-					-0-
05	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6186	-0-	-804	-0-	6186	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	5758	-0-	-1465	-0-	5758	3	N	-0-					-0-
*08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3	N	-0-					-0-
04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	3	N	-0-					-0-
05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3	N	-0-					-0-
06	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	3	N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	3	N	-0-					-0-
*08	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	3	N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7399	-0-	-723	-0-	7399	3	N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	6675	-0-	-1447	-0-	6675	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	6104	-0-	-1756	-0-	6104	3	N	-0-					-0-
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3	N	-0-					-0-
*08	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 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	3689	X	2900	-0-	-789	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2834	-0-	-496	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
*08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	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	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2243	-0-	-1147	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	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	5363	X	4442	-0-	-921	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4602	-0-	-498	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4757	-0-	-451	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
*08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	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	4960	X	3095	-0-	-1865	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3737	-0-	-703	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
*08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	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	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	2982	2	97	9	Y	88	181	1	3	8	129
04	3180	X	2635	-0-	-545	-0-	2561	2	74	9	Y	67	2	8			194
05	3286	X	2473	-0-	-813	-0-	2371	2	102	9	Y	93	174	1			113
06	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	2623	2	46	9	Y	42					155
07	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	2820	2	66	9	Y	60					215
*08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2804	2	105	9	Y	95	175	1			135

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	6076	X	5719	-0-	-357	-0-	5610	2	109	9	Y	99	187	1	1	8	122
04	5880	X	4768	-0-	-1112	-0-	4670	2	98	9	Y	89	2	8			209
05	6076	X	4888	-0-	-1188	-0-	4843	2	45	9	Y	41					250
06	5880	X	4748	-0-	-1132	-0-	4712	2	36	9	Y	33	1	8			282
07	6076	X	4913	-0-	-1163	-0-	4838	2	75	9	Y	68	164	1	1	8	185
08	5518	X	4798	-0-	-720	-0-	4728	2	70	9	Y	64	159	1			90

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7616	2	83	9	Y	75	45	1			49
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7968	2	53	9	Y	48	85	1	1	8	11
05	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8291	2	46	9	Y	42	35	1			18
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7578	2	47	9	Y	43	35	1	2	8	24
07	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7686	2	40	9	Y	36	35	1			25
08	8339	X	7886	-0-	-453	-0-	7828	2	58	9	Y	53	39	1			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	4991	X	4358	-0-	-633	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4923	-0-	-957	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	4510	-0-	-1566	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5175	-0-	-705	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
*08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	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	5735	X	5605	-0-	-130	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5396	-0-	-634	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5700	-0-	-283	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4665	-0-	-884	-0-	4665	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	8308	X	8014	-0-	-294	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	6332	-0-	-1708	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	6135	-0-	-2173	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	5874	-0-	-2166	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	6298	-0-	-2010	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	6656	-0-	-1373	-0-	6656	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	30969	X	23939	-0-	-7030	-0-	23804	2	135	9	N	123	2	8			220
04	28140	X	22040	-0-	-6100	-0-	21911	2	129	9	N	117	176	1	4	8	157
05	27466	X	20572	-0-	-6894	-0-	20454	2	118	9	N	107	182	1	2	8	80
06	25380	X	21036	-0-	-4344	-0-	20926	2	110	9	N	100	6	8			174
07	25813	X	25813	-0-	-0-	-0-	25717	2	96	9	N	87	175	1	2	8	84
*08	25497	X	25497	-0-	-0-	-0-	25392	2	105	9	N	95					179

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					67
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					69
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	N	1	70	1			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	167	2	2	9	N	2					2
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					4

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	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	304	1	4584	2	N	77	25	8			164
							85	9									
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	293	1	4122	2	N	27	20	8			171
							30	9									
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	303	1	4337	2	N	23	15	8			179
							25	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	295	1	3605	2	N	19	12	8			186
							21	9									
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	217	1	3579	2	N	9	9	8			186
							10	9									
*08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	305	1	5227	2	N	9	9	8			186
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	213	2	28	9	Y	25					95
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	113	2	28	9	Y	25					120
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4	9	Y	4					124
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					124
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					124
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					124

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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					165
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					165
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					165
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					165
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					165
08	1612	N	1058	-0-	-554	-0-	1058	2			N	-0-					165

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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					34
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	138	1	519	2	N	4	4	8			34
							4	9									
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	2	1	376	2	N	46	16	8			64
							51	9									
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	2	N	39	39	8			64
							43	9									
*08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1433	2	N	39	39	8			64
							43	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	11377	X	9414	-0-	-1963	-0-	49	1	9015	2	N	318	350	1	45	8	132
							350	9									
04	11010	X	9423	-0-	-1587	-0-	49	1	8788	2	N	533	318	1	214	8	133
							586	9									
05	10726	X	8846	-0-	-1880	-0-	48	1	8462	2	N	305	180	1	28	8	230
							336	9									
06	9690	X	1230	-0-	-8460	-0-	8	1	1128	2	N	85	280	1	6	8	29
							94	9									
07	9734	X	2901	-0-	-6833	-0-	18	1	2859	2	N	22	11	8			40
							24	9									
08	9734	X	7732	-0-	-2002	-0-	44	1	7638	2	N	45	11	8			74
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	45632	X	38674	-0-	-6958	-0-	205 541	1 9	37928	2	N	492	330	1	248	8	30
04	43170	X	36205	-0-	-6965	-0-	198 259	1 9	35748	2	N	235	18	8			247
05	41571	X	36592	-0-	-4979	-0-	204 397	1 9	35991	2	N	361	178	1	168	8	262
06	38820	X	34518	-0-	-4302	-0-	235 359	1 9	33924	2	N	326	252	1	151	8	185
07	40114	X	36993	-0-	-3121	-0-	227 485	1 9	36281	2	N	441	346	1	166	8	114
08	38688	X	34550	-0-	-4138	-0-	197 405	1 9	33948	2	N	368	179	1	166	8	137

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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	2666	X	1484	-0-	-1182	-0-	1483	2	1	9	Y	1	1	8			60
04	2430	X	1425	-0-	-1005	-0-	1425	2			Y	-0-					60
05	2356	X	1124	-0-	-1232	-0-	1124	2			Y	-0-					60
06	1590	X	684	-0-	-906	-0-	684	2			Y	-0-					60
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					60
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					60

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	1364	N	803	-0-	-561	-0-	772	2	31	9	Y	28					33
04	1650	N	822	-0-	-828	-0-	822	2			Y	-0-					33
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			Y	-0-					33
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					33
07	837	N	497	-0-	-340	-0-	468	2	29	9	Y	26	54	1			5
08	1209	X	241	-0-	-968	-0-	241	2			Y	-0-					5

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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	5	8			2
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1461	2	18	9	Y	16	9	1			9
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					9
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					9
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1642	2	4	9	Y	4	4	8			9
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1657	2	25	9	Y	23	30	1			2

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2406	-0-	-446	-0-	2406	2			Y	-0-					85
04	2040	N	1146	-0-	-894	-0-	1146	2			Y	-0-					85
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					85
06	2340	N	1575	-0-	-765	-0-	1575	2			Y	-0-					85
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					85
*08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3039	2	72	9	Y	65					150

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	1581	X	791	-0-	-790	-0-	788	2	3	9	Y	3	3	8			5
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1663	2	54	9	Y	49	27	1			27
05	1581	X	1126	-0-	-455	-0-	1126	2			Y	-0-					27
06	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					27
07	1767	X	1254	-0-	-513	-0-	1240	2	14	9	Y	13	13	8			27
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6	32	1			1

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		192	-0-	192	192	192	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	3131	X	2659	-0-	-472	-0-	2635	2	24	9	Y	22	3	8			22
04	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	2712	2			Y	-0-					22
05	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			Y	-0-					22
06	2580	X	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			Y	-0-					22
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3509	2	37	9	Y	34	45	1	6	8	5
*08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					5

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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					8
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					8
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					119
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	119	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	Y	4					4
*08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4					8

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	Y	2	2	8			1
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1658	2	17	9	Y	15	8	1			8
05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			Y	-0-					8
06	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	2			Y	-0-					8
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	Y	2	2	8			8
*08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2199	2	25	9	Y	23	29	1			2

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	713	N	601	-0-	-112	-0-	579	2	22	9	Y	20					21
04	750	N	582	-0-	-168	-0-	582	2			Y	-0-					21
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			Y	-0-					21
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					21
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	701	2	24	9	Y	22	39	1			4
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					4

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1433	2	25	9	Y	23	1	8			24
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					24
05	1426	N	815	-0-	-611	-0-	815	2			Y	-0-					24
06	1410	N	693	-0-	-717	-0-	693	2			Y	-0-					24
07	1333	N	874	-0-	-459	-0-	848	2	26	9	Y	24	42	1	2	8	4
08	1457	X	1019	-0-	-438	-0-	1019	2			Y	-0-					4

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

03	1550	X	1416	-0-	-134	-0-	1332	2	84	9	Y	76	2	8			82
04	1440	X	1217	-0-	-223	-0-	1217	2			Y	-0-					82
05	1364	X	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			Y	-0-					82
06	1380	X	1081	-0-	-299	-0-	1081	2			Y	-0-					82
07	1426	X	992	-0-	-434	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	8			82
08	1178	N	956	-0-	-222	-0-	956	2			Y	-0-					82

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					41
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			Y	-0-					41
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					41
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			Y	-0-					41
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					41
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					41

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					42
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					42
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					42
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					41
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					41
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					41
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					41
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					41
*08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					41

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1234	2	17	9	Y	15	8	1			8
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			Y	-0-					8
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					8
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	Y	2	2	8			8
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1330	2	23	9	Y	21	27	1			2

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

03	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2036	2	2	9	Y	2	2	8			2
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2026	2	18	9	Y	16	9	1			9
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					9
06	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	1974	2			Y	-0-					9
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	Y	2	2	8			9
*08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2500	2	25	9	Y	23	30	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1039	-0-	-511	-0-	1038	2	1	9	Y	1	1	8			5
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			Y	-0-					5
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					5
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					5
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1183	2	3	9	Y	3	3	8			5
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			Y	-0-					5

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	791	-0-	-170	-0-	791	2			Y	-0-					5
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1010	2	92	9	Y	84	81	1			8
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					8
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					8
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	Y	1	1	8			8
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					8

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	4	8			18
04	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			Y	-0-					18
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1134	2	65	9	Y	59	60	1			17
06	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			Y	-0-					17
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1070	2	3	9	Y	3	2	8			18
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	Y	2					20

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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	Y	1	1	8			3
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			Y	-0-					3
05	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	2			Y	-0-					3
06	1890	N	1663	-0-	-227	-0-	1663	2			Y	-0-					3
07	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	1672	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2			Y	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	558	N	538	-0-	-20	-0-	537	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	439	2	10	9	Y	9	5	1			5
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					5
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					5
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					5
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	632	2	23	9	Y	21	24	1			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	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	1497	2	3	9	Y	3	3	8			5
04	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1280	2	113	9	Y	103	98	1			10
05	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	1001	2			Y	-0-					10
06	1440	N	728	-0-	-712	-0-	728	2			Y	-0-					10
07	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	1061	2	3	9	Y	3	3	8			10
08	992	N	764	-0-	-228	-0-	764	2			Y	-0-					10

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					13
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

03	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					18
04	990	N	604	-0-	-386	-0-	604	2			N	-0-					18
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					18
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					18
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					18
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					18

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

03	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14386	2	62	9	N	56	29	8			187
04	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13845	2	1	9	N	1	1	8			187
05	13609	X	13092	-0-	-517	-0-	13091	2	1	9	N	1					188
06	13980	X	12757	-0-	-1223	-0-	12549	2	208	9	N	189	354	1			23
07	14446	X	12692	-0-	-1754	-0-	12545	2	147	9	N	134	24	8			133
08	13020	X	12130	-0-	-890	-0-	12080	2	50	9	N	45					178

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

03	27745	X	23479	-0-	-4266	-0-	51	1	23315	2	N	103	180	1			72
							113	9									
04	26670	X	23905	-0-	-2765	-0-	50	1	23743	2	N	102					174
							112	9									
05	26412	X	25309	-0-	-1103	-0-	53	1	25132	2	N	113	170	1			117
							124	9									
06	25560	X	22309	-0-	-3251	-0-	49	1	22183	2	N	70					187
							77	9									
07	26412	X	25811	-0-	-601	-0-	55	1	25617	2	N	126	173	1			140
							139	9									
*08	24701	X	24701	-0-	-0-	-0-	55	1	24567	2	N	72	175	1			37
							79	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

03	23064	X	18504	-0-	-4560	-0-	40	1	18346	2	N	107	169	1			111
							118	9									
04	22260	X	19154	-0-	-3106	-0-	40	1	18986	2	N	116					227
							128	9									
05	22227	X	19984	-0-	-2243	-0-	42	1	19832	2	N	100	187	1			140
							110	9									
06	20580	X	18439	-0-	-2141	-0-	40	1	18303	2	N	87					227
							96	9									
07	21018	X	19198	-0-	-1820	-0-	41	1	18985	2	N	156	178	1			205
							172	9									
08	19902	X	18313	-0-	-1589	-0-	41	1	18161	2	N	101	160	1			146
							111	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27094	X	24148	-0-	-2946	-0-	52	1	24041	2	N	50	153	1			47
							55	9									
04	26070	X	23694	-0-	-2376	-0-	50	1	23523	2	N	110					157
							121	9									
05	25823	X	23617	-0-	-2206	-0-	50	1	23500	2	N	61	166	1			52
							67	9									
06	24480	X	22588	-0-	-1892	-0-	50	1	22462	2	N	69					121
							76	9									
07	24986	X	22723	-0-	-2263	-0-	49	1	22550	2	N	113	180	1			54
							124	9									
08	24490	X	22036	-0-	-2454	-0-	49	1	21911	2	N	69					123
							76	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23281	X	20304	-0-	-2977	-0-	44	1	20129	2	N	119	179	1			125
							131	9									
04	22320	X	19406	-0-	-2914	-0-	41	1	19248	2	N	106	178	1			53
							117	9									
05	22041	X	19472	-0-	-2569	-0-	41	1	19295	2	N	124					177
							136	9									
06	20910	X	18641	-0-	-2269	-0-	41	1	18466	2	N	122	171	1			128
							134	9									
07	21111	X	19003	-0-	-2108	-0-	41	1	18850	2	N	102	180	1			50
							112	9									
08	20243	X	18569	-0-	-1674	-0-	41	1	18409	2	N	108					158
							119	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46376	X	30119	-0-	-16257	-0-	28955	2	1164	9	N	1058	1023	1			175
04	41370	X	26105	-0-	-15265	-0-	25303	2	802	9	N	729	695	1			209
05	40145	X	28030	-0-	-12115	-0-	26999	2	1031	9	N	937	875	1			271
06	36390	X	25918	-0-	-10472	-0-	25046	2	872	9	N	793	892	1			172
07	33325	X	25168	-0-	-8157	-0-	24243	2	925	9	N	841	887	1			126
08	27435	X	25079	-0-	-2356	-0-	24213	2	866	9	N	787	709	1			204

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	123225	X	92758	-0-	-30467	-0-	109	1	91948	2	Y	637	517	1	78	8	266
							701	9									
04	111390	X	87494	-0-	-23896	-0-	105	1	86894	2	Y	450	636	1			80
							495	9									
05	109957	X	86648	-0-	-23309	-0-	109	1	86097	2	Y	402	317	1			165
							442	9									
06	101130	X	81816	-0-	-19314	-0-	105	1	81271	2	Y	400	435	1			130
							440	9									
07	99262	X	80441	-0-	-18821	-0-	109	1	79847	2	Y	441	283	1	110	8	178
							485	9									
08	90706	X	76761	-0-	-13945	-0-	109	1	76239	2	Y	375	367	1			186
							413	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	140647	X	105519	-0-	-35128	-0-	109 792	1 9	104618	2	Y	720	582	1	83	8	304
04	125460	X	98830	-0-	-26630	-0-	105 639	1 9	98086	2	Y	581	781	1			104
05	123225	X	97563	-0-	-25662	-0-	109 569	1 9	96885	2	Y	517	408	1			213
06	112350	X	90244	-0-	-22106	-0-	105 372	1 9	89767	2	Y	338	441	1			110
07	109895	X	88284	-0-	-21611	-0-	109 385	1 9	87790	2	Y	350	240	1	69	8	151
08	100936	X	84328	-0-	-16608	-0-	109 349	1 9	83870	2	Y	317	311	1			157

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	Y	8	6	1			3
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	185	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	157	2	3	9	Y	3	4	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1023	-0-	-651	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	592	-0-	-927	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	2	1			3
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2203	2	14	9	Y	13	10	1			6
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2118	2	11	9	Y	10	11	1			5
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	2	10	9	Y	9	6	1			8
08	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1917	2	10	9	Y	9	11	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

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

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	18	2	3	3	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13	2	3	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1866	2	31	9	Y	28	26	1			6
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2233	2	29	9	Y	26	24	1			8
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2134	2	34	9	Y	31	36	1			3
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2109	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	2325	N	1806	-0-	-519	-0-	1793	2	13	9	Y	12	12	1			4
08	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	1880	2	20	9	Y	18	18	1			4

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1737	3	13	9	Y	12	9	1			10
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	Y	8	9	1			9
05	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1585	3	7	9	Y	6	8	1			7
06	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1592	3	8	9	Y	7	7	1			7
07	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1589	3	3	9	Y	3					10
08	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	1372	3	4	9	Y	4	7	1			7

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	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	1614	2	24	9	Y	22	15	1			18
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1550	2	21	9	Y	19	30	1			7
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2588	2	22	9	Y	20	15	1			12
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2487	2	15	9	Y	14	14	1			12
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1513	2	12	9	Y	11	11	1			12
08	2604	N	2205	-0-	-399	-0-	2190	2	15	9	Y	14	21	1			5

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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14	6	1			10
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	2	6	9	Y	5	12	1			3
05	1178	N	936	-0-	-242	-0-	934	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	1346	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	930	N	523	-0-	-407	-0-	522	2	1	9	Y	1	1	1			1

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	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1410	2	28	9	Y	25	26	1			11
04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1407	2	22	9	Y	20	21	1			10
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1386	2	22	9	Y	20	20	1			10
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	Y	17	20	1			7
07	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1368	2	20	9	Y	18	11	1			14
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1255	2	21	9	Y	19	17	1			16

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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	76	1	2113	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2340	N	2141	-0-	-199	-0-	74	1	2056	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	77	1	2129	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	101	1	2012	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	111	1	2219	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
08	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	105	1	2097	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1430	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	47	1	1318	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	49	1	1369	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	66	1	1324	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	62	1	1246	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	58	1	1162	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	44	1	1210	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	44	1	1230	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	59	1	1181	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	61	1	1215	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	52	1	1038	2	Y	6	6	1			-0-
							7	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	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	103	1	2828	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	99	1	2746	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
05	2914	X	2703	-0-	-211	-0-	93	1	2595	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
06	2820	X	2514	-0-	-306	-0-	119	1	2381	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	123	1	2450	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	143	1	2860	2	Y	16	16	1			1
							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	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	35	1	960	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	36	1	995	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	34	1	950	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	960	N	869	-0-	-91	-0-	41	1	820	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1089	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	744	N	743	-0-	-1	-0-	737	3	6	9	Y	5	3	1			4
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	721	3	4	9	Y	4	6	1			2
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			Y	-0-					-0-

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	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	51	1	2303	3	Y	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	52	1	2385	3	Y	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	55	1	2468	3	Y	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	54	1	2420	3	Y	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	57	1	2483	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	55	1	2425	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1474	-0-	-944	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	47	-0-	-573	-0-	47	2			Y	-0-					4
04	270	N	34	-0-	-236	-0-	33	2	1	9	Y	1					5
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	Y	1	5	1			1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	559	2	9	9	Y	8	7	1			2
04	660	N	513	-0-	-147	-0-	506	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	518	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

03	3069	X	1947	-0-	-1122	-0-	68	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2662	-0-	-308	-0-	92	1	2570	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2153	-0-	-823	-0-	75	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2167	-0-	-713	-0-	103	1	2064	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2069	-0-	-690	-0-	99	1	1970	2	Y	-0-					-0-
*08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	96	1	1915	2	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	39	2	Y	4	4	1			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	1 3	1 9	31	2	Y	3	3	1			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	41	2	Y	3	3	1			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	32	2	Y	3	3	1			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1 3	1 9	18	2	Y	3	3	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	40 31	1 9	1101	2	Y	28	29	1			-0-
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	30 25	1 9	830	2	Y	23	22	1			1
05	1209	N	949	-0-	-260	-0-	32 29	1 9	888	2	Y	26	26	1			1
06	1140	N	778	-0-	-362	-0-	36 20	1 9	722	2	Y	18	19	1			-0-
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	40 24	1 9	801	2	Y	22	21	1			1
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41 25	1 9	814	2	Y	23	23	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

03	713	N	709	-0-	-4	-0-	681	3	28	9	Y	25	27	1			7
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	696	3	24	9	Y	22	22	1			7
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	753	3	19	9	Y	17	22	1			2
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	683	3	18	9	Y	16	13	1			5
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	640	3	14	9	Y	13	16	1			2
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	3	9	9	Y	8	10	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2619	3	43	9	Y	39	11	1			28
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2489	3	144	9	Y	131	83	1			76
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2660	3	138	9	Y	125	142	1			59
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2613	3	138	9	Y	125	141	1			43
*08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2346	3	133	9	Y	121	137	1			27

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

03	930	N	880	-0-	-50	-0-	31	1	847	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	27	1	756	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	899	N	807	-0-	-92	-0-	28	1	776	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	37	1	742	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	769	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	34	1	936	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	794	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	32	1	649	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	30	1	599	2	Y	6	7	1			-0-
							7	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

03	186	N	178	-0-	-8	-0-	6	1	164	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	5	1	136	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	4	1	100	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	130	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	129	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	100	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

03	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	42	1	1159	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	46	1	1271	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	41	1	1153	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1213	2	Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1414	2	Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	44	1	1214	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
04	1230	N	932	-0-	-298	-0-	31	1	853	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	38	1	1046	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
06	1230	N	679	-0-	-551	-0-	32	1	637	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	44	1	871	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	48	1	955	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	79 32	1 9	2198	2	Y	29	30	1			-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	72 30	1 9	1999	2	Y	27	26	1			1
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	74 35	1 9	2048	2	Y	32	32	1			1
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	93 29	1 9	1851	2	Y	26	26	1			1
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	95 30	1 9	1909	2	Y	27	26	1			2
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	95 31	1 9	1892	2	Y	28	28	1			2

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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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	T. A.		42	-0-	42	83	42	3			Y	-0-					-0-
04	112	X	29	-0-	-83	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	2263	N	1934	-0-	-329	-0-	1924	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	1840	2	22	9	Y	20	15	1			7
05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1960	2	30	9	Y	27	23	1			11
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2362	2	26	9	Y	24	25	1			10
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2111	2	25	9	Y	23	25	1			8
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1819	2	26	9	Y	24	26	1			6

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	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1206	-0-	-1522	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2973	3	10	9	Y	9	6	1			7
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2627	3	7	9	Y	6	6	1			7
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2533	3	7	9	Y	6	6	1			7
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2596	3	6	9	Y	5	6	1			6
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2534	3	4	9	Y	4					10
*08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1924	3	3	9	Y	3	6	1			7

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	177	-0-	-71	-0-	165	2	12	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	135	2	18	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	9	2	1	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	83	2	16	3	Y	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	266	2	43	3	Y	-0-					-0-

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	2387	X	1606	-0-	-781	-0-	1580	2	26	9	Y	24	23	1			6
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2315	2	28	9	Y	25	17	1			14
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2178	2	52	9	Y	47	39	1			22
06	2130	X	1909	-0-	-221	-0-	1873	2	36	9	Y	33	36	1			19
07	2418	X	2056	-0-	-362	-0-	2031	2	25	9	Y	23	19	1			23
08	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2084	2	31	9	Y	28	32	1			19

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	2410	N	2199	-0-	-211	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1500	-0-	-450	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1356	-0-	-659	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1135	-0-	-815	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
*08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	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	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	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	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2234	3	35	9	Y	32	19	1			24
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2480	3	30	9	Y	27	39	1			12
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2653	3	44	9	Y	40	23	1			29
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2367	3	52	9	Y	47	59	1			17
07	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	2182	3	48	9	Y	44	35	1			26
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2236	3	9	9	Y	8	34	1			-0-

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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1259	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

03	248	N	214	-0-	-34	-0-	203	3	11	9	Y	10	21	1			12
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	224	3	10	9	Y	9	15	1			6
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	266	3	12	9	Y	11					17
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	3	10	9	Y	9	15	1			11
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	267	3	1	9	Y	1					1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3654	2	7	9	Y	6	4	1			5
04	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	3409	2	6	9	Y	5	8	1			2
05	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	3444	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	3540	X	3207	-0-	-333	-0-	3205	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	3658	X	3109	-0-	-549	-0-	3109	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3658	X	3278	-0-	-380	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

03	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	3211	2	74	9	Y	67	60	1			15
04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3087	2	67	9	Y	61	57	1			19
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3765	2	84	9	Y	76	87	1			8
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3540	2	78	9	Y	71	57	1			22
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3508	2	61	9	Y	55	57	1			20
08	3844	X	3297	-0-	-547	-0-	3206	2	91	9	Y	83	85	1			18

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			Y	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4022	3	6	9	Y	5					5
07	4092	X	4044	-0-	-48	-0-	4038	3	6	9	Y	5	7	1			3
*08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3911	3	7	9	Y	6					9

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

03	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	2134	2	13	9	Y	12	13	1			6
04	2280	N	2077	-0-	-203	-0-	2067	2	10	9	Y	9	6	1			9
05	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	2017	2	13	9	Y	12	7	1			14
06	2070	N	1661	-0-	-409	-0-	1652	2	9	9	Y	8	18	1			4
07	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	1748	2	10	9	Y	9	7	1			6
08	2015	N	1398	-0-	-617	-0-	1388	2	10	9	Y	9	7	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2432	3	13	9	Y	12	13	1			5
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2330	3	12	9	Y	11	13	1			3
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	3	11	9	Y	10	9	1			4
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2295	3	14	9	Y	13	10	1			7
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2352	3	15	9	Y	14	12	1			9
*08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2303	3	14	9	Y	13	13	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1329	2	94	3	Y	17	19	1			10
							19	9									
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1564	2	214	3	Y	59	54	1			15
							65	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1780	2	115	3	Y	55	52	1			18
							61	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1456	2	318	3	Y	78	83	1			13
							86	9									
07	1891	N	642	-0-	-1249	-0-	436	2	81	3	Y	114	101	1			26
							125	9									
08	1953	N	320	-0-	-1633	-0-	156	2	25	3	Y	126	122	1			30
							139	9									

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	955	2	112	9	Y	102	123	1			57
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	527	2	65	9	Y	59	58	1			58
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	514	2	47	9	Y	43	75	1			26
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	333	2	13	9	Y	12	26	1			12
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	729	2	24	9	Y	22	9	1			25
08	558	N	374	-0-	-184	-0-	361	2	13	9	Y	12	22	1			15

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	893	3	28	9	Y	25	26	1			7
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	923	3	22	9	Y	20	21	1			6
05	558	N	359	-0-	-199	-0-	329	3	30	9	Y	27	30	1			3
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	747	3	32	9	Y	29	23	1			9
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	583	3	26	9	Y	24	29	1			4
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	Y	14	18	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

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-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

03	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	431	-0-	-406	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	930	N	763	-0-	-167	-0-	26	1	708	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	25	1	691	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	27	1	740	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	33	1	663	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	775	N	655	-0-	-120	-0-	30	1	610	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	28	1	556	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	59	1	1649	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	56	1	1567	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	53	1	1478	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	71	1	1419	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	74	1	1487	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	73	1	1450	2	Y	10	10	1			1
							11	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	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	44	1	1229	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	43	1	1207	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	50	1	1390	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	1323	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1311	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	41	1	1142	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	870	N	573	-0-	-297	-0-	20	1	546	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1074	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	832	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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	992	N	973	-0-	-19	-0-	33	1	925	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	33	1	907	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	992	N	785	-0-	-207	-0-	27	1	752	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	930	N	678	-0-	-252	-0-	32	1	640	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	992	N	608	-0-	-384	-0-	29	1	575	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	775	N	591	-0-	-184	-0-	28	1	557	2	Y	5	5	1			-0-
							6	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	465	N	443	-0-	-22	-0-	15	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	15	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	15	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	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	3100	N	4485	-0-	1385	1385	157	1	4328	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2934	-0-	-66	1319	102	1	2832	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3002	-0-	-98	1221	104	1	2884	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	4313	X	3092	-0-	-1221	-0-	146	1	2923	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	160	1	3202	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	197	1	3942	2	Y	30	29	1			2
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	23	1	638	2	Y	67	66	1			2
							74	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	55	53	1			3
							61	9									
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	58	57	1			4
							64	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	461	3	14	9	Y	13	14	1			4
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	458	3	13	9	Y	12	12	1			4
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	395	3	12	9	Y	11	14	1			1
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	388	3	11	9	Y	10	8	1			3
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	281	3	7	9	Y	6	8	1			1
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	127	1	3496	2	Y	188	188	1			3
							207	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	118	1	3282	2	Y	183	179	1			7
							201	9									
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	106	1	2934	2	Y	174	175	1			6
							191	9									
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	159	1	3172	2	Y	191	192	1			5
							210	9									
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	160	1	3195	2	Y	43	45	1			3
							47	9									
08	3844	X	3056	-0-	-788	-0-	146	1	2910	2	Y	-0-	3	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	33	1	928	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	32	1	890	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	935	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	25	24	1			2
							28	9									
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	Y	25	25	1			2
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	54	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	896	-0-	-304	-0-	31	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	38	1	1058	2	Y	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	102	1	2042	2	Y	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1581	X	18	-0-	-1563	-0-	1	1	17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1496	2	26	9	Y	24	25	1			11
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1499	2	21	9	Y	19	20	1			10
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1472	2	20	9	Y	18	19	1			9
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	2			Y	-0-	9	1			-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	35	2	3	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	15	2	2	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	39	2	2	3	Y	71	48	1			23
							78	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	2	3	3	Y	202	191	1			34
							222	9									
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	2	2	3	Y	9	41	1			2
							10	9									
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	12	2	2	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3764	3	33	9	Y	30	26	1			11
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2796	3	34	9	Y	31	20	1			22
05	2883	X	2425	-0-	-458	-0-	2369	3	56	9	Y	51	43	1			30
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3133	3	53	9	Y	48	55	1			23
07	2883	X	2293	-0-	-590	-0-	2241	3	52	9	Y	47	54	1			16
*08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2883	3	48	9	Y	44	50	1			10

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	80	-0-	-106	-0-	1	1	67	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
05	155	X	65	-0-	-90	-0-	1	1	55	3	Y	8	13	1			1
							9	9									
06	120	X	58	-0-	-62	-0-	1	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	X	54	-0-	-101	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2594	2	34	9	Y	31	28	1			7
04	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	1847	2	32	9	Y	29	27	1			9
05	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2015	2	32	9	Y	29	35	1			3
06	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1971	2	21	9	Y	19	16	1			6
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1891	2	15	9	Y	14	15	1			5
08	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1748	2	25	9	Y	23	23	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	2894	3	18	9	Y	16	12	1			13
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2906	3	12	9	Y	11	12	1			12
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2941	3	11	9	Y	10	11	1			11
06	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	2556	3	10	9	Y	9	10	1			10
07	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2805	3	6	9	Y	5					15
08	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	2722	3	7	9	Y	6	10	1			11

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	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1512	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1450	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1463	3	3	9	Y	3					4
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	1430	3	9	9	Y	8	3	1			9
07	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1439	3	9	9	Y	8	12	1			5
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1613	3	10	9	Y	9					14

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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	900	-0-	-540	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1342	-0-	-859	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	1140	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	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	3576	3	50	9	Y	45	52	1			18
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3723	3	50	9	Y	45	52	1			11
05	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	3746	3	47	9	Y	43	37	1			17
06	3750	X	3583	-0-	-167	-0-	3529	3	54	9	Y	49	40	1			26
07	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3634	3	56	9	Y	51	44	1			33
*08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3551	3	54	9	Y	49	48	1			34

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	137	2	11	9	Y	10	8	1			3
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	73	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	88	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	89	2	4	9	Y	4	6	1			1
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	518	-0-	-505	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	542	-0-	-328	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	344	-0-	-307	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	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	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1889	-0-	-391	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3822	-0-	722	722	3822	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2585	2	11	9	Y	10	6	1			11
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2457	2	9	9	Y	8	8	1			11
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2521	2	8	9	Y	7	8	1			10
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2355	2	8	9	Y	7	8	1			9
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2448	2	7	9	Y	6	8	1			7
08	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	2160	2	3	9	Y	3	7	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2791	-0-	-123	-0-	2781	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	2831	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	3100	X	2542	-0-	-558	-0-	2533	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	3000	X	2206	-0-	-794	-0-	2200	2	6	9	Y	5	7	1			1
07	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	2446	2	7	9	Y	6	3	1			4
*08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2527	2	4	9	Y	4	6	1			2

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	9	Y	6	4	1			2
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	137	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	130	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	102	2	4	9	Y	4	5	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5429	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5043	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5298	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
*08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	3848	2	56	9	Y	51	46	1			12
04	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	3639	2	51	9	Y	46	44	1			14
05	3999	X	3688	-0-	-311	-0-	3624	2	64	9	Y	58	66	1			6
06	3840	X	2848	-0-	-992	-0-	2797	2	51	9	Y	46	38	1			14
07	3906	X	2101	-0-	-1805	-0-	2062	2	39	9	Y	35	36	1			13
08	3658	X	1968	-0-	-1690	-0-	1909	2	59	9	Y	54	55	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		58	-0-	58	58	54	2	4	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		61	-0-	61	119	54	2	7	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
06	159	X	40	-0-	-119	-0-	33	2	7	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	35	2	7	3	Y	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	72	2	11	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1537	2	10	9	Y	9	12	1			5
04	1470	N	949	-0-	-521	-0-	939	2	10	9	Y	9	5	1			9
05	1209	N	906	-0-	-303	-0-	892	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	1301	2	15	9	Y	14	8	1			14
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	977	2	21	9	Y	19	10	1			23
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	20	1			15

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3408	-0-	308	308	3399	2	9	9	Y	8	1	1			7

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	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
*08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	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	1550	N	968	-0-	-582	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1078	-0-	-212	-0-	938	3	140	9	Y	127	80	1			47
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	924	3	322	9	Y	293	90	1			250
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	884	3	266	9	Y	242	281	1			211
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	866	3	172	9	Y	156	277	1			90
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	931	3	162	9	Y	147	138	1			99

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	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	1945	3	22	9	Y	20	23	1			8
04	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	2049	3	22	9	Y	20	23	1			5
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2329	3	18	9	Y	16	15	1			6
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2242	3	13	9	Y	12	12	1			6
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2323	3	12	9	Y	11	10	1			7
*08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2426	3	13	9	Y	12	11	1			8

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1156	2	25	9	Y	23	11	1			17
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1244	2	35	9	Y	32	29	1			20
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1182	2	24	9	Y	22	33	1			9
06	1140	N	962	-0-	-178	-0-	928	2	34	9	Y	31	16	1			24
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1299	2	31	9	Y	28	42	1			10
08	1209	N	821	-0-	-388	-0-	791	2	30	9	Y	27	22	1			15

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	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1019	2	37	9	Y	34	36	1			15
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1288	2	29	9	Y	26	28	1			13
05	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1187	2	30	9	Y	27	27	1			13
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1214	2	29	9	Y	26	29	1			10
07	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1170	2	22	9	Y	20	14	1			16
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	Y	7	17	1			6

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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1818	3	8	9	Y	7	6	1			6
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1823	3	8	9	Y	7	6	1			7
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1901	3	7	9	Y	6	6	1			7
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1854	3	8	9	Y	7	7	1			7
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	3	4	9	Y	4					11
*08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2688	3	4	9	Y	4	7	1			8

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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2471	2	7	9	Y	6	4	1			7
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2385	2	9	9	Y	8	5	1			10
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2429	2	13	9	Y	12	7	1			15
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2341	2	12	9	Y	11	11	1			15
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2576	2	10	9	Y	9	13	1			11
*08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	8	13	1			6

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	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2865	3	20	9	Y	18	11	1			14
04	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	2855	3	17	9	Y	15	22	1			7
05	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2950	3	19	9	Y	17	11	1			13
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2851	3	15	9	Y	14	22	1			5
07	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	2941	3	15	9	Y	14	11	1			8
08	2914	N	2771	-0-	-143	-0-	2768	3	3	9	Y	3	11	1			-0-

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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2177	3	8	9	Y	7	4	1			6
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2082	3	7	9	Y	6	9	1			3
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2133	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	3	2	9	Y	2	4	1			1
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2172	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-	1	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1440	2	52	9	Y	47	52	1			24
04	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1287	2	36	9	Y	33	26	1			31
05	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1342	2	36	9	Y	33	24	1			40
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1302	2	20	9	Y	18	49	1			9
07	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1231	2	22	9	Y	20	16	1			13
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1270	2	22	9	Y	20	16	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	2070	N	1536	-0-	-534	-0-	1534	3	2	9	Y	2					3
05	2139	N	1428	-0-	-711	-0-	1416	3	12	9	Y	11	2	1			12
06	2070	N	1670	-0-	-400	-0-	1655	3	15	9	Y	14					26
07	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1317	3	12	9	Y	11	14	1			23
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1524	3	17	9	Y	15	16	1			22

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	1643	X	1366	-0-	-277	-0-	28	1	1272	3	Y	60	63	1			17
							66	9									
04	1590	X	1361	-0-	-229	-0-	28	1	1276	3	Y	52	53	1			16
							57	9									
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	31	1	1405	3	Y	24	37	1			3
							26	9									
06	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	32	1	1436	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	35	1	1532	3	Y	-0-					-0-
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	Y	-0-					-0-

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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	80	1	2229	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	77	1	2144	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	79	1	2194	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
06	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	101	1	2023	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	111	1	2211	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	110	1	2199	2	Y	23	23	1			1
							25	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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	26	1	723	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	30	1	827	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	40	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	Y	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	2	Y	-0-					-0-

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	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1387	2	46	9	Y	42	45	1			11
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1542	2	20	9	Y	18	23	1			6
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	2	7	9	Y	6	10	1			2
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	Y	5	5	1			2
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1836	2	4	9	Y	4	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	144	1	3970	2	Y	50	50	1			1
							55	9									
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	138	1	3841	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	186	1	3717	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	192	1	3834	2	Y	53	51	1			3
							58	9									
*08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	189	1	3789	2	Y	53	53	1			3
							58	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	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	90	1	2465	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	87	1	2416	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
05	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	87	1	2406	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	121	1	2422	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	121	1	2419	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
08	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	105	1	2104	2	Y	26	26	1			2
							29	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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	480	N	281	-0-	-199	-0-	10	1	264	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	11	1	299	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	15	1	293	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-

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	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	110	1	3024	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	105	1	2927	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	110	1	3048	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	3090	X	3062	-0-	-28	-0-	145	1	2904	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3193	X	2808	-0-	-385	-0-	133	1	2662	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
08	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	125	1	2493	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	2088	-0-	-51	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1968	-0-	-72	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1960	-0-	-80	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1940	-0-	-168	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	1689	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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	64	1	1774	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2274	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	107	1	2141	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	108	1	2156	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	110	1	2211	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	481	-0-	-356	-0-	466	3	15	9	Y	14	12	1			5
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	443	3	7	9	Y	6	7	1			4
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	377	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	592	2	55	9	Y	50	43	1			17
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	466	2	50	9	Y	45	49	1			13
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	635	2	52	9	Y	47	48	1			12
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	576	2	10	9	Y	9	18	1			3
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	120	1	3317	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	114	1	3155	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	115	1	3202	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	3390	X	3247	-0-	-143	-0-	154	1	3072	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
07	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	154	1	3073	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	151	1	3014	2	Y	19	19	1			1
							21	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	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	95	1	2597	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	91	1	2535	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	2520	N	2099	-0-	-421	-0-	99	1	1980	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	126	1	2525	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
*08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	128	1	2571	2	Y	26	26	1			2
							29	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	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3127	3	Y	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	125	1	2816	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	123	1	2684	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2631	-0-	-249	-0-	117	1	2504	3	Y	9					9
							10	9									
07	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	119	1	2551	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
*08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	132	1	2747	3	Y	9					15
							10	9									

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	247	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	14	1	270	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	56	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	2	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	55	1	1526	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1379	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	72	1	1447	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	4	1	115	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	130	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	89	1	2464	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	85	1	2358	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
05	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	85	1	2373	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
06	2520	N	2270	-0-	-250	-0-	106	1	2129	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	2573	N	2287	-0-	-286	-0-	107	1	2144	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
*08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	107	1	2141	2	Y	33	33	1			2
							36	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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3270	2	22	9	Y	20	18	1			5
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3477	2	21	9	Y	19	18	1			6
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3782	2	25	9	Y	23	26	1			3
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3748	2	28	9	Y	25	20	1			8
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3915	2	21	9	Y	19	20	1			7
*08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3960	2	34	9	Y	31	31	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	147	1	4057	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	140	1	3897	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	139	1	3849	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	170	1	3390	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	194	1	3888	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
08	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	188	1	3756	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	600	N	352	-0-	-248	-0-	351	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

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	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2622	2	30	9	Y	27	25	1			6
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2558	2	29	9	Y	26	24	1			8
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2640	2	33	9	Y	30	35	1			3
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2521	2	32	9	Y	29	23	1			9
07	2511	N	2102	-0-	-409	-0-	2077	2	25	9	Y	23	24	1			8
08	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2124	2	40	9	Y	36	36	1			8

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	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1861	-0-	-239	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1573	-0-	-437	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					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	930	N	783	-0-	-147	-0-	774	2	9	9	Y	8					23
04	870	N	721	-0-	-149	-0-	714	2	7	9	Y	6					29
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	726	2	9	9	Y	8	26	1			11
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	697	2	8	9	Y	7	10	1			8
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	Y	4					12
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	Y	5	8	1			9

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	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	2105	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	2400	N	1492	-0-	-908	-0-	1489	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	2449	N	1365	-0-	-1084	-0-	1362	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	2040	N	1001	-0-	-1039	-0-	1001	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
*08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	653	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	630	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	21	1	588	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	29	1	575	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	29	1	582	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1145	-0-	-1707	-0-	69	1	1072	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2730	X	1284	-0-	-1446	-0-	83	1	1195	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2635	X	1231	-0-	-1404	-0-	52	1	1173	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1710	X	1163	-0-	-547	-0-	55	1	1102	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1457	X	1125	-0-	-332	-0-	53	1	1068	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	67	1	1140	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1312	3	19	9	Y	17	18	1			5
04	1350	X	988	-0-	-362	-0-	967	3	21	9	Y	19	18	1			6
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1817	3	28	9	Y	25	28	1			3
06	1350	X	1183	-0-	-167	-0-	1166	3	17	9	Y	15	13	1			5
07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1468	3	19	9	Y	17	19	1			3
08	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1569	3	10	9	Y	9	12	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
04	1110	N	752	-0-	-358	-0-	25	1	699	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	1147	N	649	-0-	-498	-0-	22	1	613	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	1110	N	516	-0-	-594	-0-	24	1	483	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	775	N	495	-0-	-280	-0-	23	1	463	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	620	N	420	-0-	-200	-0-	20	1	392	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	95	1	2619	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	97	1	2692	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	107	1	2958	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	140	1	2790	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	134	1	2676	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2945	N	2904	-0-	-41	-0-	138	1	2756	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	66	1	1829	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	2010	N	1496	-0-	-514	-0-	71	1	1415	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
07	1984	N	1242	-0-	-742	-0-	59	1	1174	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	62	1	1245	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	901	-0-	-277	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4003	2	29	9	Y	26	26	1			7
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3671	2	36	9	Y	33	21	1			19
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3160	2	67	9	Y	61	51	1			29
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2585	2	31	9	Y	28	41	1			16
07	2511	X	2489	-0-	-22	-0-	2449	2	40	9	Y	36	17	1			35
08	3472	X	2104	-0-	-1368	-0-	2062	2	42	9	Y	38	47	1			26

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2212	2	99	9	Y	90	82	1			28
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2155	2	94	9	Y	85	84	1			29
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2111	2	81	9	Y	74	78	1			25
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2053	2	62	9	Y	56	68	1			13
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2098	2	55	9	Y	50	30	1			33
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2085	2	52	9	Y	47	59	1			21

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	2666	N	2347	-0-	-319	-0-	2337	2	10	9	Y	9	6	1			7
04	2580	N	2436	-0-	-144	-0-	2427	2	9	9	Y	8	12	1			3
05	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2427	2	9	9	Y	8	6	1			5
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	2323	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2332	2	6	9	Y	5	7	1			2

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	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	43	1	1198	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	42	1	1154	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	44	1	1219	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1386	2	Y	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	97	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	98	1	1963	2	Y	-0-					-0-

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	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2824	2	157	9	Y	143	130	1			44
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2748	2	147	9	Y	134	132	1			46
05	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	2785	2	40	9	Y	36	70	1			12
06	2880	N	2392	-0-	-488	-0-	2364	2	28	9	Y	25	31	1			6
07	2976	N	2425	-0-	-551	-0-	2402	2	23	9	Y	21	13	1			14
08	2821	N	2358	-0-	-463	-0-	2336	2	22	9	Y	20	25	1			9

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	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	36	1	1012	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	34	1	958	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	38	1	1050	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	55	1	1109	2	Y	74	74	1			2
							81	9									
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	56	1	1115	2	Y	33	33	1			2
							36	9									
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	53	1	1051	2	Y	29	29	1			2
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	283	1	1533	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	270	1	1499	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	255	1	1260	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1770	N	1442	-0-	-328	-0-	218	1	1189	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	256	1	1237	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	1860	X	1478	-0-	-382	-0-	254	1	1169	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3441	-0-	341	341	119	1	3285	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2897	N	2556	-0-	-341	-0-	88	1	2438	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	94	1	2619	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	112	1	2249	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	131	1	2629	2	Y	42	40	1			3
							46	9									
08	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	108	1	2164	2	Y	36	37	1			2
							40	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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	27	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	41	1	813	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	Y	35	34	1			2
							39	9									
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	876	2	Y	36	36	1			2
							40	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	555	1	924	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	653	1	637	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	663	1	1185	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	477	1	1300	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	515	1	1186	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	607	1	1173	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	34	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

03	496	N	442	-0-	-54	-0-	21	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	21	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	19	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	531	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-

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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	45	1	1246	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	73	-0-	-578	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	75	73	1			2
							83	9									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	3	1	73	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	210	N	52	-0-	-158	-0-	2	1	49	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	67	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	68	1	1901	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2130	N	1198	-0-	-932	-0-	41	1	1151	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2201	N	1118	-0-	-1083	-0-	39	1	1072	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1920	N	1158	-0-	-762	-0-	55	1	1100	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	54	1	1070	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1984	X	1560	-0-	-424	-0-	74	1	1482	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	480	2	Y	70	70	1			1
							77	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	40	40	1			2
							44	9									

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

03	341	N	294	-0-	-47	-0-	10	1	283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	17	1	345	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

03	3100	N	3786	-0-	686	686	126	1	3483	2	Y	161	160	1			3
							177	9									
04	3000	N	3430	-0-	430	1116	113	1	3146	2	Y	155	152	1			6
							171	9									
05	3100	N	3314	-0-	214	1330	109	1	3032	2	Y	157	158	1			5
							173	9									
06	4444	X	3114	-0-	-1330	-0-	141	1	2812	2	Y	146	147	1			4
							161	9									
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	148	1	2959	2	Y	18	21	1			1
							20	9									
08	3379	X	1691	-0-	-1688	-0-	80	1	1605	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	15	1 7 9	403	2	Y	6	6	1			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1 9 9	521	2	Y	8	8	1			-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	15	1 8 9	408	2	Y	7	7	1			-0-
06	420	N	253	-0-	-167	-0-	12	1 3 9	238	2	Y	3	3	1			-0-
07	558	N	398	-0-	-160	-0-	19	1 4 9	375	2	Y	4	4	1			-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1 7 9	439	2	Y	6	6	1			-0-

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	403	N	289	-0-	-114	-0-	10	1 6 9	273	2	Y	5	5	1			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1 7 9	433	2	Y	6	6	1			-0-
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	15	1 6 9	415	2	Y	5	5	1			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1 10 9	516	2	Y	9	9	1			-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	480	2	Y	7	7	1			-0-
08	465	X	453	-0-	-12	-0-	21	1 4 9	428	2	Y	4	4	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1 4 9	1637	2	Y	4	4	1			-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	69	1 6 9	1910	2	Y	5	5	1			-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	83	1 11 9	2294	2	Y	10	10	1			-0-
06	3000	N	3059	-0-	59	59	145	1 17 9	2897	2	Y	15	15	1			-0-
07	2219	N	2160	-0-	-59	-0-	102	1 14 9	2044	2	Y	13	12	1			1
08	2387	X	1237	-0-	-1150	-0-	59	1 8 9	1170	2	Y	7	8	1			-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	395	-0-	-1186	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	241	-0-	-1259	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	270	-0-	-1249	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	82	1	1640	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	460	1	789	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	399	1	644	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	432	1	945	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	479	1	984	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	610	1	1308	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	553	1	1221	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	791	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	25	1	702	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	36	1	724	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	33	1	670	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	53	1	1478	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	54	1	1504	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1376	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	69	1	1383	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1251	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	53	1	1481	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1890	N	501	-0-	-1389	-0-	17	1	482	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	28	1	772	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1500	N	518	-0-	-982	-0-	25	1	490	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	527	N	386	-0-	-141	-0-	18	1	367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	N	463	-0-	-188	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	36	1	990	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	34	1	951	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	34	1	955	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	1020	N	899	-0-	-121	-0-	41	1	824	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	1054	N	946	-0-	-108	-0-	43	1	869	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	35	35	1			2
							39	9									

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	46	1	1270	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	40	1	1105	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	42	1	1167	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
06	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	55	1	1092	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	52	1	1040	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	47	1	930	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	46	1	1273	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1425	2	Y	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	68	1	1370	2	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	83	1	2314	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	77	1	2129	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	41	1	1132	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	100	1	1990	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2170	N	1839	-0-	-331	-0-	87	1	1739	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
08	1178	N	362	-0-	-816	-0-	17	1	343	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	3	4	9	Y	4					6
06	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1839	3	7	9	Y	6	5	1			7
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1939	3	7	9	Y	6	9	1			4
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	3	8	9	Y	7					11

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2670	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2548	2	10	9	Y	9	6	1			4
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1925	2	6	9	Y	5	6	1			3
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1962	2	6	9	Y	5	3	1			5
08	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	2229	2	6	9	Y	5	6	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1242	-0-	-370	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	3	1	9	Y	1					1
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2289	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1971	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2153	3	1	9	Y	1					2
08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1963	3			Y	-0-	1	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2592	2	9	9	Y	8	1	1			7
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2536	2	9	9	Y	8	6	1			9
08	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2297	2	10	9	Y	9	14	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2951	3	24	9	Y	22	44	1			20
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2858	3	19	9	Y	17					37
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2920	3	30	9	Y	27	23	1			41
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2858	3	31	9	Y	28					69
07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2940	3	28	9	Y	25	37	1			57
*08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2866	3	32	9	Y	29	38	1			48

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	705	-0-	-435	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	3	13	9	Y	12	9	1			10
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1261	3	10	9	Y	9	9	1			10
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	3	10	9	Y	9	9	1			10
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1381	3	9	9	Y	8	9	1			9
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1286	3	7	9	Y	6					15
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1411	3	7	9	Y	6	10	1			11

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1440	3	9	9	Y	8	4	1			4
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1494	3	9	9	Y	8	7	1			5
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1441	3	9	9	Y	8	8	1			5

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3829	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3704	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	3749	3	15	9	Y	14	16	1			2
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3714	3	17	9	Y	15	12	1			5
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3874	3	13	9	Y	12	15	1			2
08	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	3774	3	9	9	Y	8	10	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2279	-0-	-1038	-0-	2239	2	40	9	Y	36	33	1			8
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2146	2	37	9	Y	34	32	1			10
05	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	2043	2	44	9	Y	40	46	1			4
06	2220	X	1881	-0-	-339	-0-	1870	2	11	9	Y	10	11	1			3
07	2294	X	1954	-0-	-340	-0-	1945	2	9	9	Y	8	8	1			3
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13	9	Y	12	12	1			3

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	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1095	-0-	-548	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	845	-0-	-364	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2267	2	54	9	Y	49	49	1			13
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2330	2	47	9	Y	43	32	1			24
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2415	2	61	9	Y	55	53	1			26
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2386	2	43	9	Y	39	43	1			22
07	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	2292	2	36	9	Y	33	23	1			32
08	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2249	2	39	9	Y	35	43	1			24

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	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	394	-0-	-443	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2140	2	9	9	Y	8	9	1			4
04	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1823	2	6	9	Y	5	4	1			5
05	3100	N	3110	-0-	10	10	3099	2	11	9	Y	10	4	1			11
06	2707	N	2697	-0-	-10	-0-	2688	2	9	9	Y	8	15	1			4
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2787	2	9	9	Y	8	7	1			5
08	3100	X	2417	-0-	-683	-0-	2407	2	10	9	Y	9	7	1			7

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	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2163	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2561	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2427	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2618	2	6	9	Y	5	3	1			6
*08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2430	2	3	9	Y	3	5	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2115	-0-	-210	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1940	-0-	-160	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	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	2821	N	1802	-0-	-1019	-0-	1783	3	19	9	Y	17	16	1			6
04	2310	N	2135	-0-	-175	-0-	2120	3	15	9	Y	14	10	1			10
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2898	3	29	9	Y	26	21	1			15
06	1740	N	892	-0-	-848	-0-	873	3	19	9	Y	17	24	1			8
07	2201	N	1387	-0-	-814	-0-	1365	3	22	9	Y	20	21	1			7
08	2542	N	1451	-0-	-1091	-0-	1431	3	20	9	Y	18	21	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2297	2	30	9	Y	27	24	1			9
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2150	2	32	9	Y	29	30	1			8
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2233	2	31	9	Y	28	29	1			7
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2089	2	36	9	Y	33	30	1			10
07	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2018	2	30	9	Y	27	27	1			10
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2077	2	44	9	Y	40	42	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	908	-0-	-642	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	923	-0-	-397	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	851	-0-	-358	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	1981	2	39	9	Y	35	31	1			11
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1912	2	35	9	Y	32	32	1			11
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1867	2	14	9	Y	13	20	1			4
06	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1897	2	10	9	Y	9	11	1			2
07	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1854	2	9	9	Y	8	5	1			5
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1992	2	9	9	Y	8	10	1			3

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2325	2	11	9	Y	10	6	1			11
04	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	2172	2	10	9	Y	9	8	1			12
05	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	1937	2	8	9	Y	7	8	1			11
06	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	1973	2	10	9	Y	9	9	1			11
07	2263	N	2011	-0-	-252	-0-	2004	2	7	9	Y	6	9	1			8
*08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2039	2	6	9	Y	5	9	1			4

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	2	9	9	Y	8	5	1			3
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1040	2	19	9	Y	17	16	1			4
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	646	2	19	9	Y	17	10	1			11
08	1426	X	1017	-0-	-409	-0-	991	2	26	9	Y	24	24	1			11

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	794	2	25	9	Y	23	21	1			5
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	738	2	24	9	Y	22	20	1			7
05	868	N	731	-0-	-137	-0-	712	2	19	9	Y	17	22	1			2
06	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	5673	X	4593	-0-	-1080	-0-	4486	2	107	9	Y	97	95	1			26
04	5490	X	3006	-0-	-2484	-0-	2937	2	69	9	Y	63	53	1			36
05	5332	X	3925	-0-	-1407	-0-	3913	2	12	9	Y	11	42	1			5
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5474	2	4	9	Y	4	7	1			2
07	5208	X	5065	-0-	-143	-0-	5062	2	3	9	Y	3	2	1			3
*08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5070	2	3	9	Y	3	4	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

03	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	2538	2	26	9	Y	24	15	1			27
04	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	2465	2	23	9	Y	21	19	1			29
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2868	2	21	9	Y	19	20	1			28
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2741	2	15	9	Y	14	20	1			22
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2731	2	14	9	Y	13	19	1			16
08	2728	N	2501	-0-	-227	-0-	2490	2	11	9	Y	10	18	1			8

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2774	2	17	9	Y	15	16	1			8
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2680	2	13	9	Y	12	8	1			12
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2591	2	19	9	Y	17	19	1			10
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2378	2	17	9	Y	15	10	1			15
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2163	2	22	9	Y	20	11	1			24
08	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2162	2	13	9	Y	12	21	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	40	1	1098	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	42	1	1153	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	1106	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	54	1	1083	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	52	1	1034	2	Y	16	16	1			1
							18	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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	Y	21	23	1			10
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	Y	14	11	1			13
05	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1320	2	9	9	Y	8	10	1			11
06	1620	N	1069	-0-	-551	-0-	1059	2	10	9	Y	9	15	1			5
07	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1075	2	10	9	Y	9	8	1			6
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1035	2	12	9	Y	11	8	1			9

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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2522	2	57	9	Y	52	47	1			12
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2450	2	52	9	Y	47	45	1			14
05	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	2222	2	67	9	Y	61	68	1			7
06	2430	N	1775	-0-	-655	-0-	1743	2	32	9	Y	29	27	1			9
07	2511	N	1444	-0-	-1067	-0-	1423	2	21	9	Y	19	21	1			7
08	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	1486	2	32	9	Y	29	30	1			6

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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2110	2	24	9	Y	22	21	1			6
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	2	25	9	Y	23	16	1			13
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1933	2	44	9	Y	40	34	1			19
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1573	2	32	9	Y	29	32	1			16
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	2	28	9	Y	25	17	1			24
08	1922	N	1156	-0-	-766	-0-	1128	2	28	9	Y	25	32	1			17

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	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3624	2	39	9	Y	35	32	1			8
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3542	2	36	9	Y	33	31	1			10
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3616	2	44	9	Y	40	46	1			4
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3373	2	33	9	Y	30	25	1			9
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3472	2	26	9	Y	24	24	1			9
08	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3543	2	40	9	Y	36	37	1			8

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	620	N	501	-0-	-119	-0-	497	2	4	9	Y	4					10
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	526	2	3	9	Y	3					13
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3	11	1			5
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	Y	2					6
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	Y	3	4	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	806	N	675	-0-	-131	-0-	32	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	33	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	29	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	34	1	620	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					49
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					49
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					49
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1283	3	55	9	N	50					99
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					99
08	1085	N	982	-0-	-103	-0-	976	3	6	9	N	5					104

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	69	1	1560	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	2040	N	1699	-0-	-341	-0-	72	1	1623	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	69	1	1506	3	Y	3					5
							3	9									
06	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	65	1	1404	3	Y	-0-	4	1			1
07	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	66	1	1391	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	68	1	1411	3	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

03	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	2309	2	7	9	Y	6	7	1			3
04	2520	X	2024	-0-	-496	-0-	2018	2	6	9	Y	5	3	1			5
05	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	1972	2	19	9	Y	17	12	1			10
06	2580	X	1779	-0-	-801	-0-	1743	2	36	9	Y	33	11	1			32
07	2666	X	882	-0-	-1784	-0-	845	2	37	9	Y	34	23	1			43
*08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2759	2	32	9	Y	29	38	1			34

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3666	2	15	9	Y	14	13	1			4
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3154	2	13	9	Y	12	9	1			7
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3187	2	44	9	Y	40	28	1			19
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2564	2	31	9	Y	28	31	1			16
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3276	2	26	9	Y	24	17	1			23
08	3689	X	3120	-0-	-569	-0-	3091	2	29	9	Y	26	31	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	2484	3	10	9	Y	9	18	1			8
04	2430	N	2347	-0-	-83	-0-	2338	3	9	9	Y	8					16
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2344	3	15	9	Y	14	10	1			20
06	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	2247	3	15	9	Y	14					34
07	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2223	3	13	9	Y	12	18	1			28
08	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2193	3	17	9	Y	15	19	1			24

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2381	3	14	9	Y	13	14	1			5
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2259	3	13	9	Y	12	14	1			3
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2323	3	13	9	Y	12	10	1			5
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2116	3	12	9	Y	11	10	1			6
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2082	3	13	9	Y	12	10	1			8
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2048	3	12	9	Y	11	11	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1977	3	18	9	Y	16	18	1			6
04	2040	N	1613	-0-	-427	-0-	1598	3	15	9	Y	14	17	1			3
05	1922	N	1481	-0-	-441	-0-	1467	3	14	9	Y	13	11	1			5
06	1920	N	1529	-0-	-391	-0-	1529	3			Y	-0-	5	1			-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
*08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-

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	620	N	453	-0-	-167	-0-	16	1	436	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	37	1	1031	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	28	1	790	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1116	N	351	-0-	-765	-0-	17	1	332	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	38	1	762	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	1962	2	23	9	Y	21	19	1			5
04	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	1760	2	21	9	Y	19	18	1			6
05	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1830	2	23	9	Y	21	25	1			2
06	1920	N	1738	-0-	-182	-0-	1719	2	19	9	Y	17	14	1			5
07	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1794	2	14	9	Y	13	13	1			5
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2007	2	21	9	Y	19	20	1			4

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	1940	3	30	9	Y	27	20	1			22
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2389	3	18	9	Y	16	19	1			19
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2309	3	15	9	Y	14	17	1			16
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13	9	Y	12	14	1			14
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2478	3	9	9	Y	8					22
*08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2408	3	9	9	Y	8	14	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1858	2	43	9	Y	39	35	1			9
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	40	9	Y	36	34	1			11
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1735	2	37	9	Y	34	41	1			4
06	1830	N	1624	-0-	-206	-0-	1610	2	14	9	Y	13	13	1			4
07	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1629	2	12	9	Y	11	11	1			4
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1798	2	17	9	Y	15	16	1			3

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1816	2	11	9	Y	10	9	1			3
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1780	2	12	9	Y	11	13	1			1
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1674	2	15	9	Y	14	11	1			4
07	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1621	2	12	9	Y	11	11	1			4
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	2	19	9	Y	17	17	1			4

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	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	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	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	145	1	3274	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	140	1	3158	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	147	1	3199	3	Y	3					4
							3	9									
06	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	146	1	3130	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
07	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	149	1	3186	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
*08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	153	1	3167	3	Y	7					11
							8	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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2628	2	3	9	Y	3	1	1			3
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2876	2	3	9	Y	3	3	1			3
08	2635	X	2261	-0-	-374	-0-	2259	2	2	9	Y	2	3	1			2

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	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	2985	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	2845	2	12	9	Y	11	8	1			6
05	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	2970	2	3	9	Y	3	8	1			1
06	2910	X	2869	-0-	-41	-0-	2867	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2948	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2976	N	2698	-0-	-278	-0-	2696	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1658	2	17	9	Y	15	16	1			8
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1660	2	13	9	Y	12	8	1			12
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	Y	16	19	1			9
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1527	2	18	9	Y	16	10	1			15
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1420	2	22	9	Y	20	11	1			24
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	Y	12	21	1			15

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	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3360	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	3150	X	3029	-0-	-121	-0-	3019	2	10	9	Y	9	7	1			5
05	3348	X	2534	-0-	-814	-0-	2516	2	18	9	Y	16	14	1			7
06	3270	X	2452	-0-	-818	-0-	2440	2	12	9	Y	11	12	1			6
07	3379	X	2829	-0-	-550	-0-	2819	2	10	9	Y	9	6	1			9
08	3162	X	2664	-0-	-498	-0-	2653	2	11	9	Y	10	12	1			7

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	134	1	3690	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	142	1	3937	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	156	1	4326	2	Y	57	57	1			2
							63	9									
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	206	1	4120	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	212	1	4249	2	Y	60	57	1			4
							66	9									
08	4123	X	3191	-0-	-932	-0-	150	1	2999	2	Y	38	40	1			2
							42	9									

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	291	1	573	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	412	1	1146	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	372	1	870	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	388	1	1043	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	455	1	1087	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	441	1	927	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1316	2	9	9	Y	8	9	1			4
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1287	2	7	9	Y	6	5	1			5
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1338	2	4	9	Y	4	4	1			5
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	284	1	7868	2	Y	44	43	1			1
							48	9									
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	169	1	4694	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	159	1	4407	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	271	1	5420	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	238	1	4755	2	Y	52	50	1			3
							57	9									
08	7688	X	4287	-0-	-3401	-0-	202	1	4033	2	Y	47	47	1			3
							52	9									

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	71	1	1975	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	64	1	1765	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	1829	N	1184	-0-	-645	-0-	56	1	1118	2	Y	9	9	1			1
							10	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	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-

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	3162	X	2467	-0-	-695	-0-	2455	2	12	9	Y	11	12	1			3
04	3060	X	2297	-0-	-763	-0-	2282	2	15	9	Y	14	12	1			5
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3183	2	13	9	Y	12	12	1			5
06	2580	X	2408	-0-	-172	-0-	2400	2	8	9	Y	7	9	1			3
07	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2273	2	7	9	Y	6	7	1			2
08	3193	X	1499	-0-	-1694	-0-	1493	2	6	9	Y	5	6	1			1

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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	45	1	2043	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1920	N	871	-0-	-1049	-0-	18	1	846	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	2015	N	132	-0-	-1883	-0-	3	1	127	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	1980	N	200	-0-	-1780	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	95	-0-	-804	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	29	1	1335	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1377	3	Y	18	23	1			2
							20	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1457	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	38	1	1650	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	38	1	1648	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1948	2	88	9	Y	80	86	1			36
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1045	2	73	9	Y	66	69	1			33
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	893	2	73	9	Y	66	67	1			32
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	922	2	65	9	Y	59	68	1			23
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	715	2	48	9	Y	44	32	1			35
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	879	2	4	9	Y	4	36	1			3

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1863	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	2139	N	802	-0-	-1337	-0-	799	2	3	9	Y	3	3	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	668	1	2609	3	N	-0-					-0-
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	736	1	3053	3	N	-0-					-0-
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	516	1	2058	3	N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	700	1	2891	3	N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	912	1	3863	3	N	-0-					-0-
*08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	734	1	3115	3	N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1047	2	28	9	Y	25	26	1			11
04	960	N	718	-0-	-242	-0-	694	2	24	9	Y	22	22	1			11
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1063	2	50	9	Y	45	34	1			22
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	922	2	36	9	Y	33	42	1			13
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	864	2	34	9	Y	31	20	1			24
08	1116	N	832	-0-	-284	-0-	799	2	33	9	Y	30	29	1			25

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1986	2	141	3	Y	22	24	1			13
							24	9									
04	1470	X	1339	-0-	-131	-0-	1109	2	152	3	Y	71	66	1			18
							78	9									
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1657	2	107	3	Y	68	64	1			22
							75	9									
06	2070	X	1528	-0-	-542	-0-	1167	2	255	3	Y	96	102	1			16
							106	9									
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	1877	2	349	3	Y	87	83	1			20
							96	9									
*08	3100	N	4386	-0-	1286	1286	3698	2	591	3	Y	88	87	1			21
							97	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1394	2	21	9	Y	19	10	1			14
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	836	2	9	9	Y	8	17	1			5
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1096	2	14	9	Y	13	13	1			5
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1096	2	14	9	Y	13	8	1			10
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	851	2	9	9	Y	8	15	1			3
08	868	N	476	-0-	-392	-0-	470	2	6	9	Y	5	5	1			3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	681	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	602	3	22	9	Y	20	20	1			6
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	475	3	19	9	Y	17	21	1			2
06	690	N	498	-0-	-192	-0-	485	3	13	9	Y	12	10	1			4
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	573	3	7	9	Y	6	9	1			1
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	2	4	9	Y	4	1	1			3
*08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2500	2	15	9	Y	14	5	1			12

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	2263	N	1546	-0-	-717	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2068	2	10	9	Y	9	6	1			3
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2108	2	19	9	Y	17	13	1			7
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	15	1			6
07	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2034	2	15	9	Y	14	15	1			5
08	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	1607	2	14	9	Y	13	15	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2117	-0-	-735	-0-	2113	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	2207	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	2852	X	1885	-0-	-967	-0-	1882	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2760	X	2223	-0-	-537	-0-	2220	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2294	X	2255	-0-	-39	-0-	2245	2	10	9	Y	9	3	1			7
08	2294	X	1590	-0-	-704	-0-	1559	2	31	9	Y	28	11	1			24

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	53	1	1473	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	50	1	1402	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	50	1	1397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	69	1	1383	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	71	1	1418	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	64	1	1272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	71	1	1961	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2232	N	1740	-0-	-492	-0-	60	1	1671	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	93	1	1851	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	99	1	1985	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	96	1	1930	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

03	1891	X	1701	-0-	-190	-0-	1690	2	11	9	Y	10	6	1			7
04	1830	X	1299	-0-	-531	-0-	1282	2	17	9	Y	15	13	1			9
05	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	1171	2	17	9	Y	15	18	1			6
06	1650	X	894	-0-	-756	-0-	879	2	15	9	Y	14	9	1			11
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2035	2	15	9	Y	14	20	1			5
08	1705	X	969	-0-	-736	-0-	955	2	14	9	Y	13	11	1			7

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

03	1488	X	448	-0-	-1040	-0-	15	1	424	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1440	X	379	-0-	-1061	-0-	13	1	363	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	682	X	672	-0-	-10	-0-	23	1	645	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	660	X	555	-0-	-105	-0-	26	1	527	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	682	X	398	-0-	-284	-0-	19	1	376	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	682	N	415	-0-	-267	-0-	20	1	392	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	44	1	1213	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	52	1	1435	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	49	1	1370	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1550	N	1	-0-	-1549	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	90	1	1800	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	44	1	1208	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1288	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1237	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1921	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2614	3	10	9	Y	9	10	1			1
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	3	12	9	Y	11	9	1			3
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2219	3	11	9	Y	10	11	1			2
*08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2320	3	6	9	Y	5	7	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

03	3069	X	1028	-0-	-2041	-0-	36	1	991	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	X	669	-0-	-106	-0-	23	1	645	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	54	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	69	1	1385	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1902	3	44	9	Y	40	42	1			11
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1616	3	35	9	Y	32	33	1			10
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1776	3	39	9	Y	35	41	1			4
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1754	3	36	9	Y	33	27	1			10
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1688	3	31	9	Y	28	33	1			5
08	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1727	3	18	9	Y	16	21	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

03	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	1927	2	76	9	Y	69	76	1			31
04	2490	X	1841	-0-	-649	-0-	1775	2	66	9	Y	60	61	1			30
05	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	2118	2	68	9	Y	62	62	1			30
06	2340	X	1909	-0-	-431	-0-	1847	2	62	9	Y	56	64	1			22
07	2356	X	2116	-0-	-240	-0-	2054	2	62	9	Y	56	34	1			44
*08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2049	2	64	9	Y	58	52	1			50

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 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	EOM BALANCE
03	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	3510	2	31	9	Y	28	26	1	6
04	3630	X	3391	-0-	-239	-0-	3362	2	29	9	Y	26	24	1	8
05	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	3451	2	32	9	Y	29	34	1	3
06	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	3220	2	20	9	Y	18	16	1	5
07	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	3280	2	17	9	Y	15	15	1	5
08	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	3252	2	24	9	Y	22	22	1	5

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2611	2	186	3	Y	86	80	1	51
							95	9							
04	2850	X	2849	-0-	-1	-0-	2225	2	305	3	Y	290	268	1	73
							319	9							
05	5363	X	2721	-0-	-2642	-0-	2271	2	147	3	Y	275	259	1	89
							303	9							
06	5190	X	2753	-0-	-2437	-0-	1908	2	417	3	Y	389	412	1	66
							428	9							
07	5363	X	2789	-0-	-2574	-0-	2071	2	385	3	Y	303	300	1	69
							333	9							
08	2387	X	2368	-0-	-19	-0-	1877	2	300	3	Y	174	201	1	42
							191	9							

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	Y	7	7	1	2
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	Y	7	7	1	2
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	3	6	9	Y	5	6	1	1
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-	1	1	-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	72	1	2010	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
04	2250	N	1994	-0-	-256	-0-	69	1	1913	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
05	2201	N	1855	-0-	-346	-0-	64	1	1779	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
06	2040	N	1754	-0-	-286	-0-	83	1	1659	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	2	Y	12	11	1	1
							13	9							
08	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	88	1	1761	2	Y	3	4	1	-0-
							3	9							

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	2	Y	-0-			-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	2	Y	-0-			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	34	1	931	2	Y	-0-			-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	69	1	1390	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	63	1	1270	2	Y	-0-			-0-
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	113	1	3123	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	106	1	2954	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
05	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	111	1	3081	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	3210	X	3101	-0-	-109	-0-	146	1	2918	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	149	1	2989	2	Y	35	34	1			2
							39	9									
*08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	143	1	2862	2	Y	35	35	1			2
							39	9									

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

03	3100	N	3338	-0-	238	761	116	1	3191	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	3852	X	3091	-0-	-761	-0-	107	1	2959	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	94	1	2606	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	124	1	2486	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	137	1	2729	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
08	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	126	1	2518	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

03	527	N	-0-	-0-	-527	-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-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

03	589	N	530	-0-	-59	-0-	18	1	501	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	17	1	473	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	16	1	455	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	22	1	439	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	71	1	1986	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	70	1	1932	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	70	1	1958	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	90	1	1791	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	96	1	1912	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	95	1	1900	2	Y	9	8	1			1
							10	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	2883	X	2803	-0-	-80	-0-	98	1	2705	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	93	1	2585	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2197	-0-	-438	-0-	76	1	2118	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	117	1	2348	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	119	1	2384	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	117	1	2339	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	20	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-

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	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2660	2	189	3	Y	35	38	1			21
							39	9									
04	2250	X	1437	-0-	-813	-0-	1177	2	161	3	Y	90	88	1			23
							99	9									
05	2325	X	1729	-0-	-596	-0-	1534	2	99	3	Y	87	82	1			28
							96	9									
06	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	1509	2	330	3	Y	157	158	1			27
							173	9									
07	2883	X	2156	-0-	-727	-0-	1720	2	320	3	Y	105	108	1			24
							116	9									
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1869	2	299	3	Y	10	32	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	78	1	2148	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1980	N	1082	-0-	-898	-0-	38	1	1043	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2046	N	1408	-0-	-638	-0-	49	1	1352	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1980	N	1248	-0-	-732	-0-	59	1	1182	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	64	1	1276	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	651	N	427	-0-	-224	-0-	399	2	28	3	Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1038	2	142	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	638	2	41	3	Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	865	2	189	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	439	-0-	-274	-0-	370	2	69	3	Y	-0-					-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	977	2	156	3	Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	34	1	949	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	979	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	856	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1023	N	961	-0-	-62	-0-	45	1	904	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
08	1023	N	834	-0-	-189	-0-	39	1	785	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	968	3	37	9	Y	34	36	1			10
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1004	3	31	9	Y	28	29	1			9
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1115	3	24	9	Y	22	28	1			3
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	3	21	9	Y	19	16	1			6
07	1085	N	976	-0-	-109	-0-	957	3	19	9	Y	17	20	1			3
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	3	11	9	Y	10	13	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 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	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	94	1	2579	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
05	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	92	1	2567	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	2610	N	2467	-0-	-143	-0-	116	1	2326	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	2697	N	2242	-0-	-455	-0-	106	1	2113	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	123	1	2454	2	Y	26	25	1			2
							29	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	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2955	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2777	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	2386	3	30	9	Y	27	26	1			3
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2373	3	54	9	Y	49	37	1			15
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2504	3	45	9	Y	41	49	1			7
*08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2479	3	26	9	Y	24	31	1			-0-

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

03	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	2377	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	2337	3	13	9	Y	12	9	1			4
07	2666	N	2443	-0-	-223	-0-	2432	3	11	9	Y	10	12	1			2
08	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2356	3	7	9	Y	6	8	1			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	93	1	2947	3	N	-0-					-0-
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	90	1	2279	3	N	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	93	1	3008	3	N	-0-					-0-
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	90	1	2469	3	N	-0-					-0-
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	93	1	2302	3	N	-0-					-0-
*08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	90	1	2102	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2505	2	42	9	Y	38	34	1			9
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2468	2	39	9	Y	35	33	1			11
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2454	2	48	9	Y	44	50	1			5
06	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	2330	2	56	9	Y	51	40	1			16
07	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	2495	2	45	9	Y	41	42	1			15
*08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2623	2	67	9	Y	61	63	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	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	2	Y	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2282	2	Y	-0-					-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	85	1	2367	2	Y	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	108	1	2154	2	Y	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	108	1	2152	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	105	1	2101	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	1829	N	1216	-0-	-613	-0-	1204	2	12	9	Y	11	12	1			3
04	1770	N	1468	-0-	-302	-0-	1428	2	40	9	Y	36	27	1			12
05	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1477	2	61	9	Y	55	45	1			22
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1480	2	54	9	Y	49	51	1			20
07	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	1094	2	46	9	Y	42	48	1			14
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	771	2	42	9	Y	38	43	1			9

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	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	112 13	1 9	3082	2	Y	12	12	1			-0-
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	115 14	1 9	3193	2	Y	13	13	1			-0-
05	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	119 17	1 9	3307	2	Y	15	15	1			-0-
06	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	158 4	1 9	3150	2	Y	4	4	1			-0-
07	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	161 4	1 9	3226	2	Y	4	4	1			-0-
*08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	159 4	1 9	3188	2	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	72	1	1615	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	74	1	1687	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	80	1	1737	3	Y	2					4
							2	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	80	1	1725	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1766	3	Y	3					5
							3	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2307	2	19	9	Y	17	12	1			14
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2055	2	15	9	Y	14	23	1			5
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2184	2	17	9	Y	15	11	1			9
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2071	2	10	9	Y	9	10	1			8
07	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2025	2	8	9	Y	7	7	1			8
*08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2444	2	11	9	Y	10	14	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	3	18	9	Y	16	34	1			15
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2081	3	13	9	Y	12					27
05	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2209	3	13	9	Y	12	17	1			22
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	3	14	9	Y	13					35
07	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	1859	3	12	9	Y	11	19	1			27
08	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1954	3	15	9	Y	14	19	1			22

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

03	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3301	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	3167	3	6	9	Y	5	7	1			1
05	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	3202	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3226	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	3308	3	4	9	Y	4	3	1			3
08	3162	X	2576	-0-	-586	-0-	2573	3	3	9	Y	3	4	1			2

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	103	1	2835	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	95	1	2648	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	96	1	2680	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	128	1	2551	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	125	1	2490	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	121	1	2430	2	Y	31	31	1			2
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	144	1	3970	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	136	1	3778	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	139	1	3851	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	177	1	3545	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	185	1	3698	2	Y	27	26	1			2
							30	9									
*08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	182	1	3635	2	Y	26	26	1			2
							29	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

03	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	2799	2	84	9	Y	76	75	1			20
04	3030	X	2748	-0-	-282	-0-	2678	2	70	9	Y	64	48	1			36
05	2852	X	2806	-0-	-46	-0-	2737	2	69	9	Y	63	69	1			30
06	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2570	2	48	9	Y	44	49	1			25
07	2883	X	2522	-0-	-361	-0-	2480	2	42	9	Y	38	26	1			37
08	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2514	2	43	9	Y	39	49	1			27

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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 #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
*08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1426	2	17	9	Y	15	14	1			5
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1793	2	20	9	Y	18	18	1			5
05	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	1609	2	18	9	Y	16	17	1			4
06	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	1264	2	23	9	Y	21	19	1			6
07	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1734	2	24	9	Y	22	20	1			8
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1622	2	32	9	Y	29	31	1			6

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3116	2	14	9	Y	13	13	1			3
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3197	2	12	9	Y	11	8	1			6
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3352	2	11	9	Y	10	11	1			5
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3238	2	8	9	Y	7	8	1			4
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3133	2	7	9	Y	6	4	1			6
*08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3203	2	7	9	Y	6	8	1			4

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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	1063	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	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	58	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	80	1	1662	3	Y	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	3	Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1521	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	75	1	1377	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	57	1	1047	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	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2355	2	8	9	Y	7	8	1			4
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	Y	6	4	1			6
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2562	2	9	9	Y	8	9	1			5
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	2	7	9	Y	6	5	1			6
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2770	2	10	9	Y	9	4	1			11
*08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2382	2	7	9	Y	6	10	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3330	-0-	-240	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	3132	3	7	9	Y	6	3	1			3
07	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	3226	3	7	9	Y	6	5	1			4
08	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	3078	3	6	9	Y	5	5	1			4

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	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	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2448	2	7	9	Y	6	4	1			7
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	2	6	9	Y	5	5	1			7
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	2	6	9	Y	5	5	1			7
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2182	2	4	9	Y	4	5	1			6
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2283	2	3	9	Y	3	5	1			4
*08	3100	N	3344	-0-	244	244	3342	2	2	9	Y	2	4	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2746	2	75	9	Y	68	74	1			34
04	3060	X	2669	-0-	-391	-0-	2617	2	52	9	Y	47	37	1			44
05	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	2568	2	31	9	Y	28	33	1			39
06	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	2647	2	37	9	Y	34	56	1			17
07	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2410	2	41	9	Y	37	30	1			24
*08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2723	2	42	9	Y	38	30	1			32

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	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3746	2	6	9	Y	5					13
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3641	2	4	9	Y	4					17
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3804	2	9	9	Y	8	15	1			10
06	3510	X	3401	-0-	-109	-0-	3384	2	17	9	Y	15	9	1			16
07	3627	X	2796	-0-	-831	-0-	2787	2	9	9	Y	8					24
08	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	3012	2	11	9	Y	10	15	1			19

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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2046	2	11	9	Y	10	10	1			5
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	Y	6	5	1			6
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	Y	9	5	1			10
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1686	2	7	9	Y	6	13	1			3
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1557	2	7	9	Y	6	5	1			4
08	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1647	2	7	9	Y	6	5	1			5

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

03	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	2205	2	73	9	Y	66	59	1			15
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2255	2	65	9	Y	59	56	1			18
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2348	2	83	9	Y	75	85	1			8
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2120	2	97	9	Y	88	69	1			27
07	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2159	2	76	9	Y	69	71	1			25
*08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2284	2	116	9	Y	105	107	1			23

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

03	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2442	2	10	9	Y	9	6	1			7
04	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	2366	2	9	9	Y	8	12	1			3
05	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2471	2	9	9	Y	8	6	1			5
06	2370	N	2326	-0-	-44	-0-	2318	2	8	9	Y	7	5	1			7
07	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	2270	2	8	9	Y	7	6	1			8
*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2489	2	9	9	Y	8	13	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

03	4464	X	4354	-0-	-110	-0-	4346	3	8	9	N	7	8	1			3
04	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	4123	3	8	9	N	7	8	1			2
05	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4133	3	6	9	N	5	5	1			2
06	4320	X	3983	-0-	-337	-0-	3980	3	3	9	N	3	4	1			1
07	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	4085	3	4	9	N	4	3	1			2
*08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3961	3	3	9	N	3	3	1			2

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

03	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1529	2	14	9	Y	13	9	1			4
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1573	2	11	9	Y	10	12	1			2
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1619	2	10	9	Y	9	5	1			6
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1589	2	10	9	Y	9	11	1			4

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	38	1	1061	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	32	1	888	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	36	1	1000	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	47	1	944	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	992	N	855	-0-	-137	-0-	39	1	781	2	Y	32	31	1			2
							35	9									
08	1085	N	692	-0-	-393	-0-	32	1	631	2	Y	26	26	1			2
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	86	1	2396	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	86	1	2402	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	83	1	2314	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	107	1	2132	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	108	1	2157	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	105	1	2110	2	Y	7	8	1			-0-
							8	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-

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	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	157	1	4334	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	137	1	3817	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	144	1	4001	2	Y	33	34	1			1
							36	9									
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	214	1	4275	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	196	1	3924	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
08	4557	X	3565	-0-	-992	-0-	169	1	3372	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	88	1	2420	2	Y	334	335	1			5
							367	9									
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	84	1	2326	2	Y	330	323	1			12
							363	9									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2316	2	Y	54	64	1			2
							59	9									
06	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	92	1	1838	2	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
07	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	93	1	1859	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
08	2325	N	1747	-0-	-578	-0-	82	1	1644	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	80	1	2203	2	Y	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	70	1	1930	2	Y	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	79	1	2181	2	Y	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	95	1	1893	2	Y	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	87	1	1738	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1471	-0-	-544	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2010	-0-	-532	-0-	69	1	1921	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2340	N	2135	-0-	-205	-0-	73	1	2040	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	2480	N	2170	-0-	-310	-0-	75	1	2072	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	105	1	2097	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	109	1	2186	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
*08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	109	1	2175	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	647	3	503	9	Y	457	540	1			144
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	613	3	238	9	Y	216	280	1			80
05	930	N	696	-0-	-234	-0-	598	3	98	9	Y	89	93	1			76
06	900	N	617	-0-	-283	-0-	537	3	80	9	Y	73	85	1			64
07	868	N	523	-0-	-345	-0-	471	3	52	9	Y	47	84	1			27
08	558	N	452	-0-	-106	-0-	402	3	50	9	Y	45	42	1			30

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	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2011	3	12	9	Y	11	12	1			5
04	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1890	3	10	9	Y	9	12	1			2
05	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	1496	3	11	9	Y	10	8	1			4
06	1950	N	1524	-0-	-426	-0-	1520	3	4	9	Y	4	6	1			2
07	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1655	3	6	9	Y	5	4	1			3
*08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2146	3	6	9	Y	5	5	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3038	N	2951	-0-	-87	-0-	102	1	2813	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	101	1	2820	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	3100	N	3261	-0-	161	161	112	1	3117	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
06	3000	N	3164	-0-	164	325	149	1	2983	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	3100	N	3241	-0-	141	466	153	1	3055	2	Y	30	29	1			2
							33	9									
*08	3563	X	3097	-0-	-466	-0-	146	1	2919	2	Y	29	29	1			2
							32	9									

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

03	1364	N	959	-0-	-405	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

03	775	N	707	-0-	-68	-0-	670	2	37	9	Y	34	30	1			8
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	701	2	32	9	Y	29	28	1			9
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	674	2	28	9	Y	25	31	1			3
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

03	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	106	1	2905	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	3240	X	3223	-0-	-17	-0-	111	1	3079	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	120	1	3341	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	158	1	3166	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	159	1	3190	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
08	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	147	1	2939	2	Y	37	37	1			2
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1427	3	10	9	Y	9	7	1			8
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1453	3	7	9	Y	6	7	1			7
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	3	8	9	Y	7	7	1			7
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	Y	6	6	1			7
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	3	3	9	Y	3					10
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1465	3	4	9	Y	4	7	1			7

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	813	-0-	-210	-0-	810	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	870	N	658	-0-	-212	-0-	655	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	Y	7	3	1			7
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1025	2	13	9	Y	12	5	1			14
*08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7	9	Y	6	12	1			8

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

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

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	3114	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3585	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3475	3	2	9	Y	2					3
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3403	3	2	9	Y	2	2	1			3
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3396	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	3689	X	3443	-0-	-246	-0-	3441	3	2	9	Y	2					4

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	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	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	35	1	965	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1350	N	708	-0-	-642	-0-	24	1	670	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1178	N	982	-0-	-196	-0-	33	1	926	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	44	1	873	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	1063	2	Y	25	24	1			2
							28	9									

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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	2	Y	59	59	1			1
							65	9									
04	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	70	1	1945	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
05	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	70	1	1953	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	1972	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	95	1	1899	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
08	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	93	1	1856	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 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	1209	N	811	-0-	-398	-0-	782	3	29	9	Y	26	16	1			20
04	1350	N	925	-0-	-425	-0-	900	3	25	9	Y	23	33	1			10
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1668	3	42	9	Y	38	20	1			28
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1868	3	48	9	Y	44	56	1			16
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2023	3	46	9	Y	42	33	1			25
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1893	3	8	9	Y	7	32	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 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	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6335	2	451	3	Y	80	89	1			48
							88	9									
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5053	2	693	3	Y	262	244	1			66
							288	9									
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	5839	2	377	3	Y	257	240	1			83
							283	9									
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	3764	2	822	3	Y	364	385	1			62
							400	9									
07	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	3282	2	609	3	Y	327	314	1			75
							360	9									
08	6882	X	2929	-0-	-3953	-0-	2215	2	354	3	Y	327	323	1			79
							360	9									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

03	2015	N	1076	-0-	-939	-0-	51	1	1025	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	709	-0-	-581	-0-	32	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	421	-0-	-943	-0-	20	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	774	-0-	-276	-0-	36	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	588	-0-	-156	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

03	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			Y	-0-					-0-
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1581	-0-	-489	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1402	-0-	-737	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2207	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	3441	X	2491	-0-	-950	-0-	2278	2	162	3	Y	46	51	1			27
							51	9									
04	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	2274	2	312	3	Y	155	143	1			39
							171	9									
05	3441	X	2559	-0-	-882	-0-	2253	2	145	3	Y	146	138	1			47
							161	9									
06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2232	2	487	3	Y	208	220	1			35
							229	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2283	2	424	3	Y	171	167	1			39
							188	9									
08	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	1633	2	261	3	Y	134	141	1			32
							147	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	5	6	1			5
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	5					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	13	1			20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			17

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		24	-0-	24	24	22	2	2	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		55	-0-	55	79	48	2	7	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		45	-0-	45	124	42	2	3	3	Y	-0-					-0-
06	143	X	19	-0-	-124	-0-	16	2	3	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	18	2	3	3	Y	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	37	2	6	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	87	1	2378	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	87	1	2424	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	86	1	2399	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	109	1	2182	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	107	1	2139	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
08	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	98	1	1960	2	Y	21	22	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3120	3	23	9	Y	21	23	1		8
04	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	2849	3	22	9	Y	20	23	1		5
05	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	2879	3	20	9	Y	18	16	1		7
06	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	2810	3	14	9	Y	13	13	1		7
07	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	2932	3	13	9	Y	12	11	1		8
*08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3428	3	14	9	Y	13	12	1		9

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1112	2	7	9	Y	6	7	1		3
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1071	2	6	9	Y	5	3	1		5
05	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1053	2	6	9	Y	5	7	1		3
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1006	2	6	9	Y	5	3	1		5
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1068	2	6	9	Y	5	3	1		7
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	Y	6	7	1		6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	Y	8	4	1		9
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	398	2	9	9	Y	8	7	1		10
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3	7	1		6
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-	4	1		2
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-				-0-

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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1803	2	2	9	Y	2	2	1		1
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2	1	1		2
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4	4	1		2
06	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1487	2	3	9	Y	3	2	1		3
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1839	2	8	9	Y	7	2	1		8
08	1922	X	938	-0-	-984	-0-	935	2	3	9	Y	3	7	1		4

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4034	-0-	-151	-0-	141	1	3878	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	132	1	3655	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	4185	X	3877	-0-	-308	-0-	134	1	3734	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	4050	X	3869	-0-	-181	-0-	184	1	3681	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	181	1	3623	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	200	1	4004	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3245	2	13	9	Y	12	11	1			3
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3034	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3123	2	21	9	Y	19	20	1			2
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2914	2	35	9	Y	32	24	1			10
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2736	2	26	9	Y	24	25	1			9
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3169	2	42	9	Y	38	39	1			8

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	735	2	34	9	Y	31	41	1			16
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	706	2	20	9	Y	18	17	1			17
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	Y	5	13	1			9
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4	9	Y	4	11	1			2
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	961	N	399	-0-	-562	-0-	392	2	7	9	Y	6	4	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

03	2635	N	1700	-0-	-935	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1985	2	47	9	Y	43	30	1			13
07	3100	N	3183	-0-	83	83	3126	2	57	9	Y	52	46	1			19
08	2449	N	1255	-0-	-1194	-0-	1218	2	37	9	Y	34	46	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

03	3255	X	3018	-0-	-237	-0-	3004	3	14	9	Y	13	15	1			5
04	3150	X	3116	-0-	-34	-0-	3102	3	14	9	Y	13	15	1			3
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3116	3	13	9	Y	12	10	1			5
06	3150	X	2975	-0-	-175	-0-	2957	3	18	9	Y	16	12	1			9
07	3224	X	3087	-0-	-137	-0-	3069	3	18	9	Y	16	14	1			11
08	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	3012	3	18	9	Y	16	16	1			11

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
*08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

03	3348	X	2110	-0-	-1238	-0-	2088	2	22	9	Y	20	22	1			11
04	3150	X	1695	-0-	-1455	-0-	1675	2	20	9	Y	18	12	1			17
05	3255	X	2600	-0-	-655	-0-	2585	2	15	9	Y	14	23	1			8
06	3090	X	2693	-0-	-397	-0-	2686	2	7	9	Y	6	8	1			6
07	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	2826	2	8	9	Y	7	4	1			9
*08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2748	2	6	9	Y	5	8	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

03	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	54	1	1492	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	59	1	1647	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	61	1	1683	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	70	1	1392	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1767	N	1273	-0-	-494	-0-	60	1	1209	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	69	1	1383	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2160	2	34	9	Y	31	28	1			7
04	2010	N	1438	-0-	-572	-0-	1407	2	31	9	Y	28	26	1			9
05	2170	N	1664	-0-	-506	-0-	1621	2	43	9	Y	39	44	1			4
06	2100	N	1861	-0-	-239	-0-	1804	2	57	9	Y	52	40	1			16
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1833	2	45	9	Y	41	42	1			15
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1848	2	69	9	Y	63	64	1			14

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5203	2	370	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4327	2	593	3	Y	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4431	2	286	3	Y	-0-					-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	3665	2	800	3	Y	-0-					-0-
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	3624	2	673	3	Y	58	45	1			13
							64	9									
08	4495	X	4397	-0-	-98	-0-	3582	2	572	3	Y	221	181	1			53
							243	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	92	1	2520	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	90	1	2499	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	92	1	2549	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	2580	N	2403	-0-	-177	-0-	113	1	2265	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	2697	N	2328	-0-	-369	-0-	110	1	2194	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
08	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	107	1	2143	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	92	1	2533	2	Y	140	141	1			2
							154	9									
04	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	88	1	2431	2	Y	129	126	1			5
							142	9									
05	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	87	1	2416	2	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
06	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	117	1	2350	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	117	1	2349	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
08	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	114	1	2274	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	821	-0-	-140	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	930	X	877	-0-	-53	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
05	899	X	564	-0-	-335	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
07	899	X	740	-0-	-159	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	899	X	783	-0-	-116	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			Y	-0-					-0-

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	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	2607	2	21	9	Y	19	21	1			5
04	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	2380	2	39	9	Y	35	28	1			12
05	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	2303	2	48	9	Y	44	38	1			18
06	2550	X	2489	-0-	-61	-0-	2446	2	43	9	Y	39	41	1			16
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2598	2	44	9	Y	40	43	1			13
08	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	2559	2	46	9	Y	42	45	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1671	-0-	-995	-0-	56	1	1559	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
04	2040	N	1469	-0-	-571	-0-	49	1	1373	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
05	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	50	1	1393	2	Y	47	47	1			2
							52	9									
06	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	64	1	1290	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1402	2	Y	49	47	1			3
							54	9									
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	77	1	1544	2	Y	42	42	1			3
							46	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	121	1	3326	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	3330	X	3267	-0-	-63	-0-	113	1	3133	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	116	1	3212	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	3330	X	3263	-0-	-67	-0-	154	1	3080	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	158	1	3164	2	Y	27	26	1			2
							30	9									
*08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	153	1	3071	2	Y	27	27	1			2
							30	9									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	88	2	18	9	Y	16	8	1			12
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	74	2	17	9	Y	15	18	1			9
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	131	2	9	9	Y	8	14	1			3
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

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	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	152	1	4183	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
04	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	143	1	3963	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
05	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	137	1	3815	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
06	4230	X	4071	-0-	-159	-0-	192	1	3840	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	226	1	4519	2	Y	44	42	1			3
							48	9									
*08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	246	1	4928	2	Y	48	48	1			3
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2769	-0-	-114	-0-	96	1	2651	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	97	1	2684	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	102	1	2841	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2670	N	2632	-0-	-38	-0-	125	1	2497	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2883	N	2661	-0-	-222	-0-	126	1	2524	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	2821	N	2506	-0-	-315	-0-	119	1	2377	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

03	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3020	3	14	9	N	13	14	1			5
04	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2857	3	12	9	N	11	13	1			3
05	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	3015	3	11	9	N	10	9	1			4
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2938	3	13	9	N	12	10	1			6
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3053	3	14	9	N	13	11	1			8
08	3038	N	2913	-0-	-125	-0-	2901	3	12	9	N	11	11	1			8

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	206	1	5696	2	Y	84	84	1			1
							92	9									
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	197	1	5464	2	Y	83	81	1			3
							91	9									
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	195	1	5426	2	Y	53	54	1			2
							58	9									
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	257	1	5148	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	270	1	5396	2	Y	49	47	1			3
							54	9									
*08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	263	1	5268	2	Y	48	48	1			3
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	103	1	2842	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	100	1	2784	2	Y	76	74	1			3
							84	9									
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	84	84	1			3
							92	9									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	144	1	2886	2	Y	85	86	1			2
							94	9									
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	146	1	2916	2	Y	49	48	1			3
							54	9									
*08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	152	1	3032	2	Y	50	50	1			3
							55	9									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

03	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	3809	2	40	9	Y	36	32	1			11
04	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3642	2	39	9	Y	35	34	1			12
05	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	3652	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
06	3780	X	3514	-0-	-266	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3011	-0-	-833	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
*08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6526	-0-	-325	-0-	225	1	6222	2	Y	72	72	1			1
							79	9									
04	6630	X	6265	-0-	-365	-0-	216	1	6012	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
05	6851	X	6436	-0-	-415	-0-	222	1	6179	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	6570	X	6070	-0-	-500	-0-	287	1	5750	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	6696	X	6371	-0-	-325	-0-	302	1	6034	2	Y	32	31	1			2
							35	9									
*08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	291	1	5816	2	Y	31	31	1			2
							34	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	213	1	5886	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	204	1	5664	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	5890	X	5251	-0-	-639	-0-	182	1	5050	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
06	5700	X	5039	-0-	-661	-0-	239	1	4776	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	5890	X	4861	-0-	-1029	-0-	230	1	4608	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
08	5239	X	4859	-0-	-380	-0-	230	1	4604	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	3086	2	18	9	Y	16	18	1			9
04	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	2887	2	15	9	Y	14	9	1			14
05	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	2798	2	51	9	Y	46	33	1			27
06	3180	X	2384	-0-	-796	-0-	2315	2	69	9	Y	63	28	1			62
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3094	2	90	9	Y	82	44	1			100
*08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3779	2	56	9	Y	51	88	1			63

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	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3782	2	6	9	Y	5	3	1			4
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3458	2	6	9	Y	5	3	1			3
06	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	3324	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	3443	2	4	9	Y	4	3	1			5
08	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	3309	2	6	9	Y	5	8	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2929	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2726	2	18	9	Y	16	4	1			15
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2943	2	29	9	Y	26	11	1			30
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2750	2	35	9	Y	32	46	1			16
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2482	2	40	9	Y	36	29	1			23
*08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2582	2	39	9	Y	35	28	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	163	1	4487	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	157	1	4348	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	157	1	4364	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	193	1	3858	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	4216	X	4135	-0-	-81	-0-	195	1	3904	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
*08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	197	1	3940	2	Y	33	33	1			2
							36	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	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	84	1	2334	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	79	1	2180	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	78	1	2177	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	107	1	2144	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	112	1	2245	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	94	1	1876	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	245	1	6769	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	232	1	6440	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	236	1	6550	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	316	1	6314	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	322	1	6430	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
*08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	321	1	6421	2	Y	40	40	1			2
							44	9									

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	4557	X	4251	-0-	-306	-0-	149	1	4098	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	4260	X	4057	-0-	-203	-0-	141	1	3912	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	4402	X	4048	-0-	-354	-0-	140	1	3897	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	4260	X	3949	-0-	-311	-0-	187	1	3749	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	4309	X	3892	-0-	-417	-0-	185	1	3693	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
*08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	194	1	3883	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	142	1	3909	2	Y	86	87	1			1
							95	9									
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	129	1	3586	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	119	1	3303	2	Y	53	54	1			2
							58	9									
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	143	1	2860	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	157	1	3130	2	Y	53	51	1			3
							58	9									
08	3286	X	2947	-0-	-339	-0-	138	1	2756	2	Y	48	48	1			3
							53	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

03	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

03	5549	X	5411	-0-	-138	-0-	189	1	5211	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5310	X	5296	-0-	-14	-0-	184	1	5101	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	189	1	5255	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
06	5250	X	5159	-0-	-91	-0-	244	1	4883	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	5487	X	5318	-0-	-169	-0-	252	1	5032	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
08	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	243	1	4866	2	Y	31	31	1			2
							34	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
*08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3648	2	33	9	Y	30	33	1			8
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3494	2	23	9	Y	21	22	1			7
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3616	2	21	9	Y	19	19	1			7
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3336	2	19	9	Y	17	17	1			7
07	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	3231	2	17	9	Y	15	17	1			5
08	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3131	2	19	9	Y	17	18	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

03	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	94	1	2570	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	88	1	2451	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	2728	N	1629	-0-	-1099	-0-	56	1	1565	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	2610	N	1064	-0-	-1546	-0-	50	1	1010	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2635	N	1456	-0-	-1179	-0-	69	1	1380	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	113	1	2269	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	115	1	3177	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	112	1	3114	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	116	1	3210	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	152	1	3041	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	150	1	2990	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	139	1	2782	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

03	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	126	1	3481	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
04	4230	X	3427	-0-	-803	-0-	117	1	3246	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
05	4309	X	3708	-0-	-601	-0-	125	1	3477	2	Y	96	95	1			3
							106	9									
06	4140	X	3092	-0-	-1048	-0-	143	1	2860	2	Y	81	82	1			2
							89	9									
07	4247	X	3740	-0-	-507	-0-	173	1	3457	2	Y	100	96	1			6
							110	9									
*08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	172	1	3440	2	Y	101	101	1			6
							111	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	5425	X	5131	-0-	-294	-0-	179	1	4948	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5190	X	4962	-0-	-228	-0-	172	1	4786	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	176	1	4899	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	246	1	4926	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	255	1	5106	2	Y	34	33	1			2
							37	9									
*08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	252	1	5043	2	Y	34	34	1			2
							37	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

03	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2117	3	30	9	Y	27	28	1			14
04	2160	N	2064	-0-	-96	-0-	2038	3	26	9	Y	24	27	1			11
05	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	1947	3	21	9	Y	19					30
06	2070	N	1683	-0-	-387	-0-	1671	3	12	9	Y	11	27	1			14
07	2139	N	1649	-0-	-490	-0-	1638	3	11	9	Y	10	17	1			7
08	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	1638	3	12	9	Y	11					18

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3612	2	54	9	Y	49	49	1			13
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3248	2	45	9	Y	41	31	1			23
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3465	2	53	9	Y	48	48	1			23
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3365	2	36	9	Y	33	37	1			19
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3280	2	32	9	Y	29	20	1			28
*08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3226	2	33	9	Y	30	37	1			21

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	147	1	4066	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
04	4380	X	4053	-0-	-327	-0-	139	1	3855	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
05	4526	X	3991	-0-	-535	-0-	137	1	3792	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
06	4320	X	3811	-0-	-509	-0-	179	1	3574	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
07	4402	X	3878	-0-	-524	-0-	182	1	3634	2	Y	56	54	1			3
							62	9									
08	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	168	1	3360	2	Y	53	53	1			3
							58	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	95	1	2649	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	95	1	2633	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	94	1	2622	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
06	2670	X	2388	-0-	-282	-0-	112	1	2250	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	114	1	2270	2	Y	25	24	1			2
							28	9									
08	2511	N	2302	-0-	-209	-0-	108	1	2168	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	142	1	3909	2	Y	84	84	1			1
							92	9									
04	4200	X	3920	-0-	-280	-0-	133	1	3697	2	Y	82	80	1			3
							90	9									
05	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	134	1	3736	2	Y	43	45	1			1
							47	9									
06	4020	X	3939	-0-	-81	-0-	185	1	3706	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	4154	X	3401	-0-	-753	-0-	160	1	3197	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
*08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	186	1	3730	2	Y	48	47	1			3
							53	9									

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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	82	1	2281	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	80	1	2209	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	83	1	2319	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	123	1	2453	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	127	1	2550	2	Y	47	45	1			3
							52	9									
*08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	130	1	2592	2	Y	48	48	1			3
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	110	1	2230	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	103	1	2144	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
05	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	98	1	2009	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
06	2250	N	1992	-0-	-258	-0-	89	1	1820	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	110	1	2021	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
08	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	107	1	1969	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

03	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	179	1	4942	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	5010	X	4902	-0-	-108	-0-	167	1	4649	2	Y	78	75	1			3
							86	9									
05	5177	X	4997	-0-	-180	-0-	170	1	4715	2	Y	102	102	1			3
							112	9									
06	5010	X	4741	-0-	-269	-0-	221	1	4415	2	Y	95	96	1			2
							105	9									
07	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	235	1	4708	2	Y	109	104	1			7
							120	9									
*08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	229	1	4585	2	Y	107	107	1			7
							118	9									

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

03	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	138	1	3798	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
04	4410	X	3766	-0-	-644	-0-	130	1	3623	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
05	4557	X	4014	-0-	-543	-0-	139	1	3863	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	4140	X	3945	-0-	-195	-0-	187	1	3747	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	193	1	3863	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
*08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	192	1	3846	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

03	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	2936	3	44	9	Y	40	46	1			16
04	3390	X	2952	-0-	-438	-0-	2908	3	44	9	Y	40	46	1			10
05	3503	X	2962	-0-	-541	-0-	2920	3	42	9	Y	38	33	1			15
06	3300	X	2926	-0-	-374	-0-	2907	3	19	9	Y	17	23	1			9
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3338	3	18	9	Y	16	14	1			11
*08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3364	3	18	9	Y	16	16	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2720	-0-	-225	-0-	2664	2	56	9	Y	51	54	1			23
04	2730	N	2571	-0-	-159	-0-	2525	2	46	9	Y	42	44	1			21
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2890	2	48	9	Y	44	44	1			21
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2890	2	43	9	Y	39	45	1			15
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2928	2	44	9	Y	40	24	1			31
*08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2689	2	45	9	Y	41	37	1			35

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	4216	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	3989	2	15	9	Y	14	14	1			4
05	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	4136	2	14	9	Y	13	14	1			3
06	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	3912	2	20	9	Y	18	16	1			5
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4501	2	18	9	Y	16	15	1			6
*08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4540	2	25	9	Y	23	24	1			5

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2314	3	15	9	Y	14	11	1			12
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2211	3	8	9	Y	7	11	1			8
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2392	3	1	9	Y	1	7	1			2
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2241	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	3	1	9	Y	1					3
08	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2038	3	1	9	Y	1	2	1			2

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	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	66	1	1842	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	61	1	1686	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
05	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	63	1	1751	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	81	1	1617	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	1829	N	739	-0-	-1090	-0-	35	1	696	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	72	1	1443	2	Y	17	16	1			1
							19	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	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	137	1	3779	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	3840	X	3322	-0-	-518	-0-	115	1	3197	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	4030	X	3148	-0-	-882	-0-	109	1	3024	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3900	X	3105	-0-	-795	-0-	147	1	2943	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	4030	X	3191	-0-	-839	-0-	151	1	3023	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
08	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	146	1	2928	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	204	1	5636	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	192	1	5326	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	198	1	5495	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	262	1	5244	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	260	1	5190	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5890	X	5393	-0-	-497	-0-	257	1	5134	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	84	1	2323	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	92	1	2557	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	96	1	2654	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	122	1	2441	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	120	1	2409	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	128	1	2569	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	86	1	2377	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	86	1	2400	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	84	1	2334	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	110	1	2206	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	2821	X	2457	-0-	-364	-0-	115	1	2310	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
*08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	119	1	2388	2	Y	30	30	1			2
							33	9									

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	2068	3	96	9	Y	87	76	1			32
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2321	3	58	9	Y	53	47	1			38
05	3100	N	3766	-0-	666	666	3731	3	35	9	Y	32	51	1			19
06	3000	N	2977	-0-	-23	643	2943	3	34	9	Y	31	35	1			15
07	2948	N	2305	-0-	-643	-0-	2271	3	34	9	Y	31	35	1			11
*08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3730	3	33	9	Y	30	34	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	149	1	4106	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	4410	X	3830	-0-	-580	-0-	132	1	3681	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	4495	X	3322	-0-	-1173	-0-	115	1	3197	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	4140	X	3611	-0-	-529	-0-	171	1	3430	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	4278	X	3320	-0-	-958	-0-	158	1	3152	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
*08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	157	1	3140	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	102	1	2818	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2670	X	2543	-0-	-127	-0-	88	1	2438	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	85	1	2361	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	2670	N	2163	-0-	-507	-0-	102	1	2042	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2635	N	2337	-0-	-298	-0-	110	1	2206	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	110	1	2208	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2575	2	58	9	Y	53	46	1			18
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2659	2	59	9	Y	54	57	1			15
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2675	2	61	9	Y	55	56	1			14
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2556	2	73	9	Y	66	60	1			20
07	3100	N	3131	-0-	31	31	3069	2	62	9	Y	56	55	1			21
*08	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	2978	2	91	9	Y	83	87	1			17

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	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1605	3	33	9	Y	30	26	1			11
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1596	3	29	9	Y	26	18	1			19
05	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1429	3	51	9	Y	46	38	1			27
06	1590	N	1040	-0-	-550	-0-	1007	3	33	9	Y	30	43	1			14
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1571	3	48	9	Y	44	43	1			15
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2032	3	47	9	Y	43	48	1			10

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	138	1	3818	2	Y	365	366	1			6
							402	9									
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	139	1	3849	2	Y	378	370	1			14
							416	9									
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	145	1	4039	2	Y	346	349	1			11
							381	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	213	1	4265	2	Y	44	54	1			1
							48	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	220	1	4402	2	Y	47	45	1			3
							52	9									
*08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	219	1	4372	2	Y	47	47	1			3
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			Y	-0-					-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-
*08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	124	1	3407	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	114	1	3172	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
05	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	111	1	3089	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	166	1	3323	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	167	1	3336	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	162	1	3232	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	101	1	2770	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	97	1	2688	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	102	1	2821	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
06	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	129	1	2584	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
07	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	139	1	2770	2	Y	55	53	1			3
							61	9									
*08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	137	1	2730	2	Y	55	55	1			3
							61	9									

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	2697	N	2502	-0-	-195	-0-	87	1	2406	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2610	N	2486	-0-	-124	-0-	86	1	2387	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	93	1	2585	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	129	1	2576	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	132	1	2642	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	132	1	2643	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	170	1	4701	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	5010	X	4930	-0-	-80	-0-	170	1	4712	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	5177	X	5042	-0-	-135	-0-	173	1	4819	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
06	5010	X	4762	-0-	-248	-0-	225	1	4490	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	5084	X	4976	-0-	-108	-0-	234	1	4690	2	Y	47	45	1			3
							52	9									
*08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	228	1	4550	2	Y	46	46	1			3
							51	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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	76	1	2122	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	66	1	1835	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	64	1	1764	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	83	1	1654	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1930	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	Y	15	15	1			1
							17	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	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	2453	2	23	9	Y	21	23	1			10
04	2640	X	2291	-0-	-349	-0-	2272	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	1926	2	15	9	Y	14	16	1			7
06	2640	X	1696	-0-	-944	-0-	1684	2	12	9	Y	11	14	1			4
07	2480	X	1741	-0-	-739	-0-	1726	2	15	9	Y	14	7	1			11
08	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1797	2	18	9	Y	16	13	1			14

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	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	4866	2	377	9	Y	343	373	1			87
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	4934	2	182	9	Y	165	196	1			56
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4777	2	75	9	Y	68	97	1			27
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4598	2	69	9	Y	63	64	1			26
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4771	2	64	9	Y	58	64	1			20
*08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4571	2	67	9	Y	61	66	1			15

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	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	3927	2	40	9	Y	36	32	1			12
04	4440	X	4295	-0-	-145	-0-	4253	2	42	9	Y	38	39	1			11
05	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	4190	2	44	9	Y	40	41	1			10
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3945	2	64	9	Y	58	51	1			17
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4702	2	57	9	Y	52	50	1			19
*08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4493	2	83	9	Y	75	79	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2770	3	44	9	Y	40	61	1			46
04	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	2649	3	52	9	Y	47	62	1			31
05	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2620	3	42	9	Y	38					69
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2844	3	40	9	Y	36	59	1			46
07	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	2778	3	53	9	Y	48	67	1			27
*08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2761	3	41	9	Y	37					64

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

03	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	80	1	2217	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	76	1	2103	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	88	1	2455	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	118	1	2366	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	123	1	2462	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
*08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

03	2294	N	1414	-0-	-880	-0-	1333	2	81	9	Y	74	83	1			44
04	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	1247	2	265	9	Y	241	224	1			61
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1174	2	62	9	Y	56	99	1			18
06	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	1139	2	89	9	Y	81	85	1			14
07	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	1096	2	83	9	Y	75	72	1			17
08	1240	N	784	-0-	-456	-0-	709	2	75	9	Y	68	69	1			16

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

03	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	3171	2	29	9	Y	26	28	1			13
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3252	2	19	9	Y	17	14	1			16
05	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	3462	2	9	9	Y	8	12	1			12
06	3450	X	3305	-0-	-145	-0-	3294	2	11	9	Y	10	17	1			5
07	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3205	2	12	9	Y	11	9	1			7
*08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3365	2	13	9	Y	12	9	1			10

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3152	2	26	9	Y	24	13	1			18
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3078	2	20	9	Y	18	25	1			11
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3277	2	21	9	Y	19	22	1			8
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3112	2	18	9	Y	16	11	1			13
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3132	2	15	9	Y	14	22	1			5
*08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3100	2	12	9	Y	11	10	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	113	1	3110	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	106	1	2958	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
05	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	103	1	2873	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
06	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	140	1	2794	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	145	1	2890	2	Y	43	41	1			3
							47	9									
*08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	141	1	2824	2	Y	42	42	1			3
							46	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	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	132	1	3635	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3630	X	3495	-0-	-135	-0-	121	1	3355	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	120	1	3324	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	3660	X	3029	-0-	-631	-0-	143	1	2860	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	3782	X	3212	-0-	-570	-0-	152	1	3030	2	Y	27	26	1			2
							30	9									
*08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	159	1	3173	2	Y	28	28	1			2
							31	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	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	123	1	3384	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3540	X	3189	-0-	-351	-0-	110	1	3067	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	125	1	3475	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	162	1	3247	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	151	1	3011	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	152	1	3036	2	Y	-0-					-0-

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	2418	X	1943	-0-	-475	-0-	88	1	1776	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
04	2340	X	1791	-0-	-549	-0-	79	1	1650	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	2418	X	1876	-0-	-542	-0-	83	1	1701	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
06	2280	X	2149	-0-	-131	-0-	98	1	1987	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	146	1	2700	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
*08	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	149	1	2744	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	919	-0-	-221	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

03	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	48	1	2179	3	Y	35	37	1			10
							39	9									
04	2610	X	2136	-0-	-474	-0-	45	1	2057	3	Y	31	31	1			10
							34	9									
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	52	1	2322	3	Y	24	31	1			3
							26	9									
06	2310	X	1305	-0-	-1005	-0-	28	1	1260	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
07	2263	X	2121	-0-	-142	-0-	47	1	2062	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
08	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	50	1	2172	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3337	3	80	9	Y	73	72	1			43
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3027	3	58	9	Y	53					96
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3596	3	31	9	Y	28	84	1			40
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2684	3	55	9	Y	50					90
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2172	3	37	9	Y	34	94	1			30
*08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4114	3	56	9	Y	51					81

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	70	1	1940	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1825	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3100	N	3132	-0-	32	32	107	1	2984	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	3000	N	3305	-0-	305	337	155	1	3107	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	3100	N	3356	-0-	256	593	158	1	3154	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
*08	3902	X	3309	-0-	-593	-0-	155	1	3108	2	Y	42	41	1			3
							46	9									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

03	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	144	1	3976	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
04	4230	X	3957	-0-	-273	-0-	137	1	3792	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
05	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	138	1	3847	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	183	1	3667	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	193	1	3863	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
*08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3454	2	Y	22	23	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	135	1	3715	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	127	1	3533	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	121	1	3373	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	162	1	3246	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	167	1	3347	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	159	1	3189	2	Y	6	6	1			-0-
							7	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	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	69	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	2	1	64	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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	961	N	934	-0-	-27	-0-	32	1	893	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	30	1	830	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	993	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	899	N	714	-0-	-185	-0-	34	1	678	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1023	N	648	-0-	-375	-0-	31	1	615	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3128	2	30	9	Y	27	29	1			7
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2912	2	35	9	Y	32	28	1			11
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2982	2	42	9	Y	38	34	1			15
06	2820	X	2476	-0-	-344	-0-	2440	2	36	9	Y	33	35	1			13
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2894	2	36	9	Y	33	35	1			11
*08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3007	2	39	9	Y	35	37	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	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2614	3	119	9	Y	108	93	1			40
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2625	3	72	9	Y	65	58	1			47
05	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2364	3	47	9	Y	43	65	1			25
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2510	3	46	9	Y	42	47	1			20
07	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	2413	3	44	9	Y	40	46	1			14
*08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2385	3	44	9	Y	40	45	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	95	1	2652	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	93	1	2572	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	92	1	2561	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	122	1	2435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	125	1	2499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	124	1	2482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	154	1	4250	2	Y	79	79	1			1
							87	9									
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	148	1	4106	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	144	1	3991	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	4260	X	4149	-0-	-111	-0-	197	1	3940	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	204	1	4072	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
*08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	203	1	4052	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

03	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	129	1	3566	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
04	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	127	1	3516	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	134	1	3718	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	184	1	3680	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	192	1	3844	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
*08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	190	1	3804	2	Y	33	33	1			2
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	144	1	3977	2	Y	72	72	1			1
							79	9									
04	4080	X	3988	-0-	-92	-0-	136	1	3784	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
05	4216	X	3691	-0-	-525	-0-	128	1	3543	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	4080	X	3530	-0-	-550	-0-	167	1	3346	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	4216	X	3585	-0-	-631	-0-	170	1	3395	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3458	2	Y	18	18	1			1
							20	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	2325	X	1862	-0-	-463	-0-	428	1	1416	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	551	1	1739	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2263	X	1804	-0-	-459	-0-	388	1	1396	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	2160	X	2148	-0-	-12	-0-	480	1	1633	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	2387	X	2293	-0-	-94	-0-	491	1	1751	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	520	1	1400	3	Y	40	40	1			-0-
							44	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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	70	1	1939	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	67	1	1850	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	68	1	1883	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	68	1	1370	2	Y	74	71	1			4
							81	9									
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	69	1	1379	2	Y	104	102	1			6
							114	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	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3619	3	28	9	Y	25	21	1			9
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3351	3	26	9	Y	24	16	1			17
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3349	3	44	9	Y	40	34	1			23
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3611	3	42	9	Y	38	43	1			18
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3443	3	42	9	Y	38	43	1			13
*08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3408	3	40	9	Y	36	41	1			8

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	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4634	2	98	9	Y	89	95	1			40
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4498	2	79	9	Y	72	76	1			36
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4483	2	68	9	Y	62	68	1			30
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4400	2	62	9	Y	56	64	1			22
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4584	2	62	9	Y	56	34	1			44
*08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4456	2	64	9	Y	58	52	1			50

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	70	1	1944	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	87	1	1736	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	92	1	1832	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	82	1	1642	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2200	2	57	9	Y	52	59	1			24
04	2220	N	1685	-0-	-535	-0-	1634	2	51	9	Y	46	47	1			23
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3049	2	51	9	Y	46	47	1			22
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2359	2	48	9	Y	44	49	1			17
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2035	2	35	9	Y	32	24	1			25
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-	25	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

03	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	145	1	3998	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	137	1	3816	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	138	1	3833	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	4170	X	3768	-0-	-402	-0-	179	1	3583	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	4247	X	3857	-0-	-390	-0-	183	1	3668	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	168	1	3351	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3155	2	29	9	Y	26	22	1			9
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3087	2	28	9	Y	25	27	1			7
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3199	2	30	9	Y	27	27	1			7
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2933	2	44	9	Y	40	35	1			12
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3024	2	39	9	Y	35	34	1			13
08	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	3005	2	57	9	Y	52	54	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	188	1	5193	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	180	1	5010	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
05	5239	X	5200	-0-	-39	-0-	179	1	4975	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
06	5070	X	5029	-0-	-41	-0-	237	1	4747	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	5239	X	5190	-0-	-49	-0-	245	1	4897	2	Y	44	42	1			3
							48	9									
*08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	243	1	4850	2	Y	44	44	1			3
							48	9									

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	56	1	1545	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	54	1	1509	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1631	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	81	1	1622	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	83	1	1660	2	Y	60	57	1			4
							66	9									
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	83	1	1653	2	Y	60	60	1			4
							66	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	4309	X	4180	-0-	-129	-0-	144	1	3960	2	Y	69	69	1			1
							76	9									
04	4140	X	3843	-0-	-297	-0-	131	1	3639	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	146	1	4060	2	Y	78	77	1			3
							86	9									
06	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	180	1	3608	2	Y	69	70	1			2
							76	9									
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	199	1	3974	2	Y	44	43	1			3
							48	9									
*08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	190	1	3790	2	Y	41	41	1			3
							45	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	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	185	1	5120	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	5490	X	5138	-0-	-352	-0-	177	1	4922	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	5642	X	5227	-0-	-415	-0-	181	1	5027	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	5340	X	5149	-0-	-191	-0-	245	1	4892	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
07	5332	X	5261	-0-	-71	-0-	250	1	4997	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
*08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	246	1	4917	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	167	1	4600	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	4770	X	4591	-0-	-179	-0-	159	1	4412	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	163	1	4534	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	4680	X	4614	-0-	-66	-0-	218	1	4353	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	4836	X	4647	-0-	-189	-0-	219	1	4384	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
*08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	220	1	4401	2	Y	42	41	1			3
							46	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4371	-0-	-31	-0-	4352	2	19	9	Y	17	15	1			6
04	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	4135	2	19	9	Y	17	18	1			5
05	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4292	2	19	9	Y	17	18	1			4
06	4230	X	4061	-0-	-169	-0-	3999	2	62	9	Y	56	44	1			16
07	4371	X	3738	-0-	-633	-0-	3680	2	58	9	Y	53	50	1			19
*08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3688	2	85	9	Y	77	80	1			16

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	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	126	1	3480	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	119	1	3317	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
05	3534	X	3188	-0-	-346	-0-	111	1	3069	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	3420	X	3076	-0-	-344	-0-	146	1	2921	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	148	1	2952	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	148	1	2967	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	152	1	4195	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	145	1	4015	2	Y	78	76	1			3
							86	9									
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	145	1	4033	2	Y	112	111	1			4
							123	9									
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	190	1	3804	2	Y	106	107	1			3
							117	9									
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	196	1	3923	2	Y	114	110	1			7
							125	9									
*08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	195	1	3905	2	Y	115	115	1			7
							127	9									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	4403	2	108	9	Y	98	105	1			44
04	4470	X	4415	-0-	-55	-0-	4325	2	90	9	Y	82	85	1			41
05	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	4370	2	88	9	Y	80	82	1			39
06	4470	X	4380	-0-	-90	-0-	4301	2	79	9	Y	72	83	1			28
07	4557	X	4421	-0-	-136	-0-	4354	2	67	9	Y	61	41	1			48
*08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4288	2	35	9	Y	32	53	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3907	2	278	3	Y	32	35	1			19
							35	9									
04	2430	X	1242	-0-	-1188	-0-	989	2	136	3	Y	106	98	1			27
							117	9									
05	2511	X	557	-0-	-1954	-0-	421	2	27	3	Y	99	94	1			32
							109	9									
06	4080	X	755	-0-	-3325	-0-	492	2	107	3	Y	142	150	1			24
							156	9									
07	4216	X	199	-0-	-4017	-0-	59	2	11	3	Y	117	114	1			27
							129	9									
08	4216	X	2066	-0-	-2150	-0-	1696	2	271	3	Y	90	95	1			22
							99	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	4615	3	34	9	Y	31	32	1			16
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4483	3	31	9	Y	28	31	1			13
05	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	4534	3	24	9	Y	22					35
06	4500	X	4495	-0-	-5	-0-	4484	3	11	9	Y	10	31	1			14
07	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	4357	3	12	9	Y	11	18	1			7
*08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4309	3	11	9	Y	10					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	64	1	1791	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1890	N	1628	-0-	-262	-0-	56	1	1565	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	63	1	1740	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	86	1	1719	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	83	1	1666	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	86	1	1724	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

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	0	W	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	149	1	4100	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
04	4350	X	4317	-0-	-33	-0-	149	1	4129	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	155	1	4298	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
06	4350	X	4313	-0-	-37	-0-	203	1	4062	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
07	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	208	1	4163	2	Y	48	46	1			3
							53	9									
*08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	199	1	3981	2	Y	46	46	1			3
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4292	2	52	9	Y	47	51	1			12
04	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	4041	2	64	9	Y	58	50	1			20
05	4433	X	4225	-0-	-208	-0-	4150	2	75	9	Y	68	61	1			27
06	4290	X	4084	-0-	-206	-0-	4014	2	70	9	Y	64	65	1			26
07	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	4170	2	64	9	Y	58	64	1			20
*08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4444	2	67	9	Y	61	66	1			15

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

03	2511	X	2310	-0-	-201	-0-	2229	3	81	9	Y	74	100	1			44
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2480	3	56	9	Y	51					95
05	2511	X	2328	-0-	-183	-0-	2294	3	34	9	Y	31	84	1			42
06	2430	X	2173	-0-	-257	-0-	2136	3	37	9	Y	34					76
07	2511	X	1999	-0-	-512	-0-	1965	3	34	9	Y	31	80	1			27
08	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	2506	3	30	9	Y	27					54

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

03	4960	X	3806	-0-	-1154	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4709	-0-	-1	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3898	-0-	-473	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	282	1	7819	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	261	1	7259	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	271	1	7528	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	358	1	7157	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	375	1	7498	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
*08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	370	1	7403	2	Y	26	26	1			2
							29	9									

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

03	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	140	1	3865	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
04	4110	X	3602	-0-	-508	-0-	124	1	3453	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	4185	X	3323	-0-	-862	-0-	115	1	3188	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	3990	X	3167	-0-	-823	-0-	150	1	2998	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	4061	X	2939	-0-	-1122	-0-	139	1	2781	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	143	1	2855	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	4125	3	29	9	Y	26	41	1			31
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4084	3	35	9	Y	32	42	1			21
05	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	3891	3	29	9	Y	26					47
06	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	3553	3	26	9	Y	24	40	1			31
07	4247	X	3659	-0-	-588	-0-	3657	3	2	9	Y	2	32	1			1
08	3751	X	3387	-0-	-364	-0-	3387	3			Y	-0-					1

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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1960	3	15	9	Y	14	21	1			16
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1660	3	18	9	Y	16	21	1			11
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1476	3	14	9	Y	13					24
06	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	1552	3	14	9	Y	13	21	1			16
07	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1600	3	7	9	Y	6	19	1			3
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	3	4	9	Y	4					7

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

03	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	105	1	2901	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	3240	X	2911	-0-	-329	-0-	100	1	2778	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	106	1	2934	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2950	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	166	1	3316	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
*08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	161	1	3223	2	Y	40	40	1			2
							44	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3165	3	33	9	Y	30	18	1			23
04	2820	X	2468	-0-	-352	-0-	2445	3	23	9	Y	21	35	1			9
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3047	3	31	9	Y	28	17	1			20
06	2820	X	1993	-0-	-827	-0-	1974	3	19	9	Y	17	31	1			6
07	2914	X	1974	-0-	-940	-0-	1956	3	18	9	Y	16	13	1			9
08	2914	X	2517	-0-	-397	-0-	2513	3	4	9	Y	4	13	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	82	1	2284	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	79	1	2181	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	82	1	2271	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	112	1	2234	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	115	1	2306	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	114	1	2285	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

03	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2286	3	59	9	Y	54	33	1			41
04	2520	X	2022	-0-	-498	-0-	1967	3	55	9	Y	50	69	1			22
05	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	1987	3	53	9	Y	48	35	1			35
06	2340	X	1963	-0-	-377	-0-	1927	3	36	9	Y	33	56	1			12
07	2356	X	2002	-0-	-354	-0-	1967	3	35	9	Y	32	25	1			19
08	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1915	3	7	9	Y	6	25	1			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2502	3	113	9	Y	103	109	1			29
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2534	3	98	9	Y	89	90	1			28
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2782	3	65	9	Y	59	80	1			7
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2452	3	57	9	Y	52	43	1			16
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2384	3	47	9	Y	43	52	1			7
08	2697	N	2288	-0-	-409	-0-	2260	3	28	9	Y	25	32	1			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

03	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	174	1	4809	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	182	1	5063	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	5425	X	4929	-0-	-496	-0-	171	1	4755	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	5250	X	4820	-0-	-430	-0-	229	1	4589	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5425	X	4861	-0-	-564	-0-	231	1	4628	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	249	1	4981	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6251	3	63	9	Y	57	61	1			16
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6065	3	54	9	Y	49	50	1			15
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6099	3	74	9	Y	67	74	1			8
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5947	3	80	9	Y	73	58	1			23
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6401	3	66	9	Y	60	73	1			10
*08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6745	3	40	9	Y	36	46	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	6231	X	6102	-0-	-129	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	6058	-0-	-18	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5857	-0-	-343	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
*08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

03	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	130	1	3571	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	3960	X	3475	-0-	-485	-0-	120	1	3338	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	3875	X	3534	-0-	-341	-0-	122	1	3395	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
06	3600	X	3521	-0-	-79	-0-	167	1	3339	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	170	1	3402	2	Y	28	26	1			2
							31	9									
*08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	156	1	3110	2	Y	25	25	1			2
							28	9									

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

03	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	138	1	3818	2	Y	67	67	1			1
							74	9									
04	4200	X	2669	-0-	-1531	-0-	91	1	2527	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	4340	X	3409	-0-	-931	-0-	116	1	3225	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
06	4200	X	2823	-0-	-1377	-0-	133	1	2664	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
07	4309	X	2417	-0-	-1892	-0-	114	1	2280	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
08	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	129	1	2582	2	Y	25	24	1			2
							28	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

03	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1019	3	62	9	Y	56	59	1			16
04	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	988	3	52	9	Y	47	48	1			15
05	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1008	3	50	9	Y	45	55	1			5
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	916	3	51	9	Y	46	37	1			14
07	1085	N	938	-0-	-147	-0-	896	3	42	9	Y	38	46	1			6
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	927	3	24	9	Y	22	28	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	54	1	1500	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	54	1	1493	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	73	1	1469	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	73	1	1458	2	Y	31	31	1			2
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	126	1	3461	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	112	1	3107	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	107	1	2960	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	139	1	2786	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	145	1	2900	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

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	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	122	1	3369	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	121	1	3367	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	145	1	4038	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	209	1	4186	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	231	1	4610	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
*08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	219	1	4378	2	Y	38	38	1			2
							42	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	84	1	2344	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2370	N	2216	-0-	-154	-0-	76	1	2111	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
05	2480	N	2117	-0-	-363	-0-	72	1	2014	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	2370	N	2256	-0-	-114	-0-	106	1	2116	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	110	1	2203	2	Y	32	31	1			2
							35	9									
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	109	1	2187	2	Y	33	33	1			2
							36	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	4185	X	4163	-0-	-22	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3967	-0-	-53	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4198	-0-	-80	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
*08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	6634	X	6451	-0-	-183	-0-	224	1	6195	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	6420	X	6145	-0-	-275	-0-	212	1	5900	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	6603	X	6320	-0-	-283	-0-	218	1	6066	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	314	1	6286	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	322	1	6445	2	Y	53	51	1			3
							58	9									
*08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	317	1	6335	2	Y	52	52	1			3
							57	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2590	2	47	9	Y	43	39	1			10
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2527	2	43	9	Y	39	37	1			12
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2570	2	40	9	Y	36	44	1			4
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2407	2	13	9	Y	12	12	1			4
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2517	2	11	9	Y	10	10	1			4
08	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2448	2	15	9	Y	14	15	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	63	1	1752	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	95	1	1908	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
*08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	94	1	1871	2	Y	26	26	1			2
							29	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2110	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	71	1	1984	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	70	1	1936	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	97	1	1935	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	99	1	1984	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	Y	30	30	1			2
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	166	1	4570	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	4770	X	3728	-0-	-1042	-0-	129	1	3573	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
05	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	159	1	4402	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	210	1	4209	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	4805	X	4375	-0-	-430	-0-	207	1	4145	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	182	1	3631	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2470	-0-	-1250	-0-	434	1	1988	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	3630	X	2598	-0-	-1032	-0-	462	1	2090	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	3751	X	2528	-0-	-1223	-0-	447	1	2018	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
06	3630	X	2636	-0-	-994	-0-	477	1	2091	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	3658	X	2943	-0-	-715	-0-	529	1	2325	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
*08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	526	1	2557	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3252	2	85	9	Y	77	41	1			57
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3210	2	95	9	Y	86	89	1			54
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3288	2	111	9	Y	101	113	1			42
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3130	2	88	9	Y	80	58	1			64
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3177	2	83	9	Y	75	113	1			26
*08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3182	2	74	9	Y	67	57	1			36

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	218	1	6014	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	6150	X	5824	-0-	-326	-0-	202	1	5610	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	6541	X	5543	-0-	-998	-0-	192	1	5338	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	6330	X	5034	-0-	-1296	-0-	239	1	4783	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	6541	X	5364	-0-	-1177	-0-	255	1	5098	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
*08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	262	1	5249	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2817	-0-	-500	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2567	-0-	-688	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3180	2	177	9	Y	161	85	1			118
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3138	2	125	9	Y	114	160	1			72
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3210	2	127	9	Y	115	139	1			48
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3065	2	109	9	Y	99	68	1			79
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3112	2	95	9	Y	86	135	1			30
08	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	3117	2	83	9	Y	75	64	1			41

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3503	-0-	-0-	-0-	122	1	3347	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	134	1	3715	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	135	1	3759	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	182	1	3639	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	185	1	3704	2	Y	28	27	1			2
							31	9									
*08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	180	1	3609	2	Y	27	27	1			2
							30	9									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 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	2139	X	1822	-0-	-317	-0-	1813	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	2070	X	1655	-0-	-415	-0-	1646	2	9	9	Y	8	9	1			2
05	1953	X	1684	-0-	-269	-0-	1674	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1770	X	1593	-0-	-177	-0-	1554	2	39	9	Y	35	27	1			10
07	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1899	2	36	9	Y	33	31	1			12
*08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2150	2	54	9	Y	49	51	1			10

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 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	2759	X	2482	-0-	-277	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1816	-0-	-854	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
*08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 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	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	75	1	2071	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	77	1	2149	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	105	1	2103	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	108	1	2166	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	109	1	2178	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	5394	X	5151	-0-	-243	-0-	178	1	4926	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
04	5160	X	4906	-0-	-254	-0-	170	1	4718	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
05	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	172	1	4778	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	5070	X	4835	-0-	-235	-0-	229	1	4589	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	5208	X	4897	-0-	-311	-0-	232	1	4646	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	230	1	4610	2	Y	17	17	1			1
							19	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	6665	X	6402	-0-	-263	-0-	222	1	6129	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	6450	X	5658	-0-	-792	-0-	195	1	5419	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
05	6510	X	6152	-0-	-358	-0-	212	1	5896	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
06	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	271	1	5420	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	6448	X	6018	-0-	-430	-0-	285	1	5698	2	Y	32	31	1			2
							35	9									
*08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	281	1	5614	2	Y	33	33	1			2
							36	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	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	66	1	1843	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	55	1	1538	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	62	1	1724	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	91	1	1814	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1936	2	Y	38	37	1			2
							42	9									
*08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	97	1	1943	2	Y	40	40	1			2
							44	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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	71	1	1963	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	68	1	1888	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	97	1	1935	2	Y	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	92	1	1850	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	48	1	1329	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	42	1	1171	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	46	1	1291	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	73	1	1469	2	Y	28	27	1			2
							31	9									
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	29	29	1			2
							32	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2952	2	54	9	Y	49	48	1			13
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2676	2	41	9	Y	37	29	1			21
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2862	2	28	9	Y	25	34	1			12
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2660	2	19	9	Y	17	19	1			10
07	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	2568	2	17	9	Y	15	10	1			15
*08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2537	2	15	9	Y	14	19	1			10

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

03	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	89	1	2481	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	2610	N	2515	-0-	-95	-0-	86	1	2389	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	81	1	2254	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	104	1	2084	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	103	1	2068	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	89	1	2468	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	86	1	2391	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	116	1	2319	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2141	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
*08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	126	1	2528	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	109	1	2990	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	102	1	2823	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	97	1	2687	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	126	1	2523	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
*08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2495	2	Y	31	31	1			2
							34	9									

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1066	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1241	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	50	1	1380	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	72	1	1435	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	74	1	1483	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	69	1	1375	2	Y	23	23	1			1
							25	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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	62	1	1710	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1860	N	1031	-0-	-829	-0-	36	1	989	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1830	N	1368	-0-	-462	-0-	65	1	1296	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	73	1	1461	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8972	-0-		-49	-0-	311	1	8575	2	Y	78	78	1			1
								86	9									
04	8730	X	8572	-0-		-158	-0-	295	1	8193	2	Y	76	74	1			3
								84	9									
05	9021	X	8545	-0-		-476	-0-	296	1	8221	2	Y	25	27	1			1
								28	9									
06	8730	X	8375	-0-		-355	-0-	398	1	7951	2	Y	24	24	1			1
								26	9									
07	9021	X	8448	-0-		-573	-0-	401	1	8021	2	Y	24	24	1			1
								26	9									
*08	8517	X	8517	-0-		-0-	-0-	404	1	8084	2	Y	26	25	1			2
								29	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. GAS	(I) LIFT(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	1023	-0-		-31	-0-	35	1	971	2	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
04	1020	N	984	-0-		-36	-0-	34	1	933	2	Y	15	14	1			1
								17	9									
05	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	38	1	1062	2	Y	31	31	1			1
								34	9									
06	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	50	1	995	2	Y	30	30	1			1
								33	9									
07	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	51	1	1014	2	Y	32	31	1			2
								35	9									
*08	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	32	32	1			2
								35	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	43	1	1929	3	Y	70	74	1			20
								77	9									
04	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	37	1	1675	3	Y	61	62	1			19
								67	9									
05	1922	N	1729	-0-		-193	-0-	36	1	1635	3	Y	53	66	1			6
								58	9									
06	1980	N	1960	-0-		-20	-0-	42	1	1868	3	Y	45	37	1			14
								50	9									
07	1829	N	1449	-0-		-380	-0-	31	1	1377	3	Y	37	45	1			6
								41	9									
08	1395	N	1081	-0-		-314	-0-	24	1	1033	3	Y	22	28	1			-0-
								24	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5795	-0-		-126	-0-	200	1	5536	2	Y	54	54	1			1
								59	9									
04	5730	X	5416	-0-		-314	-0-	186	1	5173	2	Y	52	51	1			2
								57	9									
05	5921	X	5682	-0-		-239	-0-	196	1	5442	2	Y	40	41	1			1
								44	9									
06	5730	X	5485	-0-		-245	-0-	260	1	5189	2	Y	33	33	1			1
								36	9									
07	5859	X	5607	-0-		-252	-0-	265	1	5303	2	Y	35	34	1			2
								39	9									
*08	5510	X	5510	-0-		-0-	-0-	260	1	5211	2	Y	35	35	1			2
								39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	88	1	2444	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	83	1	2295	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	81	1	2247	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	119	1	2371	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	119	1	2387	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	114	1	2277	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

03	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	1511	3	12	9	N	11	8	1			9
04	1890	N	1576	-0-	-314	-0-	1565	3	11	9	N	10	8	1			11
05	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	1521	3	17	9	N	15	11	1			15
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1723	3	14	9	N	13	14	1			14
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1790	3	9	9	N	8					22
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1804	3	9	9	N	8	14	1			16

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	101	1	2276	3	Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	99	1	2252	3	Y	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	108	1	2380	3	Y	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	102	1	2212	3	Y	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	108	1	2319	3	Y	-0-					-0-
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

03	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	98	1	2702	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	91	1	2524	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	3038	X	2599	-0-	-439	-0-	90	1	2490	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2850	X	2439	-0-	-411	-0-	115	1	2307	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	2852	X	2479	-0-	-373	-0-	118	1	2355	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2449	N	1669	-0-	-780	-0-	79	1	1587	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

03	6510	X	5626	-0-	-884	-0-	195	1	5401	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	6300	X	4309	-0-	-1991	-0-	149	1	4136	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	6355	X	4506	-0-	-1849	-0-	155	1	4318	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
06	6090	X	5678	-0-	-412	-0-	268	1	5353	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	274	1	5477	2	Y	56	54	1			3
							62	9									
*08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	257	1	5131	2	Y	53	53	1			3
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	4588	X	4327	-0-	-261	-0-	151	1	4163	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4440	X	4207	-0-	-233	-0-	146	1	4049	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	4526	X	4018	-0-	-508	-0-	140	1	3876	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	184	1	3679	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	191	1	3815	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	185	1	3703	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	82	1	2286	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	79	1	2203	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	96	1	2674	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	127	1	2545	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	131	1	2626	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	135	1	2691	2	Y	5	5	1			-0-
							6	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	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	4157	2	39	9	Y	35	32	1			11
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4415	2	37	9	Y	34	33	1			12
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4663	2	42	9	Y	38	37	1			13
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4521	2	33	9	Y	30	36	1			7
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4692	2	29	9	Y	26	16	1			17
08	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	3668	2	28	9	Y	25	31	1			11

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	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	90	1	2497	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	85	1	2361	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	102	1	2834	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	3000	N	3064	-0-	64	64	145	1	2907	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	3100	N	3134	-0-	34	98	149	1	2972	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*08	3100	N	3009	-0-	-91	7	143	1	2854	2	Y	11	11	1			1
							12	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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2993	3	55	9	Y	50	72	1			22
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2916	3	34	9	Y	31					53
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2985	3	66	9	Y	60	73	1			40
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2878	3	106	9	Y	96	94	1			42
07	2852	N	2477	-0-	-375	-0-	2432	3	45	9	Y	41					83
08	2728	N	2529	-0-	-199	-0-	2506	3	23	9	Y	21	104	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3	Y	-0-			-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3	Y	-0-			-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3	Y	-0-			-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3	Y	-0-			-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3	Y	-0-			-0-
*08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3	Y	-0-			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

03	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	126	1	3466	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3600	X	3392	-0-	-208	-0-	118	1	3272	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3658	X	3507	-0-	-151	-0-	122	1	3383	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3540	X	3485	-0-	-55	-0-	166	1	3317	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	169	1	3383	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	163	1	3263	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4737	-0-	-99	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4535	-0-	-145	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	4262	3			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

03	651	N	640	-0-	-11	-0-	20	1	553	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	19	1	539	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
05	651	N	466	-0-	-185	-0-	15	1	423	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
06	630	N	420	-0-	-210	-0-	19	1	378	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	651	N	346	-0-	-305	-0-	16	1	312	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	19	1	371	2	Y	25	24	1			2
							28	9									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	86	1	2394	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2264	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	86	1	2377	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	104	1	2086	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	99	1	1983	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	100	1	2007	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	59	1	1632	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	60	1	1667	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	66	1	1835	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	97	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	106	1	2129	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 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	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
*08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 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	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	148	1	4092	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	140	1	3896	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	136	1	3765	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	182	1	3639	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	186	1	3719	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
*08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	181	1	3617	2	Y	39	39	1			2
							43	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	Y	106	106	1			2
							117	9									
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	64	1	1778	2	Y	98	96	1			4
							108	9									
05	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	61	1	1701	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
06	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	76	1	1523	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1798	N	1078	-0-	-720	-0-	51	1	1025	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	77	1	1543	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	137	1	3776	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	129	1	3588	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	134	1	3723	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	178	1	3562	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	190	1	3807	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	178	1	3558	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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	4774	X	4323	-0-	-451	-0-	151	1	4169	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4620	X	4027	-0-	-593	-0-	140	1	3884	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	145	1	4030	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4230	X	3935	-0-	-295	-0-	187	1	3745	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	188	1	3762	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	188	1	3759	2	Y	19	19	1			1
							21	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	6665	X	4973	-0-	-1692	-0-	4918	3	55	9	Y	50	57	1			20
04	6450	X	5848	-0-	-602	-0-	5798	3	50	9	Y	45	54	1			11
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7171	3	51	9	Y	46	39	1			18
06	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6537	3	69	9	Y	63	48	1			33
07	6572	X	6341	-0-	-231	-0-	6272	3	69	9	Y	63	55	1			41
08	7130	X	6461	-0-	-669	-0-	6394	3	67	9	Y	61	59	1			43

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	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	134	1	3682	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	3780	X	2230	-0-	-1550	-0-	77	1	2142	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3906	X	2364	-0-	-1542	-0-	82	1	2278	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3750	X	2342	-0-	-1408	-0-	111	1	2227	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3844	X	2109	-0-	-1735	-0-	100	1	2005	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2418	X	1804	-0-	-614	-0-	86	1	1715	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5611	X	5312	-0-	-299	-0-	182	1	5038	2	Y	84	85	1			1
							92	9									
04	5430	X	5093	-0-	-337	-0-	174	1	4827	2	Y	84	82	1			3
							92	9									
05	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	173	1	4807	2	Y	95	95	1			3
							105	9									
06	5220	X	4675	-0-	-545	-0-	218	1	4360	2	Y	88	89	1			2
							97	9									
07	5394	X	4677	-0-	-717	-0-	218	1	4360	2	Y	90	87	1			5
							99	9									
*08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	223	1	4455	2	Y	95	94	1			6
							105	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	5239	X	5120	-0-	-119	-0-	177	1	4891	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	5070	X	4898	-0-	-172	-0-	168	1	4679	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	175	1	4871	2	Y	38	39	1			1
							42	9									
06	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	233	1	4661	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	236	1	4725	2	Y	32	31	1			2
							35	9									
*08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	233	1	4651	2	Y	32	32	1			2
							35	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	152	1	4187	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	145	1	4034	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
05	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	144	1	3998	2	Y	47	47	1			2
							52	9									
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	203	1	4064	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	209	1	4171	2	Y	43	41	1			3
							47	9									
*08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	207	1	4146	2	Y	43	43	1			3
							47	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	2666	X	2359	-0-	-307	-0-	81	1	2259	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	77	1	2142	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	75	1	2084	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	2280	N	2174	-0-	-106	-0-	103	1	2065	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	99	1	1986	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	86	1	1715	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	4805	X	4663	-0-	-142	-0-	4601	2	62	9	N	56	50	1		13
04	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4414	2	55	9	N	50	48	1		15
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4781	2	72	9	N	65	73	1		7
06	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	4017	2	46	9	N	42	36	1		13
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4821	2	36	9	N	33	34	1		12
*08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4926	2	55	9	N	50	51	1		11

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	6107	X	5533	-0-	-574	-0-	5479	3	54	9	Y	49	30	1		37
04	5790	X	5448	-0-	-342	-0-	5398	3	50	9	Y	45	62	1		20
05	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	5385	3	54	9	Y	49	33	1		36
06	5340	X	5207	-0-	-133	-0-	5159	3	48	9	Y	44	64	1		16
07	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	5292	3	46	9	Y	42	33	1		25
08	5487	X	5351	-0-	-136	-0-	5343	3	8	9	Y	7	32	1		-0-

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	3689	X	3161	-0-	-528	-0-	111	1	3044	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	124	1	3452	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
05	3534	X	3505	-0-	-29	-0-	122	1	3376	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
06	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	155	1	3104	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
07	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	155	1	3095	2	Y	20	19	1		1
							22	9								
08	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	153	1	3051	2	Y	21	21	1		1
							23	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	4588	X	4349	-0-	-239	-0-	150	1	4146	2	Y	48	48	1		1
							53	9								
04	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	139	1	3849	2	Y	43	42	1		2
							47	9								
05	4557	X	4193	-0-	-364	-0-	144	1	4008	2	Y	37	38	1		1
							41	9								
06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	189	1	3787	2	Y	36	36	1		1
							40	9								
07	4464	X	3993	-0-	-471	-0-	188	1	3764	2	Y	37	36	1		2
							41	9								
08	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	186	1	3719	2	Y	37	37	1		2
							41	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	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	101	1	2789	2	Y	44	44	1		1
							48	9								
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	93	1	2579	2	Y	41	41	1		1
							45	9								
05	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	86	1	2385	2	Y	42	42	1		1
							46	9								
06	2580	X	2097	-0-	-483	-0-	98	1	1960	2	Y	35	35	1		1
							39	9								
07	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	121	1	2415	2	Y	23	23	1		1
							25	9								
*08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	111	1	2212	2	Y	21	21	1		1
							23	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3484	3	99	9	Y	90	78	1			33
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3262	3	65	9	Y	59	50	1			42
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3309	3	51	9	Y	46	61	1			27
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3544	3	48	9	Y	44	50	1			21
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3457	3	47	9	Y	43	49	1			15
*08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3406	3	46	9	Y	42	48	1			9

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	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	3603	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	3697	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3742	3	2	9	Y	2					3
06	3870	X	3138	-0-	-732	-0-	3136	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	3471	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	3534	X	3351	-0-	-183	-0-	3349	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	1860	N	670	-0-	-1190	-0-	29	1	576	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	1650	N	504	-0-	-1146	-0-	20	1	427	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	1519	N	1017	-0-	-502	-0-	39	1	803	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	55	1	1014	3	Y	-0-					-0-

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	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	82	1	2279	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	2340	X	2254	-0-	-86	-0-	78	1	2168	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2418	X	2093	-0-	-325	-0-	72	1	2013	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2310	X	2122	-0-	-188	-0-	101	1	2013	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	100	1	1993	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	97	1	1931	2	Y	9	9	1			1
							10	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2477	2	39	9	N	35	38	1			9
04	2610	N	2309	-0-	-301	-0-	2235	2	74	9	N	67	53	1			23
05	2635	N	2360	-0-	-275	-0-	2261	2	99	9	N	90	77	1			36
06	2430	N	2246	-0-	-184	-0-	2154	2	92	9	N	84	86	1			34
07	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	2220	2	85	9	N	77	85	1			26
08	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2178	2	90	9	N	82	88	1			20

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	142	1	3922	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	137	1	3808	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	141	1	3913	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	187	1	3733	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	193	1	3859	2	Y	52	50	1			3
							57	9									
*08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	191	1	3826	2	Y	52	52	1			3
							57	9									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	131	1	3599	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	126	1	3488	2	Y	68	67	1			2
							75	9									
05	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	126	1	3499	2	Y	84	83	1			3
							92	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	177	1	3539	2	Y	85	86	1			2
							94	9									
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	187	1	3741	2	Y	95	91	1			6
							105	9									
*08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	183	1	3654	2	Y	93	93	1			6
							102	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
*08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	72	1	2002	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	72	1	1991	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	93	1	2571	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	126	1	2522	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	124	1	2485	2	Y	204	193	1			12
							224	9									
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	107	1	2148	2	Y	184	185	1			11
							202	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	3	Y	103	103	1			29
							113	9									
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	32	1	1452	3	Y	92	92	1			29
							101	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	37	1	1669	3	Y	90	108	1			11
							99	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	40	1	1760	3	Y	66	56	1			21
							73	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	40	1	1758	3	Y	54	66	1			9
							59	9									
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	Y	32	41	1			-0-
							35	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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	37	1	1703	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	38	1	1721	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	41	1	1855	3	Y	28	32	1			3
							31	9									
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	39	1	1742	3	Y	33	26	1			10
							36	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	41	1	1777	3	Y	28	33	1			5
							31	9									
08	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	40	1	1754	3	Y	15	20	1			-0-
							17	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	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	39	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	36	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	34	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	55	1	1093	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	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	202	1	5574	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	194	1	5402	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	198	1	5492	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	261	1	5216	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	5611	X	5557	-0-	-54	-0-	262	1	5248	2	Y	43	41	1			3
							47	9									
*08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	259	1	5171	2	Y	42	42	1			3
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	128	1	3528	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	121	1	3371	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	134	1	3711	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	196	1	3913	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	206	1	4110	2	Y	43	41	1			3
							47	9									
*08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	213	1	4265	2	Y	42	42	1			3
							46	9									

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	3377	2	109	9	Y	99	109	1			55
04	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	3380	2	98	9	Y	89	57	1			87
05	3689	X	3630	-0-	-59	-0-	3545	2	85	9	Y	77	118	1			46
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3536	2	53	9	Y	48	47	1			47
07	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	3133	2	69	9	Y	63	34	1			76
08	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3285	2	43	9	Y	39	67	1			48

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	2	Y	75	75	1			1
							83	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2055	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
05	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	72	1	2001	2	Y	66	67	1			2
							73	9									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	107	1	2142	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	98	1	1952	2	Y	65	63	1			4
							72	9									
*08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	109	1	2186	2	Y	71	71	1			4
							78	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9579	-0-	-403	-0-	333	1	9202	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
04	9660	X	7475	-0-	-2185	-0-	259	1	7181	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	9920	X	25	-0-	-9895	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	9450	X	9	-0-	-9441	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	5	-0-	-9667	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	533	1	10650	2	Y	55	52	1			3
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	92	1	2567	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	87	1	2427	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	96	1	2659	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	129	1	2590	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	134	1	2677	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	130	1	2602	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1637	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1519	N	1230	-0-	-289	-0-	58	1	1169	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4043	-0-	-217	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4231	3	14	9	Y	13	6	1			7
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4331	3	13	9	Y	12	11	1			8
*08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4210	3	14	9	Y	13	12	1			9

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6904	-0-	-350	-0-	240	1	6645	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	7020	X	6483	-0-	-537	-0-	225	1	6239	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	7161	X	6702	-0-	-459	-0-	232	1	6455	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
06	6900	X	6196	-0-	-704	-0-	294	1	5888	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	7006	X	6527	-0-	-479	-0-	310	1	6200	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	298	1	5970	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2799	2	80	9	N	73	48	1			25
06	3000	N	3146	-0-	146	146	3030	2	116	9	N	105	105	1			25
07	3100	N	3277	-0-	177	323	3176	2	101	9	N	92	56	1			61
*08	3100	N	2940	-0-	-160	163	2842	2	98	9	N	89	110	1			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	7719	X	7273	-0-	-446	-0-	252	1	6981	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	7260	X	7122	-0-	-138	-0-	246	1	6823	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
05	7440	X	7369	-0-	-71	-0-	254	1	7048	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
06	7110	X	7102	-0-	-8	-0-	335	1	6703	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
07	7347	X	7294	-0-	-53	-0-	344	1	6880	2	Y	64	61	1			4
							70	9									
*08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	333	1	6653	2	Y	60	60	1			4
							66	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	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	75	1	2095	2	Y	155	155	1			3
							171	9									
04	2880	X	1008	-0-	-1872	-0-	33	1	917	2	Y	53	55	1			1
							58	9									
05	2976	X	1205	-0-	-1771	-0-	39	1	1078	2	Y	80	78	1			3
							88	9									
06	2280	N	1173	-0-	-1107	-0-	52	1	1034	2	Y	79	80	1			2
							87	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	Y	87	84	1			5
							96	9									
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1177	2	Y	95	94	1			6
							105	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	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5875	-0-	-95	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5944	-0-	-225	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5691	-0-	-571	-0-	5691	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	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	570	1	662	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	581	1	815	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	761	1	1089	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	570	1	1390	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	630	1	1132	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
08	1891	N	1282	-0-	-609	-0-	547	1	681	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	53	1	1465	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	53	1	1479	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	59	1	1636	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1556	2	Y	34	33	1			2
							37	9									
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1475	2	Y	33	33	1			2
							36	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	3743	2	89	9	N	81	73	1			18
04	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3533	2	81	9	N	74	69	1			23
05	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	3487	2	86	9	N	78	92	1			9
06	3930	X	3376	-0-	-554	-0-	3312	2	64	9	N	58	49	1			18
07	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3397	2	52	9	N	47	48	1			17
*08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3471	2	77	9	N	70	72	1			15

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

03	5239	X	4719	-0-	-520	-0-	757	1	3876	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
04	4770	X	4664	-0-	-106	-0-	830	1	3757	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	4898	X	4567	-0-	-331	-0-	724	1	3742	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	768	1	4031	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	834	1	4006	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	804	1	3523	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

03	4092	X	3904	-0-	-188	-0-	135	1	3716	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
04	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	128	1	3547	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	128	1	3568	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	3870	X	3564	-0-	-306	-0-	168	1	3360	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	172	1	3440	2	Y	34	33	1			2
							37	9									
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	171	1	3413	2	Y	35	35	1			2
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	6820	X	6789	-0-	-31	-0-	234	1	6468	2	Y	79	79	1			1
							87	9									
04	6600	X	6561	-0-	-39	-0-	226	1	6292	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	236	1	6559	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	316	1	6312	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	324	1	6475	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	320	1	6404	2	Y	24	24	1			1
							26	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	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	187	1	5154	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	5400	X	5339	-0-	-61	-0-	184	1	5110	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
05	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	183	1	5095	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	5400	X	5253	-0-	-147	-0-	248	1	4963	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	249	1	4967	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
*08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	240	1	4793	2	Y	39	39	1			2
							43	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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	80	1	2209	2	Y	249	249	1			4
							274	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	68	1	1898	2	Y	213	209	1			8
							234	9									
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	81	1	2241	2	Y	277	276	1			9
							305	9									
06	3000	N	3011	-0-	11	11	126	1	2529	2	Y	324	325	1			8
							356	9									
07	2861	N	2850	-0-	-11	-0-	134	1	2674	2	Y	38	43	1			3
							42	9									
*08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	130	1	2609	2	Y	6	9	1			-0-
							7	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	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	154	1	4249	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	141	1	3915	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
05	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	133	1	3705	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	4290	X	4187	-0-	-103	-0-	199	1	3973	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	184	1	3679	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	2405	-0-	-1749	-0-	115	1	2290	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	47	1	1294	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1318	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1338	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	66	1	1312	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	64	1	1273	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	195	1	5399	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	185	1	5153	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	5766	X	5043	-0-	-723	-0-	175	1	4847	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	5520	X	5028	-0-	-492	-0-	238	1	4770	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	5704	X	5149	-0-	-555	-0-	244	1	4883	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	255	1	5094	2	Y	21	21	1			1
							23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5148	-0-	-1145	-0-	179	1	4958	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5670	X	4648	-0-	-1022	-0-	161	1	4477	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	5208	X	4623	-0-	-585	-0-	160	1	4448	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	4980	X	4885	-0-	-95	-0-	232	1	4638	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	309	1	6170	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	262	1	5250	2	Y	19	19	1			1
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8609	-0-	-939	-0-	300	1	8285	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	9240	X	7584	-0-	-1656	-0-	263	1	7302	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	9548	X	7998	-0-	-1550	-0-	278	1	7720	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	9000	X	8704	-0-	-296	-0-	414	1	8290	2	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8561	-0-	-460	-0-	408	1	8153	2	Y	-0-					-0-
08	8432	X	7972	-0-	-460	-0-	380	1	7592	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5707	-0-	-338	-0-	5667	2	40	9	Y	36	33	1			11
04	5700	X	5626	-0-	-74	-0-	5587	2	39	9	Y	35	34	1			12
05	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	5513	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
06	5700	X	5343	-0-	-357	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5530	-0-	-298	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2483	2	12	9	Y	11	11	1			5
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2531	2	8	9	Y	7	8	1			4
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2397	2	4	9	Y	4	6	1			2
06	2400	N	2308	-0-	-92	-0-	2305	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	2635	N	2422	-0-	-213	-0-	2418	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	2356	N	1956	-0-	-400	-0-	1953	2	3	9	Y	3	3	1			3

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	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4905	2	14	9	Y	13	9	1			11
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4620	2	13	9	Y	12	19	1			4
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4758	2	14	9	Y	13	9	1			8
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4464	2	7	9	Y	6	8	1			6
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4490	2	6	9	Y	5	5	1			6
08	4526	X	4398	-0-	-128	-0-	4390	2	8	9	Y	7	10	1			3

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	5208	X	4255	-0-	-953	-0-	4193	2	62	9	Y	56	60	1			14
04	4500	X	4241	-0-	-259	-0-	4172	2	69	9	Y	63	56	1			21
05	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	3774	2	80	9	Y	73	65	1			29
06	4110	X	4063	-0-	-47	-0-	3990	2	73	9	Y	66	68	1			27
07	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	3786	2	67	9	Y	61	67	1			21
08	4371	X	4158	-0-	-213	-0-	4086	2	72	9	Y	65	70	1			16

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	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	140	1	3874	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	4140	X	3855	-0-	-285	-0-	131	1	3640	2	Y	76	73	1			3
							84	9									
05	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	139	1	3873	2	Y	118	117	1			4
							130	9									
06	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	184	1	3688	2	Y	113	114	1			3
							124	9									
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	190	1	3810	2	Y	122	118	1			7
							134	9									
*08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	190	1	3803	2	Y	124	123	1			8
							136	9									

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	6040	-0-	-5	-0-	207	1	5715	2	Y	107	107	1			2
							118	9									
04	5850	X	5834	-0-	-16	-0-	200	1	5565	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
05	6045	X	6018	-0-	-27	-0-	207	1	5743	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	276	1	5514	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
07	6045	X	6011	-0-	-34	-0-	283	1	5656	2	Y	65	62	1			4
							72	9									
*08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	278	1	5571	2	Y	64	64	1			4
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

03	8773	X	8296	-0-	-477	-0-	290	1	8002	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	8490	X	7898	-0-	-592	-0-	274	1	7621	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	8618	X	7571	-0-	-1047	-0-	263	1	7299	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	8280	X	7805	-0-	-475	-0-	371	1	7422	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	8370	X	7971	-0-	-399	-0-	379	1	7579	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
08	7657	X	7540	-0-	-117	-0-	358	1	7170	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

03	2077	N	355	-0-	-1722	-0-	12	1	323	2	Y	18	20	1			-0-
							20	9									
04	2340	N	1917	-0-	-423	-0-	63	1	1755	2	Y	90	87	1			3
							99	9									
05	2449	N	2092	-0-	-357	-0-	71	1	1959	2	Y	56	57	1			2
							62	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1743	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
07	1984	N	897	-0-	-1087	-0-	41	1	827	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
08	2077	N	1374	-0-	-703	-0-	63	1	1270	2	Y	37	37	1			2
							41	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

03	6014	X	3991	-0-	-2023	-0-	139	1	3830	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	5610	X	4125	-0-	-1485	-0-	142	1	3959	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	5673	X	4400	-0-	-1273	-0-	152	1	4228	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	4710	X	4313	-0-	-397	-0-	205	1	4093	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	4278	X	4212	-0-	-66	-0-	200	1	3995	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
08	4185	X	3506	-0-	-679	-0-	166	1	3326	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

03	6014	X	5575	-0-	-439	-0-	5505	2	70	9	Y	64	71	1			32
04	5820	X	5089	-0-	-731	-0-	5030	2	59	9	Y	54	36	1			50
05	5983	X	5797	-0-	-186	-0-	5749	2	48	9	Y	44	38	1			56
06	5670	X	5482	-0-	-188	-0-	5423	2	59	9	Y	54	83	1			27
07	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	5096	2	65	9	Y	59	48	1			38
*08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5377	2	65	9	Y	59	47	1			50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	146	1	4016	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	136	1	3786	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	133	1	3694	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3930	X	3805	-0-	-125	-0-	180	1	3608	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	174	1	3489	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
08	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	177	1	3537	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	213	1	5894	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	206	1	5736	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	209	1	5818	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
06	5760	X	5713	-0-	-47	-0-	272	1	5429	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	284	1	5669	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
*08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	275	1	5496	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	424	1	3313	2	Y	128	127	1			2
							141	9									
04	3060	X	1968	-0-	-1092	-0-	327	1	1561	2	Y	73	72	1			3
							80	9									
05	3162	X	688	-0-	-2474	-0-	241	1	411	2	Y	33	35	1			1
							36	9									
06	3750	X	2035	-0-	-1715	-0-	346	1	1601	2	Y	80	79	1			2
							88	9									
07	3875	X	2238	-0-	-1637	-0-	420	1	1789	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
08	3875	X	1725	-0-	-2150	-0-	377	1	1333	2	Y	14	15	1			1
							15	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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3619	2	34	9	Y	31	34	1			8
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3540	2	43	9	Y	39	34	1			13
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3651	2	53	9	Y	48	42	1			19
06	3450	X	3398	-0-	-52	-0-	3350	2	48	9	Y	44	45	1			18
07	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	3468	2	44	9	Y	40	44	1			14
08	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	3394	2	47	9	Y	43	46	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	171	1	4729	2	Y	98	98	1			2
							108	9									
04	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	164	1	4548	2	Y	96	95	1			3
							106	9									
05	5053	X	4869	-0-	-184	-0-	167	1	4625	2	Y	70	71	1			2
							77	9									
06	4890	X	4399	-0-	-491	-0-	207	1	4141	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
07	5053	X	4502	-0-	-551	-0-	212	1	4236	2	Y	49	47	1			3
							54	9									
*08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	209	1	4188	2	Y	49	49	1			3
							54	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

03	2294	N	1445	-0-	-849	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1828	-0-	-342	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	147	1	4050	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	141	1	3903	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	145	1	4017	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	188	1	3756	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	199	1	3982	2	Y	37	36	1			2
							41	9									
*08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	197	1	3943	2	Y	37	37	1			2
							41	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

03	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3806	-0-	-244	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3862	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	108	1	2174	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	99	1	2026	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	88	1	1796	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	99	1	1819	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	81	1	1504	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1596	3	13	9	Y	12	19	1			14
04	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	1489	3	17	9	Y	15	19	1			10
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	3	12	9	Y	11					21
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1868	3	13	9	Y	12	19	1			14
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	3	25	9	Y	23	24	1			13
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1787	3	15	9	Y	14					27

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	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	162	1	3262	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	148	1	3091	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	155	1	3176	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	124	1	2513	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	3441	X	2883	-0-	-558	-0-	147	1	2710	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	3441	X	2945	-0-	-496	-0-	150	1	2761	3	Y	31	31	1			-0-
							34	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	992	N	704	-0-	-288	-0-	24	1	665	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	930	N	639	-0-	-291	-0-	22	1	599	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	33	1	913	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	804	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	786	2	Y	26	26	1			2
							29	9									

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	6572	X	6140	-0-	-432	-0-	213	1	5897	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
04	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	203	1	5653	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
05	6572	X	6012	-0-	-560	-0-	208	1	5772	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
06	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	281	1	5623	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	286	1	5725	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
*08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	280	1	5611	2	Y	29	29	1			2
							32	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	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	1270	3	12	9	Y	11	17	1			13
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1940	3	14	9	Y	13	17	1			9
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	3	12	9	Y	11					20
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1699	3	12	9	Y	11	17	1			14
07	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	1115	3	18	9	Y	16	21	1			9
08	1705	N	836	-0-	-869	-0-	823	3	13	9	Y	12					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2643	2	19	9	N	17	18	1			8
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2582	2	15	9	N	14	15	1			7
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2611	2	19	9	N	17	16	1			8
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2574	2	18	9	N	16	18	1			6
07	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2557	2	17	9	N	15	9	1			12
08	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	2562	2	19	9	N	17	15	1			14

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	4537	3	21	9	N	19	20	1			10
04	4500	X	4395	-0-	-105	-0-	4376	3	19	9	N	17	19	1			8
05	4619	X	4036	-0-	-583	-0-	4021	3	15	9	N	14					22
06	4470	X	3261	-0-	-1209	-0-	3246	3	15	9	N	14	19	1			17
07	4619	X	3067	-0-	-1552	-0-	3049	3	18	9	N	16	23	1			10
*08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5389	3	19	9	N	17					27

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	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	891	1	5789	2	Y	258	258	1			4
							284	9									
04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	858	1	5497	2	Y	249	244	1			9
							274	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	873	1	5307	2	Y	233	234	1			8
							256	9									
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	933	1	5458	2	Y	236	238	1			6
							260	9									
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	977	1	5986	2	Y	263	253	1			16
							289	9									
*08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	989	1	6138	2	Y	281	280	1			17
							309	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	164	1	4528	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
04	4830	X	4794	-0-	-36	-0-	166	1	4616	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	191	1	5305	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	254	1	5084	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	262	1	5243	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	259	1	5171	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3478	2	15	9	Y	14	9	1			16
04	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	3336	2	20	9	Y	18	11	1			23
05	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3369	2	30	9	Y	27	16	1			34
06	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	3217	2	26	9	Y	24	25	1			33
07	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	3070	2	22	9	Y	20	28	1			25
08	3286	X	2084	-0-	-1202	-0-	2069	2	15	9	Y	14	27	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6124	-0-	-665	-0-	213	1	5901	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	6570	X	5945	-0-	-625	-0-	206	1	5730	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	6293	X	5293	-0-	-1000	-0-	184	1	5100	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	6090	X	4762	-0-	-1328	-0-	226	1	4528	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	6138	X	4596	-0-	-1542	-0-	218	1	4367	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	5828	X	4668	-0-	-1160	-0-	220	1	4409	2	Y	35	34	1			2
							39	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14291	X	11937	-0-	-2354	-0-	256	1	11649	3	N	29	31	1			8
							32	9									
04	13830	X	12601	-0-	-1229	-0-	268	1	12304	3	N	26	26	1			8
							29	9									
05	12586	X	12413	-0-	-173	-0-	270	1	12110	3	N	30	34	1			4
							33	9									
06	12000	X	11579	-0-	-421	-0-	254	1	11291	3	N	31	25	1			10
							34	9									
07	13020	X	11634	-0-	-1386	-0-	259	1	11347	3	N	25	31	1			4
							28	9									
08	12927	X	12170	-0-	-757	-0-	271	1	11882	3	N	15	19	1			-0-
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	55	-0-	-751	-0-	2	1	49	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	9	1	259	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	150	1	4145	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3961	-0-	-419	-0-	138	1	3823	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3755	-0-	-709	-0-	131	1	3624	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3526	-0-	-734	-0-	168	1	3358	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3513	-0-	-858	-0-	167	1	3346	2	Y	-0-					-0-
*08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	183	1	3660	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	55	1	1514	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	51	1	1408	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	69	1	1373	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	55	1	1099	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	83	1	1654	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	95	1	2625	2	Y	70	70	1			1
							77	9									
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	95	1	2647	2	Y	69	68	1			2
							76	9									
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	95	1	2639	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	121	1	2430	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	130	1	2596	2	Y	25	24	1			2
							28	9									
*08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	123	1	2451	2	Y	23	24	1			1
							25	9									

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	6107	X	5875	-0-	-232	-0-	203	1	5615	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
04	5910	X	5625	-0-	-285	-0-	194	1	5375	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	6045	X	5690	-0-	-355	-0-	196	1	5441	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
06	5850	X	5422	-0-	-428	-0-	256	1	5118	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
07	5952	X	5645	-0-	-307	-0-	266	1	5326	2	Y	48	46	1			3
							53	9									
*08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	263	1	5254	2	Y	48	48	1			3
							53	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	621	-0-	-185	-0-	617	2	4	9	Y	4					11
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	588	2	2	9	Y	2					13
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	613	2	4	9	Y	4	12	1			5
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	546	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	546	2	2	9	Y	2					6
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	Y	3	4	1			5

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	94	1	2596	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	89	1	2478	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	95	1	2624	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	136	1	2716	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
*08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	138	1	2768	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5082	-0-	-95	-0-	5030	2	52	9	Y	47	42	1			11
04	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	4798	2	46	9	Y	42	40	1			13
05	5177	X	4761	-0-	-416	-0-	4700	2	61	9	Y	55	62	1			6
06	5010	X	4479	-0-	-531	-0-	4457	2	22	9	Y	20	20	1			6
07	5177	X	4850	-0-	-327	-0-	4840	2	10	9	Y	9	12	1			3
*08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4588	2	15	9	Y	14	14	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	686	1	4247	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	614	1	3695	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
05	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	586	1	3149	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
06	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	670	1	3144	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	678	1	3209	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	645	1	3438	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

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	6479	X	5938	-0-	-541	-0-	206	1	5692	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	6270	X	5690	-0-	-580	-0-	196	1	5455	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	6293	X	5810	-0-	-483	-0-	200	1	5567	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
06	6000	X	5897	-0-	-103	-0-	269	1	5371	2	Y	234	229	1			6
							257	9									
07	5983	X	5976	-0-	-7	-0-	272	1	5433	2	Y	246	237	1			15
							271	9									
*08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	268	1	5368	2	Y	244	244	1			15
							268	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	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	145	1	4013	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	140	1	3901	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	143	1	3977	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	195	1	3898	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	203	1	4055	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	193	1	3867	2	Y	-0-					-0-

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	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	132	1	3635	2	Y	87	88	1			1
							96	9									
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	125	1	3485	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	118	1	3276	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	161	1	3227	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	157	1	3132	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	161	1	3223	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	61	1	1702	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
04	1770	N	1555	-0-	-215	-0-	52	1	1451	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	100	1	2007	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	103	1	2071	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

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	6975	X	6369	-0-	-606	-0-	818	1	5472	2	Y	72	72	1			1
							79	9									
04	6750	X	6355	-0-	-395	-0-	856	1	5429	2	Y	64	63	1			2
							70	9									
05	6975	X	6368	-0-	-607	-0-	863	1	5449	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	942	1	5759	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	945	1	5713	2	Y	58	55	1			4
							64	9									
*08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	962	1	5609	2	Y	54	55	1			3
							59	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	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	413	1	1376	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	514	1	1480	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	457	1	1371	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	392	1	1550	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
07	1488	X	1225	-0-	-263	-0-	228	1	945	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
08	2139	X	1861	-0-	-278	-0-	374	1	1444	3	Y	39	39	1			-0-
							43	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	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3371	3	1	9	Y	1					1
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3441	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	3180	X	3169	-0-	-11	-0-	3167	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3284	3	1	9	Y	1					3
08	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	3167	3	1	9	Y	1	2	1			2

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	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3700	3	21	9	Y	19	19	1			10
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3756	3	17	9	Y	15	18	1			7
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4062	3	14	9	Y	13					20
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3611	3	14	9	Y	13	18	1			15
07	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	3499	3	15	9	Y	14	20	1			9
*08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3625	3	15	9	Y	14					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	116	1	3184	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
04	3630	X	3183	-0-	-447	-0-	109	1	3018	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	111	1	3085	2	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
06	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	147	1	2930	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	152	1	3037	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

03	4402	X	3763	-0-	-639	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3381	-0-	-1059	-0-	3381	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3123	-0-	-1465	-0-	3099	3	24	9	Y	22	19	1			3
06	4440	X	2875	-0-	-1565	-0-	2835	3	40	9	Y	36	28	1			11
07	4092	X	2856	-0-	-1236	-0-	2822	3	34	9	Y	31	37	1			5
08	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	2695	3	20	9	Y	18	23	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

03	4526	X	3709	-0-	-817	-0-	130	1	3572	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	4320	X	4294	-0-	-26	-0-	149	1	4137	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	150	1	4155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4320	X	3675	-0-	-645	-0-	175	1	3500	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3322	-0-	-1111	-0-	158	1	3164	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2076	-0-	-1768	-0-	99	1	1977	2	Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

03	4061	X	3697	-0-	-364	-0-	413	1	3211	2	Y	66	66	1			1
							73	9									
04	3930	X	3165	-0-	-765	-0-	412	1	2695	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	583	1	3542	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
06	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	508	1	2992	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
07	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	505	1	3107	2	Y	66	63	1			4
							73	9									
08	4216	X	3545	-0-	-671	-0-	486	1	2987	2	Y	65	65	1			4
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	147	1	4060	2	Y	71	71	1			1
							78	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	137	1	3793	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	138	1	3818	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	183	1	3664	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	187	1	3745	2	Y	51	49	1			3
							56	9									
*08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	188	1	3753	2	Y	52	52	1			3
							57	9									

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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	112	1	3072	2	Y	84	85	1			1
							92	9									
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	102	1	2838	2	Y	81	79	1			3
							89	9									
05	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	92	1	2544	2	Y	70	71	1			2
							77	9									
06	2760	X	2550	-0-	-210	-0-	118	1	2358	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
07	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	120	1	2392	2	Y	69	67	1			4
							76	9									
*08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	114	1	2273	2	Y	67	67	1			4
							74	9									

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	537	-0-	-1230	-0-	499	2	35	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	990	X	597	-0-	-393	-0-	513	2	70	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	961	X	219	-0-	-742	-0-	198	2	13	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	690	X	109	-0-	-581	-0-	73	2	16	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
07	713	X	72	-0-	-641	-0-	50	2	9	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	412	2	66	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4103	-0-	-671	-0-	802	1	3301	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3823	-0-	-557	-0-	770	1	3053	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	3358	-0-	-1168	-0-	769	1	2589	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3454	-0-	-686	-0-	792	1	2637	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
07	4278	X	3518	-0-	-760	-0-	816	1	2678	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
08	4092	X	3189	-0-	-903	-0-	768	1	2396	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3355	-0-	3355	6417	117	1	3230	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	9205	X	2788	-0-	-6417	-0-	96	1	2672	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	98	1	2733	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	153	1	3055	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	156	1	3111	2	Y	30	29	1			2
							33	9									
*08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	180	1	3593	2	Y	35	35	1			2
							39	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	225	1	6228	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	5670	X	5637	-0-	-33	-0-	195	1	5428	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	194	1	5378	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
06	5670	X	5256	-0-	-414	-0-	249	1	4976	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	283	1	5668	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
*08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	277	1	5546	2	Y	33	33	1			2
							36	9									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1876	3	36	9	Y	33	36	1			13
04	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1735	3	32	9	Y	29	35	1			7
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1943	3	31	9	Y	28	24	1			11
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1903	3	25	9	Y	23	22	1			12
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1951	3	26	9	Y	24	21	1			15
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1881	3	25	9	Y	23	22	1			16

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	58	1	2646	3	Y	46	49	1			13
							51	9									
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	55	1	2537	3	Y	41	41	1			13
							45	9									
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	60	1	2694	3	Y	44	52	1			5
							48	9									
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	63	1	2785	3	Y	41	33	1			13
							45	9									
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	62	1	2692	3	Y	33	40	1			6
							36	9									
08	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	59	1	2584	3	Y	19	25	1			-0-
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	96 56	1 9	2667	2	Y	51	51	1			1
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	89 44	1 9	2479	2	Y	40	40	1			1
05	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	89 42	1 9	2477	2	Y	38	38	1			1
06	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	117 40	1 9	2336	2	Y	36	36	1			1
07	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	119 41	1 9	2372	2	Y	37	36	1			2
08	2263	N	1961	-0-	-302	-0-	92 34	1 9	1835	2	Y	31	31	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	56 87	1 9	2543	3	Y	79	84	1			22
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	55 77	1 9	2534	3	Y	70	70	1			22
05	3100	N	3110	-0-	10	10	65 116	1 9	2929	3	Y	105	115	1			12
06	3000	N	3306	-0-	306	316	70 132	1 9	3104	3	Y	120	95	1			37
07	3100	N	3219	-0-	119	435	69 110	1 9	3040	3	Y	100	120	1			17
*08	3295	X	2860	-0-	-435	-0-	63 56	1 9	2741	3	Y	51	68	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

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

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	115 57	1 9	3153	2	Y	52	52	1			1
04	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	104 51	1 9	2898	2	Y	46	45	1			2
05	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	103 48	1 9	2867	2	Y	44	45	1			1
06	3120	X	2781	-0-	-339	-0-	130 45	1 9	2606	2	Y	41	41	1			1
07	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	127 45	1 9	2540	2	Y	41	40	1			2
08	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	133 48	1 9	2652	2	Y	44	43	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4772	-0-	-250	-0-	166	1	4571	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	4860	X	4787	-0-	-73	-0-	164	1	4566	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
05	4991	X	4898	-0-	-93	-0-	168	1	4660	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	220	1	4390	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
07	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	227	1	4527	2	Y	65	63	1			4
							72	9									
08	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	210	1	4198	2	Y	62	62	1			4
							68	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

03	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	3666	2	25	9	Y	23	25	1			6
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3541	2	30	9	Y	27	24	1			9
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3803	2	35	9	Y	32	28	1			13
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3650	2	32	9	Y	29	30	1			12
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3740	2	30	9	Y	27	30	1			9
08	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	3647	2	32	9	Y	29	31	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4194	2	22	9	Y	20	14	1			16
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4040	2	21	9	Y	19	28	1			7
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4160	2	20	9	Y	18	14	1			11
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3799	2	52	9	Y	47	16	1			42
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3818	2	50	9	Y	45	38	1			49
*08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3882	2	58	9	Y	53	82	1			20

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

03	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	109	1	3008	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
04	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	104	1	2899	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	114	1	3176	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	155	1	3097	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
07	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	142	1	2845	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	118	1	2356	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
05	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
*08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	2791	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	2678	2	10	9	Y	9	6	1			9
05	3038	X	2672	-0-	-366	-0-	2651	2	21	9	Y	19	17	1			11
06	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	2890	2	28	9	Y	25	12	1			24
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2756	2	34	9	Y	31	17	1			38
08	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	2582	2	22	9	Y	20	34	1			24

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

03	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	109	1	2986	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	106	1	2936	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
05	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	98	1	2725	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	143	1	2870	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
07	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	145	1	2905	2	Y	70	68	1			4
							77	9									
08	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	145	1	2891	2	Y	71	71	1			4
							78	9									

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4641	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	63	1	1750	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	60	1	1664	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	56	1	1562	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	75	1	1501	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	74	1	1480	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1439	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

03	4557	X	4461	-0-	-96	-0-	153	1	4225	2	Y	75	75	1			1
							83	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	152	1	4214	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	157	1	4357	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
06	4410	X	4389	-0-	-21	-0-	207	1	4137	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	4557	X	4537	-0-	-20	-0-	214	1	4273	2	Y	45	43	1			3
							50	9									
*08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	204	1	4083	2	Y	43	43	1			3
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	120	1	3308	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
04	3480	X	2953	-0-	-527	-0-	101	1	2797	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
05	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	110	1	3067	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
06	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	154	1	3091	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
07	3503	X	3359	-0-	-144	-0-	157	1	3146	2	Y	51	49	1			3
							56	9									
*08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	148	1	2952	2	Y	48	48	1			3
							53	9									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	1029	2	14	9	Y	13	13	1			4
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1502	2	17	9	Y	15	14	1			5
05	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1370	2	97	9	Y	88	63	1			30
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1293	2	69	9	Y	63	78	1			15
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1602	2	62	9	Y	56	34	1			37
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1580	2	58	9	Y	53	66	1			24

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	5859	X	5471	-0-	-388	-0-	5464	3	7	9	Y	6	11	1			5
04	5670	X	2753	-0-	-2917	-0-	2750	3	3	9	Y	3					8
05	5487	X	1549	-0-	-3938	-0-	1546	3	3	9	Y	3	5	1			6
06	5280	X	2387	-0-	-2893	-0-	2383	3	4	9	Y	4					10
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5725	3	3	9	Y	3	5	1			8
*08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5688	3	4	9	Y	4	5	1			7

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	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	105	1	2885	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
04	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	99	1	2742	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	98	1	2734	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	131	1	2629	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	126	1	2521	2	Y	32	31	1			2
							35	9									
*08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	133	1	2650	2	Y	34	34	1			2
							37	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	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	226	1	6238	2	Y	113	113	1			2
							124	9									
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	219	1	6077	2	Y	99	97	1			4
							109	9									
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	230	1	6380	2	Y	101	102	1			3
							111	9									
06	6330	X	6315	-0-	-15	-0-	296	1	5914	2	Y	95	96	1			2
							105	9									
07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	316	1	6313	2	Y	106	102	1			6
							117	9									
*08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	316	1	6331	2	Y	108	107	1			7
							119	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4092	X	3505	-0-	-587	-0-	3451	3	54	9	Y	49	30	1			37
04	3960	X	3559	-0-	-401	-0-	3509	3	50	9	Y	45	62	1			20
05	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	3487	3	37	9	Y	34	29	1			25
06	3540	X	3343	-0-	-197	-0-	3323	3	20	9	Y	18	36	1			7
07	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	3194	3	18	9	Y	16	13	1			10
*08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3454	3	3	9	Y	3	13	1			-0-

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	9796	X	9277	-0-	-519	-0-	953	1	8240	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
04	9480	X	8736	-0-	-744	-0-	938	1	7726	2	Y	65	64	1			2
							72	9									
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	1007	1	9032	2	Y	85	84	1			3
							94	9									
06	9480	X	5751	-0-	-3729	-0-	817	1	4875	2	Y	54	56	1			1
							59	9									
07	9796	X	8435	-0-	-1361	-0-	884	1	7496	2	Y	50	48	1			3
							55	9									
08	10137	X	7438	-0-	-2699	-0-	698	1	6686	2	Y	49	49	1			3
							54	9									

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	6014	X	5751	-0-	-263	-0-	199	1	5505	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
04	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	194	1	5383	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
05	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	199	1	5532	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	5730	X	5581	-0-	-149	-0-	265	1	5291	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	5890	X	5743	-0-	-147	-0-	272	1	5443	2	Y	25	24	1			2
							28	9									
08	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	270	1	5391	2	Y	25	25	1			2
							28	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	1209	X	1158	-0-	-51	-0-	40	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1168	-0-	-2	-0-	41	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	6	-0-	-1172	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	1110	X	792	-0-	-318	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	309	-0-	-900	-0-	15	1	291	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	101	1	2029	2	Y	16	15	1			1
							18	9									

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	110	1	3034	2	Y	159	159	1			3
							175	9									
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	105	1	2905	2	Y	156	153	1			6
							172	9									
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	108	1	3013	2	Y	175	175	1			6
							193	9									
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	143	1	2869	2	Y	168	170	1			4
							185	9									
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	144	1	2878	2	Y	40	42	1			2
							44	9									
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	158	1	3154	2	Y	45	44	1			3
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1289	2	7	9	Y	6	7	1			3
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1171	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1243	2	2	9	Y	2	3	1			3
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1178	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	2	3	9	Y	3	2	1			2
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	Y	2	2	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	5580	X	3793	-0-	-1787	-0-	791	1	2996	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	808	1	4113	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	878	1	5440	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	940	1	5601	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	972	1	5796	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	975	1	5940	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	712	1	2782	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	659	1	2735	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3677	-0-	-167	-0-	736	1	2941	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3475	-0-	-215	-0-	678	1	2797	3	N	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	701	1	2967	3	N	-0-					-0-
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	686	1	2915	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	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	2558	3	21	9	Y	19	19	1			10
04	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	2467	3	17	9	Y	15	18	1			7
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2857	3	14	9	Y	13					20
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3159	3	11	9	Y	10	18	1			12
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3143	3	11	9	Y	10	16	1			6
*08	3100	N	3268	-0-	168	168	3256	3	12	9	Y	11					17

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	3720	X	2935	-0-	-785	-0-	103	1	2824	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	2970	X	2576	-0-	-394	-0-	89	1	2480	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	97	1	2695	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	116	1	2312	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	149	1	2981	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	131	1	2612	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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. GAS	(I) LIFT(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-	32	1	643	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
04	755	N	755	-0-		-0-	-0-	34	1	699	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
05	842	N	842	-0-		-0-	-0-	36	1	739	3	Y	61	61	1			-0-
								67	9									
06	771	N	771	-0-		-0-	-0-	34	1	700	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
07	904	N	904	-0-		-0-	-0-	44	1	809	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
08	837	N	619	-0-		-218	-0-	30	1	557	3	Y	29	29	1			-0-
								32	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	10368	-0-		-513	-0-	360	1	9958	2	Y	45	45	1			1
								50	9									
04	10530	X	9974	-0-		-556	-0-	345	1	9582	2	Y	43	42	1			2
								47	9									
05	10788	X	10158	-0-		-630	-0-	352	1	9785	2	Y	19	20	1			1
								21	9									
06	10020	X	9846	-0-		-174	-0-	468	1	9359	2	Y	17	18	1			-0-
								19	9									
07	10354	X	9552	-0-		-802	-0-	454	1	9077	2	Y	19	18	1			1
								21	9									
*08	9342	X	9342	-0-		-0-	-0-	444	1	8877	2	Y	19	19	1			1
								21	9									

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. GAS	(I) LIFT(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	2493	-0-		-1661	-0-	86	1	2394	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
04	3810	X	2612	-0-		-1198	-0-	90	1	2509	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
05	2697	X	2273	-0-		-424	-0-	79	1	2181	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
06	2610	X	1685	-0-		-925	-0-	80	1	1605	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	742	-0-		-1955	-0-	35	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1107	-0-		-691	-0-	53	1	1054	2	Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-	5008	2	13	9	Y	12	11	1			4
04	4750	X	4750	-0-		-0-	-0-	4735	2	15	9	Y	14	14	1			4
05	4825	X	4825	-0-		-0-	-0-	4812	2	13	9	Y	12	13	1			3
06	4590	X	4437	-0-		-153	-0-	4422	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	4743	X	4678	-0-		-65	-0-	4666	2	12	9	Y	11	11	1			4
08	4712	X	4583	-0-		-129	-0-	4565	2	18	9	Y	16	17	1			3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2749	X	2749	-0-		-0-	-0-	2735	2	14	9	Y	13	12	1			3
04	2421	X	2421	-0-		-0-	-0-	2408	2	13	9	Y	12	11	1			4
05	1891	X	1366	-0-		-525	-0-	1353	2	13	9	Y	12	15	1			1
06	2931	X	2931	-0-		-0-	-0-	2912	2	19	9	Y	17	13	1			5
07	1891	N	1261	-0-		-630	-0-	1247	2	14	9	Y	13	13	1			5
08	2759	X	1939	-0-		-820	-0-	1916	2	23	9	Y	21	21	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4526	X	4368	-0-	-158	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4036	-0-	-194	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	35	1	967	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	34	1	951	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	900	N	624	-0-	-276	-0-	30	1	592	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	30	1	610	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	992	N	451	-0-	-541	-0-	21	1	428	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	130	1	3593	2	Y	64	64	1			1
							70	9									
04	3600	X	3550	-0-	-50	-0-	121	1	3362	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
05	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	113	1	3125	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
06	3600	X	2985	-0-	-615	-0-	139	1	2787	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
07	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	143	1	2862	2	Y	53	51	1			3
							58	9									
*08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	149	1	2985	2	Y	27	28	1			2
							30	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5672	-0-	-404	-0-	197	1	5444	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	5850	X	5447	-0-	-403	-0-	188	1	5227	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
05	5921	X	5770	-0-	-151	-0-	199	1	5531	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	305	1	6108	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	313	1	6255	2	Y	52	50	1			3
							57	9									
*08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	308	1	6157	2	Y	52	52	1			3
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	379	1	10473	2	Y	134	134	1			2
							147	9									
04	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	363	1	10091	2	Y	132	129	1			5
							145	9									
05	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	375	1	10402	2	Y	145	145	1			5
							160	9									
06	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	508	1	10157	2	Y	124	126	1			3
							136	9									
07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	527	1	10532	2	Y	131	126	1			8
							144	9									
*08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	518	1	10363	2	Y	130	130	1			8
							143	9									

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2226	3	50	9	Y	45	49	1			18
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2045	3	43	9	Y	39	48	1			9
05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2044	3	43	9	Y	39	33	1			15
06	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	1748	3	7	9	Y	6	18	1			3
07	2046	N	1675	-0-	-371	-0-	1668	3	7	9	Y	6	5	1			4
08	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1523	3	4	9	Y	4	5	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

03	3100	N	5054	-0-	1954	1954	5031	3	23	9	N	21	45	1			19
04	3000	N	5170	-0-	2170	4124	5149	3	21	9	N	19					38
05	3100	N	4626	-0-	1526	5650	4602	3	24	9	N	22	23	1			37
06	9870	X	4220	-0-	-5650	-0-	4194	3	26	9	N	24					61
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4054	3	24	9	N	22	33	1			50
*08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3839	3	28	9	N	25	34	1			41

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

03	3193	X	3078	-0-	-115	-0-	418	1	2629	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	430	1	2757	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	383	1	2186	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	3090	X	2321	-0-	-769	-0-	393	1	1909	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	424	1	2083	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
08	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	420	1	1925	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2067	2	76	9	Y	69	49	1			81
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1867	2	63	9	Y	57	58	1			80
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1850	2	37	9	Y	34	56	1			58
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1773	2	33	9	Y	30	43	1			45
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	Y	25	38	1			32
08	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1535	2	21	9	Y	19	35	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	66	1	1829	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2010	N	1751	-0-	-259	-0-	60	1	1680	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	62	1	1722	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	81	1	1611	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	87	1	1745	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	88	1	1764	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

03	6572	X	6197	-0-	-375	-0-	6119	3	78	9	Y	71	100	1			32
04	6090	X	5763	-0-	-327	-0-	5720	3	43	9	Y	39					71
05	6231	X	6027	-0-	-204	-0-	5957	3	70	9	Y	64	93	1			42
06	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	5563	3	55	9	Y	50	70	1			22
07	6200	X	5930	-0-	-270	-0-	5899	3	31	9	Y	28					50
08	5921	X	5830	-0-	-91	-0-	5815	3	15	9	Y	14	64	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

03	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	94	1	2610	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	2880	X	2577	-0-	-303	-0-	89	1	2464	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	95	1	2625	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	132	1	2642	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	138	1	2752	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
08	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	99	1	1975	2	Y	24	25	1			1
							26	9									

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

03	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2886	3	22	9	Y	20	15	1			16
04	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	2801	3	35	9	Y	32	14	1			34
05	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	2867	3	59	9	Y	54	31	1			57
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2798	3	54	9	Y	49	52	1			54
07	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2850	3	33	9	Y	30					84
*08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2788	3	35	9	Y	32	55	1			61

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	969	-0-	-1015	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	108	1	2975	2	Y	83	83	1			1
							91	9									
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	100	1	2769	2	Y	80	78	1			3
							88	9									
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	97	1	2695	2	Y	85	85	1			3
							94	9									
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	126	1	2519	2	Y	79	80	1			2
							87	9									
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	141	1	2820	2	Y	80	77	1			5
							88	9									
*08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	142	1	2847	2	Y	7	12	1			-0-
							8	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	5053	X	437	-0-	-4616	-0-	422	1	15	9	Y	14	15	1			-0-
04	4890	X	2584	-0-	-2306	-0-	689	1	1836	2	Y	54	52	1			2
							59	9									
05	5053	X	1357	-0-	-3696	-0-	567	1	766	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	2666	X	811	-0-	-1855	-0-	38	1	763	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	79	1	2200	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	77	1	2148	2	Y	76	74	1			3
							84	9									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2342	2	Y	88	88	1			3
							97	9									
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	116	1	2323	2	Y	88	89	1			2
							97	9									
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	119	1	2385	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
08	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	114	1	2280	2	Y	17	18	1			1
							19	9									

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	6386	X	5437	-0-	-949	-0-	189	1	5236	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	192	1	5344	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	6169	X	5739	-0-	-430	-0-	199	1	5534	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	5970	X	5705	-0-	-265	-0-	271	1	5428	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	280	1	5606	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	289	1	5778	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	92	1	2561	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	96	1	2654	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	103	1	2873	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	140	1	2791	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	143	1	2858	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	139	1	2780	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	98	1	2716	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	94	1	2612	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
05	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	94	1	2598	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	126	1	2517	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	127	1	2533	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2001	-0-	-634	-0-	95	1	1906	2	Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

03	3472	X	3073	-0-	-399	-0-	108	1	2965	2	Y	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	121	1	3365	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	112	1	3101	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	155	1	3102	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2832	-0-	-764	-0-	135	1	2697	2	Y	-0-					-0-
*08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	124	1	2470	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	164	1	4527	2	Y	86	87	1			1
							95	9									
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	157	1	4375	2	Y	87	85	1			3
							96	9									
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	160	1	4430	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	208	1	4159	2	Y	63	64	1			2
							69	9									
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	214	1	4283	2	Y	67	65	1			4
							74	9									
*08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	200	1	4000	2	Y	63	63	1			4
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	575	-0-	-2835	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1674	-0-	-1426	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2296	-0-	-587	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4929	-0-	-0-	-0-	170	1	4701	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	162	1	4488	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	157	1	4356	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
06	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	170	1	3407	2	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
07	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	176	1	3528	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	174	1	3483	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5433	-0-	-209	-0-	188	1	5192	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
04	5460	X	5214	-0-	-246	-0-	179	1	4983	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
05	5487	X	5418	-0-	-69	-0-	187	1	5192	2	Y	35	36	1			1
							39	9									
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	254	1	5080	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	260	1	5207	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
*08	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	257	1	5143	2	Y	31	31	1			2
							34	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	8716	-0-	-956	-0-	303	1	8348	2	Y	59	59	1			1
							65	9									
04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	346	1	9603	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
05	9672	X	9284	-0-	-388	-0-	320	1	8897	2	Y	61	62	1			2
							67	9									
06	9360	X	8964	-0-	-396	-0-	424	1	8478	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
07	9672	X	9031	-0-	-641	-0-	427	1	8538	2	Y	60	57	1			4
							66	9									
*08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	420	1	8402	2	Y	59	59	1			4
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	2627	1	10257	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	2448	1	10152	3	N	-0-					-0-
05	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	2685	1	10724	3	N	-0-					-0-
06	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	2564	1	10581	3	N	-0-					-0-
07	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	2636	1	11164	3	N	-0-					-0-
*08	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	2738	1	11635	3	N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

03	2573	X	2098	-0-	-475	-0-	72	1	2009	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	84	1	2334	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	79	1	2181	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2580	X	2128	-0-	-452	-0-	101	1	2027	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2511	X	2297	-0-	-214	-0-	109	1	2188	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	99	1	1977	2	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

03	5859	X	4367	-0-	-1492	-0-	151	1	4154	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
04	5310	X	4245	-0-	-1065	-0-	145	1	4038	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
05	4433	X	4103	-0-	-330	-0-	140	1	3899	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
06	4230	X	3612	-0-	-618	-0-	169	1	3388	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
07	4402	X	4134	-0-	-268	-0-	194	1	3873	2	Y	61	58	1			4
							67	9									
08	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	184	1	3686	2	Y	58	58	1			4
							64	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	211	1	5843	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	202	1	5625	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
05	5890	X	5782	-0-	-108	-0-	200	1	5542	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
06	5700	X	5251	-0-	-449	-0-	249	1	4970	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	5890	X	5315	-0-	-575	-0-	252	1	5030	2	Y	30	29	1			2
							33	9									
08	5704	X	5274	-0-	-430	-0-	250	1	4991	2	Y	30	30	1			2
							33	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	953	1	3719	3	N	-0-					-0-
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	897	1	3720	3	N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	976	1	3896	3	N	-0-					-0-
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	817	1	3374	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	711	1	3013	3	N	-0-					-0-
*08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	789	1	3353	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5301	X	4983	-0-	-318	-0-	173	1	4774	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	5130	X	4671	-0-	-459	-0-	161	1	4476	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	5301	X	4602	-0-	-699	-0-	159	1	4407	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	5100	X	4047	-0-	-1053	-0-	191	1	3824	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	189	1	3785	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	181	1	3626	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	147	1	4042	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	139	1	3850	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	128	1	3560	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	167	1	3347	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
07	3999	X	3284	-0-	-715	-0-	156	1	3125	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3565	X	3211	-0-	-354	-0-	153	1	3055	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2184	2	40	9	Y	36					97
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1881	2	30	9	Y	27					124
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1929	2	59	9	Y	54	109	1			69
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1747	2	73	9	Y	66	63	1			72
07	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1724	2	37	9	Y	34					106
08	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	1818	2	48	9	Y	44	66	1			84

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1770	-0-	-772	-0-	82	1	1646	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	2460	X	1603	-0-	-857	-0-	72	1	1495	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	2263	X	985	-0-	-1278	-0-	44	1	911	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	2190	X	875	-0-	-1315	-0-	40	1	816	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2263	X	955	-0-	-1308	-0-	48	1	881	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	39	1	715	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3671	-0-	-483	-0-	127	1	3493	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	125	1	3481	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
05	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	125	1	3485	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	169	1	3387	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
07	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	160	1	3204	2	Y	60	58	1			4
							66	9									
08	3410	X	2719	-0-	-691	-0-	127	1	2539	2	Y	48	49	1			3
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4843	-0-	-551	-0-	167	1	4613	2	Y	57	57	1			1
							63	9									
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	160	1	4448	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	164	1	4545	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
06	4680	X	4546	-0-	-134	-0-	216	1	4311	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
07	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	222	1	4441	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
*08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	220	1	4406	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	135	1	3722	2	Y	65	65	1			1
							72	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	131	1	3634	2	Y	65	64	1			2
							72	9									
05	3906	X	3063	-0-	-843	-0-	104	1	2898	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
06	3780	X	3220	-0-	-560	-0-	150	1	3009	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	212	1	4237	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	236	1	4711	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	590	-0-	-123	-0-	20	1	567	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	660	X	564	-0-	-96	-0-	19	1	542	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	682	X	507	-0-	-175	-0-	17	1	480	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	600	X	302	-0-	-298	-0-	14	1	280	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	7812	X	7309	-0-	-503	-0-	253	1	7000	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
04	7560	X	7019	-0-	-541	-0-	242	1	6721	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	7812	X	6960	-0-	-852	-0-	240	1	6659	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
06	7560	X	6644	-0-	-916	-0-	314	1	6273	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
07	7502	X	6594	-0-	-908	-0-	313	1	6266	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	323	1	6465	2	Y	12	12	1			1
							13	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	7874	X	7068	-0-	-806	-0-	244	1	6736	2	Y	80	80	1			1
							88	9									
04	7500	X	6663	-0-	-837	-0-	231	1	6404	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	7657	X	6489	-0-	-1168	-0-	225	1	6255	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
06	7050	X	6502	-0-	-548	-0-	309	1	6184	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	7068	X	5860	-0-	-1208	-0-	279	1	5571	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
*08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	317	1	6337	2	Y	9	9	1			1
							10	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	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	95	1	2648	2	Y	99	99	1			2
							109	9									
04	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	97	1	2704	2	Y	106	104	1			4
							117	9									
05	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	102	1	2837	2	Y	154	153	1			5
							169	9									
06	3150	X	2929	-0-	-221	-0-	132	1	2635	2	Y	147	148	1			4
							162	9									
07	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	137	1	2736	2	Y	160	154	1			10
							176	9									
*08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	135	1	2703	2	Y	160	160	1			10
							176	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	96	1	2672	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	94	1	2601	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	102	1	2840	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	141	1	2813	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	144	1	2872	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	178	1	3563	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	126	1	3461	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	3930	X	3583	-0-	-347	-0-	124	1	3434	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
05	4030	X	3725	-0-	-305	-0-	129	1	3587	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
06	3900	X	3531	-0-	-369	-0-	168	1	3363	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3112	-0-	-577	-0-	148	1	2964	2	Y	-0-					-0-
*08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	170	1	3395	2	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

03	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	89	1	2473	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	85	1	2351	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	128	1	2558	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	120	1	2406	2	Y	-0-					-0-
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	119	1	2371	2	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

03	6510	X	6199	-0-	-311	-0-	214	1	5916	2	Y	63	63	1			1
							69	9									
04	6270	X	5963	-0-	-307	-0-	205	1	5691	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
05	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	207	1	5747	2	Y	26	27	1			1
							29	9									
06	6060	X	5641	-0-	-419	-0-	269	1	5372	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	6231	X	4961	-0-	-1270	-0-	236	1	4725	2	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5701	-0-	-3	-0-	271	1	5430	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8473	3	108	9	Y	98	104	1			28
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8090	3	94	9	Y	85	86	1			27
05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7856	3	99	9	Y	90	106	1			11
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6959	3	85	9	Y	77	64	1			24
07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7655	3	70	9	Y	64	77	1			11
*08	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7053	3	41	9	Y	37	48	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	137	1	3768	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	4080	X	3730	-0-	-350	-0-	129	1	3583	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	141	1	3927	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	3990	X	3861	-0-	-129	-0-	183	1	3667	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	199	1	3988	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
08	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	191	1	3813	2	Y	11	11	1			1
							12	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	6696	X	6123	-0-	-573	-0-	212	1	5847	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
04	6480	X	5922	-0-	-558	-0-	204	1	5664	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
05	6479	X	5795	-0-	-684	-0-	200	1	5552	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
06	6120	X	5550	-0-	-570	-0-	262	1	5246	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	6293	X	5747	-0-	-546	-0-	272	1	5431	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
*08	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	266	1	5323	2	Y	42	41	1			3
							46	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	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	3200	3	26	9	Y	24	25	1			13
04	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	3333	3	23	9	Y	21	24	1			10
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3468	3	20	9	Y	18					28
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3207	3	19	9	Y	17	24	1			21
07	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	3409	3	20	9	Y	18	27	1			12
*08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3499	3	20	9	Y	18					30

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	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	203	1	5609	2	Y	95	94	1			2
							105	9									
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	188	1	5225	2	Y	88	87	1			3
							97	9									
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	197	1	5483	2	Y	63	64	1			2
							69	9									
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	266	1	5317	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	271	1	5416	2	Y	65	63	1			4
							72	9									
*08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	260	1	5207	2	Y	64	64	1			4
							70	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9008	-0-	-850	-0-	9008	2			Y	-0-					-0-
04	9540	X	8426	-0-	-1114	-0-	8426	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	8295	-0-	-1315	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
06	8970	X	8006	-0-	-964	-0-	8006	2			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8187	-0-	-1020	-0-	8187	2			Y	-0-					-0-
08	8556	X	8116	-0-	-440	-0-	8116	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5182	2	30	9	Y	27	24	1			9
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4771	2	32	9	Y	29	30	1			8
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4861	2	31	9	Y	28	29	1			7
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4552	2	42	9	Y	38	34	1			11
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4694	2	36	9	Y	33	32	1			12
*08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4509	2	52	9	Y	47	49	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2866	-0-	-761	-0-	95	1	2649	2	Y	111	111	1			2
							122	9									
04	3510	X	2596	-0-	-914	-0-	86	1	2398	2	Y	102	100	1			4
							112	9									
05	3565	X	2641	-0-	-924	-0-	88	1	2431	2	Y	111	111	1			4
							122	9									
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	175	1	3490	2	Y	157	157	1			4
							173	9									
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	166	1	3329	2	Y	131	127	1			8
							144	9									
*08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	288	1	5757	2	Y	232	226	1			14
							255	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	450	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	12	1	326	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	15	1	304	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	434	N	340	-0-	-94	-0-	16	1	320	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	315	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 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	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	136	1	3751	2	Y	104	104	1			2
							114	9									
04	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	121	1	3371	2	Y	96	95	1			3
							106	9									
05	4185	X	3894	-0-	-291	-0-	134	1	3731	2	Y	26	28	1			1
							29	9									
06	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	184	1	3683	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	159	1	3174	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	179	1	3573	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

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	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	165	1	4545	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	4740	X	4514	-0-	-226	-0-	156	1	4326	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	4836	X	4514	-0-	-322	-0-	156	1	4330	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	4620	X	4460	-0-	-160	-0-	211	1	4223	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	4743	X	4610	-0-	-133	-0-	218	1	4363	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
*08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	214	1	4289	2	Y	26	26	1			2
							29	9									

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

03	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	169	1	4676	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
04	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	170	1	4716	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	5177	X	4782	-0-	-395	-0-	165	1	4581	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	4950	X	4626	-0-	-324	-0-	219	1	4373	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	5084	X	4412	-0-	-672	-0-	208	1	4170	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
*08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	262	1	5230	2	Y	39	39	1			2
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5766	X	5345	-0-	-421	-0-	185	1	5102	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
04	5490	X	5376	-0-	-114	-0-	186	1	5155	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	181	1	5036	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	5520	X	4876	-0-	-644	-0-	232	1	4637	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	5704	X	4290	-0-	-1414	-0-	204	1	4080	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	5022	X	4861	-0-	-161	-0-	231	1	4623	2	Y	6	6	1			-0-
							7	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	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	96	1	2675	2	Y	152	153	1			2
							167	9									
04	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	100	1	2774	2	Y	162	158	1			6
							178	9									
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	121	1	3376	2	Y	209	208	1			7
							230	9									
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	178	1	3551	2	Y	225	226	1			6
							248	9									
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	179	1	3581	2	Y	63	65	1			4
							69	9									
*08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	176	1	3533	2	Y	44	45	1			3
							48	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	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	91	1	2534	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2700	N	2528	-0-	-172	-0-	87	1	2430	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2697	N	2342	-0-	-355	-0-	81	1	2246	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2550	N	2354	-0-	-196	-0-	111	1	2224	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	120	1	2390	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
08	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	104	1	2079	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	114	1	3132	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	120	1	3323	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	124	1	3433	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	163	1	3268	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	170	1	3401	2	Y	68	66	1			4
							75	9									
*08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	161	1	3223	2	Y	66	66	1			4
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	175	1	4829	2	Y	63	63	1			1
							69	9									
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	172	1	4787	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	161	1	4472	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	215	1	4310	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	218	1	4363	2	Y	47	45	1			3
							52	9									
*08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	221	1	4425	2	Y	48	48	1			3
							53	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	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	141	1	3900	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	4530	X	3852	-0-	-678	-0-	132	1	3672	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	4526	X	3976	-0-	-550	-0-	136	1	3788	2	Y	47	47	1			2
							52	9									
06	4260	X	3833	-0-	-427	-0-	180	1	3605	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
07	4123	X	3900	-0-	-223	-0-	183	1	3664	2	Y	48	46	1			3
							53	9									
*08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	180	1	3591	2	Y	47	47	1			3
							52	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6373	-0-	-416	-0-	220	1	6094	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
04	6540	X	5972	-0-	-568	-0-	206	1	5710	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	6634	X	5978	-0-	-656	-0-	206	1	5718	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
06	6300	X	5738	-0-	-562	-0-	271	1	5420	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
07	6417	X	5770	-0-	-647	-0-	272	1	5447	2	Y	46	44	1			3
							51	9									
*08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	266	1	5329	2	Y	45	45	1			3
							50	9									

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	150	1	4127	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
04	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	135	1	3745	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	138	1	3821	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	203	1	4050	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	207	1	4134	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
*08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	198	1	3970	2	Y	30	30	1			2
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

03	22506	X	21009	-0-	-1497	-0-	729	1	20153	2	Y	115	115	1			2
							127	9									
04	21780	X	20071	-0-	-1709	-0-	693	1	19255	2	Y	112	110	1			4
							123	9									
05	22227	X	20466	-0-	-1761	-0-	708	1	19652	2	Y	96	97	1			3
							106	9									
06	21240	X	20194	-0-	-1046	-0-	957	1	19138	2	Y	90	91	1			2
							99	9									
07	21359	X	20546	-0-	-813	-0-	973	1	19467	2	Y	96	92	1			6
							106	9									
*08	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	930	1	18596	2	Y	93	93	1			6
							102	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

03	27594	X	27594	-0-	-0-	-0-	961	1	26543	2	Y	82	83	1			1
							90	9									
04	26235	X	26235	-0-	-0-	-0-	909	1	25237	2	Y	81	79	1			3
							89	9									
05	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	921	1	25588	2	Y	45	47	1			1
							50	9									
06	25757	X	25757	-0-	-0-	-0-	1225	1	24491	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	26217	X	26217	-0-	-0-	-0-	1246	1	24929	2	Y	38	37	1			2
							42	9									
*08	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	1229	1	24583	2	Y	39	39	1			2
							43	9									

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	519	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26753	X	24125	-0-	-2628	-0-	840 64	1 9	23221	2	Y	58	58	1			1
04	25890	X	23010	-0-	-2880	-0-	798 62	1 9	22150	2	Y	56	55	1			2
05	26226	X	24621	-0-	-1605	-0-	853 97	1 9	23671	2	Y	88	87	1			3
06	24300	X	24035	-0-	-265	-0-	1139 98	1 9	22798	2	Y	89	90	1			2
07	25110	X	23945	-0-	-1165	-0-	1136 103	1 9	22706	2	Y	94	90	1			6
*08	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	1126 102	1 9	22539	2	Y	93	93	1			6

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	15 50	1 9	411	2	Y	45	45	1			1
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15 48	1 9	411	2	Y	44	44	1			1
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	14 54	1 9	395	2	Y	49	49	1			1
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24 36	1 9	475	2	Y	33	33	1			1
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26 34	1 9	519	2	Y	31	30	1			2
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27 34	1 9	532	2	Y	31	31	1			2

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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-

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

03	14B2 EXT	-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

03	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1615	2	2	9	N	2					656
04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1615	2	2	9	N	2					658
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1565	2	92	9	N	84					742
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	N	2					744
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	N	2					746
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					746

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2103	2	107	9	N	97	179	1			108
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2103	2	9	9	N	8	116	1			-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2181	2	11	9	N	10					10
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	N	10					20
*07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	N	10					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2021	2	125	9	N	114					432
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2021	2	11	9	N	10					442
05	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1962	2	14	9	N	13					455
06	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	1962	2	13	9	N	12					467
*07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1962	2	9	9	N	8					475
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					475

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	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					962
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	230	2	99	9	N	90					1052
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					1052
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					1052
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					1052
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1052

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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	2	36	9	N	33					216
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2196	2	160	9	N	145					361
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2174	2	13	9	N	12					373
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2225	2	8	9	N	7					380
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2225	2	3	9	N	3					383
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

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	3100	N	11705	-0-	8605	14204	11401	2	304	9	N	276	178	1			451
04	3000	N	11487	-0-	8487	22691	11401	2	86	9	N	78	178	1			351
05	33490	X	10799	-0-	-22691	-0-	10707	2	92	9	N	84					435
06	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9363	2	116	9	N	105	186	1			354
*07	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9363	2	125	9	N	114					468
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					468

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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					402
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					402
05	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1689	2	83	9	N	75					477
06	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1689	2	2	9	N	2					479
*07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					479
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					479

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	64	1	190	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	231	2	3	9	Y	3					3
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	4	1			1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	71	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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	T. A.		333	-0-	333	333	331	2	2	9	Y	2					2

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

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-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	0	N	-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	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-

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	73	1	339	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	93	1	272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3					3
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					4

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	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	473	1	2027	2	Y	36	33	1	1	8	10
							40	9									
04	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	752	1	2224	2	Y	25	6	1			29
							28	9									
*05	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	3028	2	35	9	Y	32	47	1	2	8	12
06	3060	X	2935	-0-	-125	-0-	2891	2	44	9	Y	40	35	1			17
*07	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	3028	1	26	9	Y	24	18	1	1	8	22
*08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3145	2	26	9	Y	24	36	1			10

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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	289	1	1071	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	383	1	1160	2	Y	13	4	1			13
							14	9									
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1429	2	33	9	Y	30	34	1	1	8	8
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1188	2	4	9	Y	4	2	1			2
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	Y	2	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	66	1	274	2	Y	2					2
							2	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	81	1	271	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	328	2	1	9	Y	1					1
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	1	1			3

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	174	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3354	-0-	354	354	799	1	2542	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3100	N	3231	-0-	131	485	3230	2	1	9	Y	1					1
06	3000	N	3070	-0-	70	555	3069	2	1	9	Y	1					2
07	3601	X	3046	-0-	-555	-0-	3033	2	13	9	Y	12	2	1			12
08	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2961	2	10	9	Y	9					21

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	56	1	254	2	Y	4	15	1			5
							4	9									
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	76	1	234	2	Y	5					10
							6	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	305	2	9	9	Y	8					18
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-	16	1			2
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3					5
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2					7

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	217	N	136	-0-	-81	-0-	29	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	223	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	Y	4					4
08	T. A.		167	-0-	167	167	164	2	3	9	Y	3	3	1			4

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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	144	1	621	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	112	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4					4
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	Y	5					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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 (-)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-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	186	N	157	-0-	-29	-0-	28	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	26	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6					6
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3					9

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	262	1	1468	2	Y	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	286	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1296	-0-	-657	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	913	-0-	-482	-0-	909	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	1736	X	367	-0-	-1369	-0-	366	2	1	9	Y	1					2

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	14	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9	Y	3	1	8			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	54	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	70	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					1
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	1	1			1

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	1546	-0-	-66	-0-	292	1	1254	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	450	1	1333	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1834	2	3	9	Y	3					3
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1169	2	2	9	Y	2	4	1			1

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	2821	X	2269	-0-	-552	-0-	429	1	1839	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2550	N	2399	-0-	-151	-0-	606	1	1792	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	2364	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	798	-0-	-1682	-0-	796	2	2	9	Y	2					2
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1147	2	3	9	Y	3	4	1			1

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	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	473	1	2029	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	628	1	1858	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2					2
*08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2980	2	3	9	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	744	X	493	-0-	-251	-0-	93	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	504	-0-	-216	-0-	127	1	376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	X	519	-0-	-225	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3					3
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	Y	2	4	1			1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	308	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	391	1	1155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1518	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
*07	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1531	2	4	9	Y	4	1	8			3
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	Y	2	4	1			1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	330	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1865	-0-	-205	-0-	443	1	1409	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1888	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1948	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1986	2	20	9	Y	18	3	8			15
*08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2023	2	13	9	Y	12					27

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	81	2	6	9	Y	5					5
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	89	2	7	9	Y	6	4	1			7

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	49	1	231	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	61	1	190	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4					4
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	285	2	7	9	Y	6	3	1			7

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	142	1	616	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	139	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4					4
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	Y	5					9

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	22	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	58	1	272	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	84	1	260	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	293	2	4	9	Y	4					4
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	2	7	9	Y	6	3	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	-0-	-75	-0-	36 3	1 9	134	2	Y	3	3	1			-0-
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	43	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	Y	4					4
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			4

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	305 6	1 9	1561	2	Y	5					28
04	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	420 6	1 9	1421	2	Y	5					33
05	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			Y	-0-					33
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					33
07	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			Y	-0-					33
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					33

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

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

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	2728	X	2123	-0-	-605	-0-	378	1	1745	2	Y	-0-	18	1			-0-
04	2670	X	2034	-0-	-636	-0-	458	1	1567	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2759	X	2576	-0-	-183	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
*07	2666	X	1968	-0-	-698	-0-	1958	2	10	9	Y	9	1	8			8
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1822	2	13	9	Y	12	6	1			14

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2517	-0-	-242	-0-	448	1	2069	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	653	1	2233	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	2			Y	-0-					-0-
06	2748	N	2739	-0-	-9	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
*07	2790	N	2475	-0-	-315	-0-	2469	2	6	9	Y	5	1	8			4
*08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2312	2	7	9	Y	6	3	1			7

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	189	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	254	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	587	-0-	-498	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	895	-0-	-252	-0-	891	2	4	9	Y	4					4
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	Y	7	4	1			7

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	346	1	1579	2	Y	45					55
							50	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	478	1	1480	2	Y	11					66
							12	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2037	2	11	9	Y	10	62	1			14
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1933	2	23	9	Y	21					35
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2029	2	26	9	Y	24	1	8			58
*08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2178	2	9	9	Y	8					66

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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	219	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	207	1	628	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1125	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	2	6	9	Y	5	2	1	1	8	2
*08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2084	2	4	9	Y	4	4	1			2

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

03	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	409	1	1803	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2310	N	2189	-0-	-121	-0-	542	1	1644	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	2318	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2279	2	10	9	Y	9	4	1			5
*08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2249	2	9	9	Y	8	8	1			5

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

03	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	348	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	430	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	7	6	1			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

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	1240	N	651	-0-	-589	-0-	109	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	750	-0-	-300	-0-	166	1	561	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	772	2	1	9	Y	1					1
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	Y	4	1	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	478	1	2233	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	658	1	2273	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	906	-0-	-2132	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	250	1	1400	2	Y	3	26	1	3	8	3
							3	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	385	1	1435	2	Y	23	2	1			24
							25	9									
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1863	2	46	9	Y	42	52	1	2	8	12
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1585	2	45	9	Y	41	24	1	5	8	24
*07	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1374	2	57	9	Y	52	60	1	6	8	10
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	429	2	9	9	Y	8					18

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	510	1	2189	2	Y	34	36	1	1	8	11
							37	9									
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	680	1	2011	2	Y	9	6	1			14
							10	9									
*05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2729	2	33	9	Y	30	31	1	2	8	11
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2698	2	44	9	Y	40	34	1			17
*07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2810	2	26	9	Y	24	18	1	1	8	22
*08	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2930	2	26	9	Y	24	36	1			10

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	4030	X	2832	-0-	-1198	-0-	530	1	2273	2	Y	26	31	1			9
							29	9									
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	1013	1	2995	2	Y	11	5	1			15
							12	9									
*05	3968	X	2862	-0-	-1106	-0-	2845	2	17	9	Y	15	23	1	1	8	6
06	3840	X	3070	-0-	-770	-0-	3048	2	22	9	Y	20	17	1			9
*07	4154	X	3058	-0-	-1096	-0-	3033	2	25	9	Y	23	9	1	1	8	22
*08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2965	2	26	9	Y	24	36	1			10

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	43	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	248	2	28	9	Y	25					25
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	262	2	41	9	Y	37	22	1			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	2449	X	800	-0-	-1649	-0-	144	1	656	2	Y	-0-	17	1			5
04	2370	X	841	-0-	-1529	-0-	205	1	636	2	Y	-0-					5
05	2449	X	1081	-0-	-1368	-0-	1081	2			Y	-0-					5
06	1470	X	1107	-0-	-363	-0-	1107	2			Y	-0-	4	1			1
07	961	X	249	-0-	-712	-0-	245	2	4	9	Y	4					5
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	Y	4					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	1023	N	803	-0-	-220	-0-	143	1	657	2	Y	3	21	1	3	8	-0-
							3	9									
*04	990	N	969	-0-	-21	-0-	245	1	720	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	930	N	711	-0-	-219	-0-	710	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*07	992	N	884	-0-	-108	-0-	877	2	7	9	Y	6	3	8			3
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	Y	2					5

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	3937	X	3512	-0-	-425	-0-	588	1	2923	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3810	X	3363	-0-	-447	-0-	769	1	2594	2	Y	-0-					-0-
*05	3937	X	3518	-0-	-419	-0-	3517	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3660	X	3494	-0-	-166	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	3439	2	4	9	Y	4					4
*08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3450	2	15	9	Y	14	3	1			15

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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	414	1	1782	2	Y	152	3	8			189
							167	9									
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	530	1	1748	2	Y	32	182	1	1	8	38
							35	9									
*05	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	2407	2	65	9	Y	59	2	8			95
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2138	2	48	9	Y	44					139
07	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2230	2	36	9	Y	33					172
*08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1964	2	13	9	Y	12					184

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	4526	X	3624	-0-	-902	-0-	650	1	2869	2	Y	95	70	1	1	8	30
							105	9									
*04	3840	X	3593	-0-	-247	-0-	825	1	2501	2	Y	243	248	1	1	8	24
							267	9									
*05	3968	X	1525	-0-	-2443	-0-	1518	2	7	9	Y	6	27	1	2	8	1
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	4619	X	4193	-0-	-426	-0-	730	1	3430	2	Y	30	19	1	1	8	39
							33	9									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1067	1	3303	2	Y	29	14	1			54
							32	9									
*05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4496	2	118	9	Y	107	48	1	2	8	111
06	4320	X	4041	-0-	-279	-0-	3974	2	67	9	Y	61	108	1			64
*07	4526	X	3858	-0-	-668	-0-	3839	2	19	9	Y	17	1	8			80
08	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4189	2	24	9	Y	22	58	1			44

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	3627	X	3168	-0-	-459	-0-	610	1	2501	2	Y	52	30	1	6	8	40
							57	9									
04	3510	X	2549	-0-	-961	-0-	609	1	1908	2	Y	29	40	1			29
							32	9									
*05	3658	X	2303	-0-	-1355	-0-	2274	2	29	9	Y	26	44	1	1	8	10
*06	3540	X	2596	-0-	-944	-0-	2584	2	12	9	Y	11	2	8			19
*07	3658	X	2724	-0-	-934	-0-	2691	2	33	9	Y	30	17	1	2	8	30
08	3162	X	2740	-0-	-422	-0-	2711	2	29	9	Y	26	34	1			22

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	4061	X	3517	-0-	-544	-0-	641	1	2830	2	Y	42	30	1	2	8	13
							46	9									
04	3930	X	3679	-0-	-251	-0-	910	1	2758	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
*05	4061	X	3951	-0-	-110	-0-	3942	2	9	9	Y	8	12	1	8	8	-0-
*06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3658	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3745	2	44	9	Y	40	16	1	4	8	20
08	3782	X	3779	-0-	-3	-0-	3748	2	31	9	Y	28	30	1			18

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	2829	N	2299	-0-	-530	-0-	409	1	1877	2	Y	12	3	8			19
							13	9									
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	568	1	1842	2	Y	33	2	8			50
							36	9									
*05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2322	1	10	9	Y	9	2	8			57
*06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	Y	12	49	1	2	8	18
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1305	2	11	9	Y	10					28
08	2418	X	1469	-0-	-949	-0-	1444	2	25	9	Y	23	41	1			10

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	4588	X	2913	-0-	-1675	-0-	598	1	2218	2	Y	88	113	1	3	8	51
							97	9									
04	4680	X	4541	-0-	-139	-0-	1152	1	3317	2	Y	65	115	1			1
							72	9									
*05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4893	2	10	9	Y	9	8	8			2
*06	4680	X	4211	-0-	-469	-0-	4168	2	43	9	Y	39	37	1	2	8	2
*07	4712	X	4412	-0-	-300	-0-	4246	2	166	9	Y	151	2	8			151
*08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4092	2	50	9	Y	45	130	1			66

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	C M	COND PROD	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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	25	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	38	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	106	2	4	9	Y	4					4
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	3	1			4

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	128	1	475	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	269	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3394	-0-	-636	-0-	591	1	2694	2	Y	99	114	1	1	8	39
							109	9									
04	3900	X	3443	-0-	-457	-0-	824	1	2551	2	Y	62					101
							68	9									
*05	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3547	2	51	9	Y	46	4	8			143
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3505	2	36	9	Y	33	125	1	3	8	48
*07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3763	2	25	9	Y	23	4	8			67
*08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3827	2	18	9	Y	16					83

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8308	X	6965	-0-	-1343	-0-	1286	1	5675	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
04	8040	X	7238	-0-	-802	-0-	1795	1	5441	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	8277	X	7454	-0-	-823	-0-	7422	2	32	9	Y	29	21	1			8
06	7500	X	7086	-0-	-414	-0-	6983	2	103	9	Y	94	60	1			42
07	7657	X	7358	-0-	-299	-0-	7338	2	20	9	Y	18	50	1			10
08	7471	X	7326	-0-	-145	-0-	7311	2	15	9	Y	14	15	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	533	1	2287	2	Y	62	72	1	1	8	18
							68	9									
04	3030	X	2716	-0-	-314	-0-	679	1	2008	2	Y	26	11	1			33
							29	9									
*05	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2840	2	53	9	Y	48	60	1	3	8	18
*06	3000	X	2642	-0-	-358	-0-	2574	2	68	9	Y	62	53	1	1	8	26
*07	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	2784	2	26	9	Y	24	26	1	2	8	22
*08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	2	22	9	Y	20	34	1			8

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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	443	1	2038	2	Y	22	17	1			20
							24	9									
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	539	1	1586	2	Y	27	9	1			38
							30	9									
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1821	2	50	9	Y	45	33	1	2	8	48
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1702	2	15	9	Y	14	57	1			5
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2193	2	12	9	Y	11					16
08	2511	X	723	-0-	-1788	-0-	721	2	2	9	Y	2					18

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	70	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	96	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	Y	5	4	1			1
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					2

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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	837	1	3913	2	Y	15	73	1			25
							17	9									
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1074	1	3708	2	Y	20					45
							22	9									
*05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4468	2	10	9	Y	9	39	1	1	8	14
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4197	2	9	9	Y	8					22
07	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2			Y	-0-					22
08	4681	X	3876	-0-	-805	-0-	3876	2			Y	-0-					22

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	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	681	1	2779	2	Y	47					132
							52	9									
04	3600	X	2949	-0-	-651	-0-	704	1	2217	2	Y	25					157
							28	9									
05	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	3303	2	3	9	Y	3					160
06	3480	X	3074	-0-	-406	-0-	3064	2	10	9	Y	9					169
07	3565	X	2739	-0-	-826	-0-	2707	2	32	9	Y	29	172	1			26
08	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	3031	2	8	9	Y	7					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	184	1	796	2	Y	17	20	1			-0-
							19	9									
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	226	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	Y	2					2
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					2
	PETER 2 UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 229445	COMPL. DATE 02/12/2007					TOTAL DEPTH 9680	PERF. 8570 - 9216				
*03	3100	X	1433	-0-	-1667	-0-	280	1	1147	2	Y	5	6	1	5	8	7
							6	9									
04	3000	X	1220	-0-	-1780	-0-	289	1	906	2	Y	23	3	1			27
							25	9									
*05	2449	X	1313	-0-	-1136	-0-	1289	2	24	9	Y	22	40	1	1	8	8
*06	1710	X	826	-0-	-884	-0-	802	2	24	9	Y	22	3	8			27
*07	1426	X	706	-0-	-720	-0-	698	2	8	9	Y	7	24	1	3	8	7
08	1426	X	670	-0-	-756	-0-	666	2	4	9	Y	4	8	1			3
	PETER 2 UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 229446	COMPL. DATE 03/04/2007					TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8762 - 9157				
*03	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	726	1	2975	2	Y	32	25	1	1	8	31
							35	9									
04	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	870	1	2725	2	Y	21	14	1			38
							23	9									
*05	3999	X	3158	-0-	-841	-0-	3126	2	32	9	Y	29	55	1	1	8	11
*06	3870	X	3284	-0-	-586	-0-	3251	2	33	9	Y	30	1	8			40
*07	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	3738	2	17	9	Y	15	35	1	1	8	19
*08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3409	2	14	9	Y	13	21	1			11
	BEASLEY 3 UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 229449	COMPL. DATE 04/11/2007					TOTAL DEPTH 9515	PERF. 8912 - 9192				
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	784	1	3656	2	Y	62					78
							68	9									
04	3720	X	2600	-0-	-1120	-0-	616	1	1958	2	Y	24	51	1			51
							26	9									
*05	4681	X	3648	-0-	-1033	-0-	3631	2	17	9	Y	15	52	1	1	8	13
06	4530	X	3678	-0-	-852	-0-	3663	2	15	9	Y	14					27
*07	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	4232	2	34	9	Y	31	23	1	1	8	34
*08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4281	2	28	9	Y	25					59
	BALL 2 UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 229450	COMPL. DATE 05/03/2007					TOTAL DEPTH 9563	PERF. 9072 - 9364				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	712	1	3292	2	Y	31	160	1	1	8	91
							34	9									
04	3780	X	3008	-0-	-772	-0-	678	1	2319	2	Y	10	49	1			52
							11	9									
*05	3906	X	3117	-0-	-789	-0-	3092	2	25	9	Y	23	46	1	2	8	27
*06	3780	X	3085	-0-	-695	-0-	3045	2	40	9	Y	36	26	1	1	8	36
*07	3999	X	3197	-0-	-802	-0-	3176	2	21	9	Y	19	1	8			54
08	4030	X	2789	-0-	-1241	-0-	2764	2	25	9	Y	23	39	1			38

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

*03	4247	X	3283	-0-	-964	-0-	584	1	2698	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
04	3390	X	3237	-0-	-153	-0-	730	1	2497	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3760	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
*07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4562	2	11	9	Y	10	2	8			8
*08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5266	2	12	9	Y	11	6	1			13

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

*03	4898	X	4137	-0-	-761	-0-	728	1	3318	2	Y	83	1	8			96
							91	9									
04	4860	X	3925	-0-	-935	-0-	951	1	2946	2	Y	25					121
							28	9									
05	5022	X	248	-0-	-4774	-0-	245	2	3	9	Y	3	114	1			10
06	4860	X	1902	-0-	-2958	-0-	1876	2	26	9	Y	24					34
*07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4729	2	51	9	Y	46	3	8			77
08	4123	X	116	-0-	-4007	-0-	116	2			Y	-0-					77

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

*03	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	472	1	2025	2	Y	58	63	1	1	8	17
							64	9									
04	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	668	1	1976	2	Y	21	9	1			29
							23	9									
*05	2573	X	2327	-0-	-246	-0-	2231	2	96	9	Y	87	80	1	2	8	34
06	2490	X	1793	-0-	-697	-0-	1663	2	130	9	Y	118	102	1			50
*07	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	2227	2	39	9	Y	35	51	1	1	8	33
*08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2398	2	39	9	Y	35	54	1			14

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

*03	4774	X	4325	-0-	-449	-0-	816	1	3507	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	4620	X	3868	-0-	-752	-0-	899	1	2967	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*05	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	4540	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*06	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	4320	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*07	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	4190	2	12	9	Y	11	3	8			8
08	4309	X	1967	-0-	-2342	-0-	1965	2	2	9	Y	2					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5518	X	4709	-0-	-809	-0-	834	1	3832	2	Y	39	1	8			52
							43	9									
*04	5220	X	4842	-0-	-378	-0-	1138	1	3691	2	Y	12	2	8			62
							13	9									
05	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	5289	2	15	9	Y	14					76
*06	5190	X	5170	-0-	-20	-0-	5141	2	29	9	Y	26	66	1	2	8	34
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5107	2	26	9	Y	24					58
08	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	4482	2	55	9	Y	50	86	1			22

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3813	X	3359	-0-	-454	-0-	638	1	2616	2	Y	95	65	1	2	8	82
							105	9									
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	825	1	2583	2	Y	87	92	1			77
							96	9									
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3661	2	63	9	Y	57	112	1			22
*06	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	3150	2	32	9	Y	29	1	8			50
07	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	3235	2	15	9	Y	14	44	1			20
08	3689	X	3051	-0-	-638	-0-	3038	2	13	9	Y	12	22	1			10

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	444	1	2086	2	Y	59	104	1			11
							65	9									
04	2520	N	2348	-0-	-172	-0-	559	1	1732	2	Y	52	14	1			49
							57	9									
*05	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	2342	2	21	9	Y	19	43	1	1	8	24
06	2490	N	2344	-0-	-146	-0-	2318	2	26	9	Y	24	23	1			25
07	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2266	2	9	9	Y	8					33
*08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2611	2	12	9	Y	11	24	1			20

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		686	-0-	686	686	135	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		633	-0-	633	1319	152	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		553	-0-	553	1872	553	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		368	-0-	368	2240	368	2			Y	-0-					-0-
07	2362	X	122	-0-	-2240	-0-	120	2	2	9	Y	2					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3503	X	2822	-0-	-681	-0-	515	1	2233	2	Y	67	60	1	3	8	39
							74	9									
*04	3210	X	2732	-0-	-478	-0-	606	1	2107	2	Y	17	2	8			54
							19	9									
*05	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	2991	2	18	9	Y	16	46	1	2	8	22
*06	3120	X	1602	-0-	-1518	-0-	1600	2	2	9	Y	2	2	8			22
*07	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	2649	2	8	9	Y	7	19	1	3	8	7
08	2821	X	2694	-0-	-127	-0-	2688	2	6	9	Y	5					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	56	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3224	X	2392	-0-	-832	-0-	414	1	1904	2	Y	67	39	1	5	8	43
							74	9									
*04	3120	X	2456	-0-	-664	-0-	607	1	1786	2	Y	57	48	1	10	8	42
							63	9									
*05	2852	X	2574	-0-	-278	-0-	2523	2	51	9	Y	46	37	1	3	8	48
*06	2760	X	2358	-0-	-402	-0-	2332	2	26	9	Y	24	60	1	6	8	6
*07	2852	X	1344	-0-	-1508	-0-	1330	2	14	9	Y	13	4	8			15
*08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2092	2	7	9	Y	6					21

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3131	X	2595	-0-	-536	-0-	502	1	2058	2	Y	32	25	1	1	8	33
							35	9									
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	813	1	2547	2	Y	19	14	1			38
							21	9									
*05	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2907	2	30	9	Y	27	54	1	1	8	10
*06	3030	X	2838	-0-	-192	-0-	2797	2	41	9	Y	37	1	8			46
*07	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2669	2	31	9	Y	28	40	1	2	8	32
08	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	2616	2	25	9	Y	23	36	1			19

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	581	1	2518	2	Y	95	83	1	3	8	72
							105	9									
*04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	716	1	2489	2	Y	39	2	8			109
							43	9									
*05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3223	2	61	9	Y	55	92	1	1	8	71
*06	3150	X	3048	-0-	-102	-0-	3045	2	3	9	Y	3	3	8			71
*07	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2843	2	9	9	Y	8	61	1	3	8	15
08	3162	X	843	-0-	-2319	-0-	839	2	4	9	Y	4					19

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5859	X	5334	-0-	-525	-0-	969	1	4277	2	Y	80	60	1	1	8	26
							88	9									
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	1390	1	4214	2	Y	21	21	1			26
							23	9									
*05	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	5214	2	68	9	Y	62	68	1	4	8	16
06	5160	X	4902	-0-	-258	-0-	4902	2			Y	-0-	16	1			-0-
*07	5797	X	5089	-0-	-708	-0-	5048	2	41	9	Y	37	16	1	1	8	20
08	5301	X	5267	-0-	-34	-0-	5236	2	31	9	Y	28	30	1			18

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6708	-0-	-174	-0-	1214	1	5359	2	Y	123	93	1			42
							135	9									
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	1646	1	4988	2	Y	29	31	1			40
							32	9									
*05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6730	2	98	9	Y	89	102	1	2	8	25
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-	25	1			-0-
*07	6851	X	6169	-0-	-682	-0-	6111	2	58	9	Y	53	23	1	1	8	29
08	6851	X	6457	-0-	-394	-0-	6410	2	47	9	Y	43	45	1			27

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	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	431	1	2413	2	Y	196	183	1	6	8	21
							216	9									
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	625	1	2327	2	Y	163	112	1			72
							179	9									
*05	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3030	2	139	9	Y	126	157	1	5	8	36
*06	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	2487	2	142	9	Y	129	76	1	12	8	77
*07	3255	X	2319	-0-	-936	-0-	2197	2	122	9	Y	111	149	1	18	8	21
08	2914	X	542	-0-	-2372	-0-	527	2	15	9	Y	14					35

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	4464	X	3094	-0-	-1370	-0-	579	1	2483	2	Y	29	31	1	1	8	8
							32	9									
04	4320	X	3929	-0-	-391	-0-	986	1	2917	2	Y	24	5	1			27
							26	9									
*05	3999	X	3165	-0-	-834	-0-	3141	2	24	9	Y	22	39	1	2	8	8
06	3780	X	2934	-0-	-846	-0-	2900	2	34	9	Y	31	26	1			13
*07	4030	X	2382	-0-	-1648	-0-	2363	2	19	9	Y	17	14	1	1	8	15
08	4030	X	1890	-0-	-2140	-0-	1873	2	17	9	Y	15	24	1			6

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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	535	1	2472	2	Y	37	1	8			92
							41	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	643	1	2197	2	Y	13	50	1			55
							14	9									
*05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2897	2	24	9	Y	22	48	1	2	8	27
*06	2820	X	2579	-0-	-241	-0-	2537	2	42	9	Y	38	26	1	1	8	38
*07	2914	X	2226	-0-	-688	-0-	2207	2	19	9	Y	17	1	8			54
*08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2198	2	25	9	Y	23	39	1			38

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	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	317	1	1458	2	Y	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	502	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	2	4	9	Y	4	1	8			3
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	5828	X	4803	-0-	-1025	-0-	1008	1	3744	2	Y	46	56	1	1	8	25
							51	9									
04	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	1316	1	3789	2	Y	32	57	1			-0-
							35	9									
*05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6212	2	37	9	Y	34	4	8			30
*06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5909	2	35	9	Y	32	52	1	2	8	8
*07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5799	2	28	9	Y	25	2	8			31
*08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5435	2	30	9	Y	27	27	1			31

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

03	T. A.		148	-0-	148	1073	26	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		29	-0-	29	1102	7	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1229	X	127	-0-	-1102	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3					3
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					4

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

*03	4588	X	3899	-0-	-689	-0-	704	1	3106	2	Y	81	60	1	1	8	26
							89	9									
04	5460	X	4652	-0-	-808	-0-	1148	1	3481	2	Y	21	21	1			26
							23	9									
05	5642	X	4333	-0-	-1309	-0-	4269	2	64	9	Y	58	68	1			16
06	5460	X	4090	-0-	-1370	-0-	3990	2	100	9	Y	91	66	1			41
07	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	4485	2	40	9	Y	36	57	1			20
*08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4477	2	31	9	Y	28	30	1			18

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

03	248	N	221	-0-	-27	-0-	47	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	43	1	123	2	Y	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	2	9	9	Y	8	1	8			7
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	Y	6	6	1			7

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

*03	5332	X	4694	-0-	-638	-0-	913	1	3744	2	Y	34	27	1	1	8	35
							37	9									
04	5070	X	4702	-0-	-368	-0-	1133	1	3549	2	Y	18	15	1			38
							20	9									
05	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	4974	2	32	9	Y	29	56	1			11
*06	4920	X	4801	-0-	-119	-0-	4778	2	23	9	Y	21	1	8			31
*07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5059	2	32	9	Y	29	26	1	2	8	32
*08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5041	2	29	9	Y	26	36	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	653	1	2803	2	Y	33	36	1	1	8	10
							36	9									
04	3990	X	3182	-0-	-808	-0-	801	1	2370	2	Y	10	6	1			14
							11	9									
*05	4061	X	2520	-0-	-1541	-0-	2490	2	30	9	Y	27	29	1	2	8	10
06	3750	X	2633	-0-	-1117	-0-	2597	2	36	9	Y	33	29	1			14
07	3875	X	744	-0-	-3131	-0-	738	2	6	9	Y	5	14	1			5
08	3286	X	1414	-0-	-1872	-0-	1404	2	10	9	Y	9	10	1			4

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	746	1	3436	2	Y	76	79	1	4	8	85
							84	9									
*04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1068	1	3144	2	Y	88	84	1	5	8	84
							97	9									
*05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4429	2	97	9	Y	88	74	1	2	8	96
*06	4260	X	4073	-0-	-187	-0-	3959	2	114	9	Y	104	161	1	6	8	33
*07	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	3945	2	44	9	Y	40	5	8			68
08	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	4171	2	24	9	Y	22					90

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4805	X	4266	-0-	-539	-0-	727	1	3390	2	Y	135	1	8			157
							149	9									
04	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	977	1	3107	2	Y	47	96	1			108
							52	9									
*05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4412	2	91	9	Y	83	114	1	4	8	73
06	4350	X	4159	-0-	-191	-0-	4052	2	107	9	Y	97					170
*07	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4385	2	34	9	Y	31	146	1	1	8	54
08	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4139	2	25	9	Y	23					77

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	517	1	2356	2	Y	1	14	1			5
							1	9									
04	3210	X	3071	-0-	-139	-0-	748	1	2317	2	Y	5					10
							6	9									
05	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	3049	2	9	9	Y	8					18
06	3210	X	3154	-0-	-56	-0-	3154	2			Y	-0-	16	1			2
07	3193	X	2569	-0-	-624	-0-	2538	2	31	9	Y	28					30
*08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3170	2	29	9	Y	26					56

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	1395	N	608	-0-	-787	-0-	108	1	493	2	Y	6	18	1			7
							7	9									
04	840	N	544	-0-	-296	-0-	132	1	409	2	Y	3					10
							3	9									
05	713	N	376	-0-	-337	-0-	367	2	9	9	Y	8					18
06	600	N	250	-0-	-350	-0-	243	2	7	9	Y	6	16	1			8
07	589	N	219	-0-	-370	-0-	216	2	3	9	Y	3					11
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2					13

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5797	X	5219	-0-	-578	-0-	921	1	4297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5760	X	5235	-0-	-525	-0-	1249	1	3973	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	5952	X	5139	-0-	-813	-0-	5125	2	14	9	Y	13	1	1	3	8	9
06	5760	X	4905	-0-	-855	-0-	4905	2			Y	-0-					9
*07	5921	X	5315	-0-	-606	-0-	5296	2	19	9	Y	17	8	1	1	8	17
08	5239	X	5146	-0-	-93	-0-	5133	2	13	9	Y	12					29

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4526	X	4443	-0-	-83	-0-	788	1	3619	2	Y	33	1	8			46
							36	9									
*04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	1117	1	3623	2	Y	19	2	8			63
							21	9									
*05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5174	2	9	9	Y	8	1	8			70
*06	4530	X	4157	-0-	-373	-0-	4142	2	15	9	Y	14	61	1	2	8	21
07	4898	X	4478	-0-	-420	-0-	4465	2	13	9	Y	12					33
*08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5197	2	30	9	Y	27	48	1			12

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4092	X	2948	-0-	-1144	-0-	480	1	2384	2	Y	76	17	1	1	8	253
							84	9									
04	3960	X	3270	-0-	-690	-0-	722	1	2438	2	Y	100	148	1			205
							110	9									
*05	4092	X	3295	-0-	-797	-0-	3260	2	35	9	Y	32	76	1	1	8	160
06	3300	X	2891	-0-	-409	-0-	2761	2	130	9	Y	118					278
07	3255	X	2700	-0-	-555	-0-	2690	2	10	9	Y	9					287
08	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	3209	2	34	9	Y	31	170	1			148

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4464	X	3959	-0-	-505	-0-	740	1	3207	2	Y	11	21	1	2	8	18
							12	9									
*04	4230	X	4189	-0-	-41	-0-	927	1	3221	2	Y	37	2	8			53
							41	9									
*05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4387	2	32	9	Y	29	45	1	1	8	36
*06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4222	2	96	9	Y	87	2	8			121
*07	4309	X	3260	-0-	-1049	-0-	3225	2	35	9	Y	32	103	1	2	8	48
*08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4564	2	48	9	Y	44					92

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	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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11129	X	10383	-0-	-746	-0-	1554	1	8694	2	Y	123	111	1	6	8	13
							135	9									
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	2331	1	8685	2	Y	82	47	1			48
							90	9									
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11741	2	89	9	Y	81	105	1			24
06	11220	X	10487	-0-	-733	-0-	10407	2	80	9	Y	73	49	1			48
07	11594	X	9235	-0-	-2359	-0-	9159	2	76	9	Y	69	102	1			15
08	10602	X	2448	-0-	-8154	-0-	2436	2	12	9	Y	11					26

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	608	1	2848	2	Y	54	2	8			194
							59	9									
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	811	1	2760	2	Y	158	251	1			101
							174	9									
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3478	2	166	9	Y	151	152	1	2	8	98
06	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3168	2	153	9	Y	139	156	1			81
*07	3751	X	2807	-0-	-944	-0-	2759	2	48	9	Y	44	2	8			123
08	3565	X	3149	-0-	-416	-0-	3079	2	70	9	Y	64	108	1			79

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5022	X	4440	-0-	-582	-0-	812	1	3582	2	Y	42	30	1	1	8	14
							46	9									
04	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	1089	1	3300	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
*05	5022	X	4403	-0-	-619	-0-	4368	2	35	9	Y	32	34	1	3	8	8
*06	4590	X	3818	-0-	-772	-0-	3817	2	1	9	Y	1	8	1	1	8	-0-
*07	4743	X	4302	-0-	-441	-0-	4280	2	22	9	Y	20	8	1	2	8	10
08	4526	X	3820	-0-	-706	-0-	3806	2	14	9	Y	13	15	1			8

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2573	X	2565	-0-	-8	-0-	446	1	2053	2	Y	60	38	1	4	8	39
							66	9									
*04	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	595	1	1751	2	Y	44	36	1	5	8	42
							48	9									
*05	2790	X	2410	-0-	-380	-0-	2360	2	50	9	Y	45	37	1	2	8	48
*06	2700	X	1965	-0-	-735	-0-	1921	2	44	9	Y	40	71	1	5	8	12
*07	2728	X	1651	-0-	-1077	-0-	1626	2	25	9	Y	23	4	8			31
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1797	2	15	9	Y	14					45

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3937	X	3349	-0-	-588	-0-	499	1	2789	2	Y	55	52	1	8	8	5
							61	9									
04	3810	X	2853	-0-	-957	-0-	594	1	2214	2	Y	41	25	1			21
							45	9									
*05	3658	X	2780	-0-	-878	-0-	2733	2	47	9	Y	43	47	1	7	8	10
*06	3540	X	1053	-0-	-2487	-0-	1008	2	45	9	Y	41	22	1	6	8	23
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
08	3317	X	94	-0-	-3223	-0-	84	2	10	9	Y	9					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4836	X	3555	-0-	-1281	-0-	666	1	2856	2	Y	30	33	1	1	8	10
							33	9									
04	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	956	1	2826	2	Y	15	6	1			19
							17	9									
*05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4385	2	35	9	Y	32	36	1	3	8	12
*06	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	3916	2	45	9	Y	41	35	1	1	8	17
*07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4107	2	26	9	Y	24	18	1	1	8	22
*08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4391	2	26	9	Y	24	36	1			10

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	2914	X	1352	-0-	-1562	-0-	237	1	1109	2	N	5	69	1			20
							6	9									
04	2820	X	778	-0-	-2042	-0-	170	1	587	2	N	19					39
							21	9									
05	2449	X	489	-0-	-1960	-0-	483	2	6	9	N	5	34	1			10
06	2160	X	538	-0-	-1622	-0-	528	2	10	9	N	9					19
07	2015	X	504	-0-	-1511	-0-	504	2			N	-0-					19
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					19

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 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	18817	X	2420	-0-	-16397	-0-	36	1	2384	2	N	-0-					33
04	2880	X	2141	-0-	-739	-0-	32	1	2109	2	N	-0-					33
05	2790	X	2141	-0-	-649	-0-	2141	2			N	-0-					33
06	2460	X	1871	-0-	-589	-0-	1871	2			N	-0-					33
07	2542	X	1909	-0-	-633	-0-	1909	2			N	-0-					33
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					33

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 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	9734	X	1843	-0-	-7891	-0-	28	1	1815	2	N	-0-					5
04	3240	X	1412	-0-	-1828	-0-	21	1	1391	2	N	-0-					5
05	2883	X	1412	-0-	-1471	-0-	1412	2			N	-0-					5
06	2310	X	1067	-0-	-1243	-0-	1067	2			N	-0-					5
07	1953	X	1042	-0-	-911	-0-	1042	2			N	-0-					5
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					5

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	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					166
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					166
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					166
06	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	3			N	-0-					166
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					166
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					166

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-		-0-	-0-	173	1	668	3	N	37					60
								41	9									
04	781	N	781	-0-		-0-	-0-	153	1	593	3	N	32					92
								35	9									
05	978	N	978	-0-		-0-	-0-	178	1	742	3	N	53					145
								58	9									
06	758	N	758	-0-		-0-	-0-	147	1	572	3	N	35					180
								39	9									
07	806	N	768	-0-		-38	-0-	149	1	591	3	N	25	182	1			23
								28	9									
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	272	1	2096	3	N	22					65
								24	9									
04	2492	N	2492	-0-		-0-	-0-	289	1	2175	3	N	25	1	8			89
								28	9									
05	2415	N	2415	-0-		-0-	-0-	262	1	2152	3	N	1					90
								1	9									
06	2682	N	2682	-0-		-0-	-0-	298	1	2380	3	N	4	2	8			92
								4	9									
07	2765	N	2765	-0-		-0-	-0-	302	1	2459	3	N	4	1	8			95
								4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					95

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801	N	801	-0-		-0-	-0-	775	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	493	N	493	-0-		-0-	-0-	484	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	679	N	679	-0-		-0-	-0-	670	3	9	9	N	8	8	1			-0-
06	759	N	759	-0-		-0-	-0-	55	1	691	3	N	12	12	1			-0-
								13	9									
07	573	N	573	-0-		-0-	-0-	40	1	524	3	N	8	8	1			-0-
								9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	654	1	1280	3	N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-		-0-	-0-	677	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	681	1	1020	3	N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-	672	1	1139	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1852	-0-		-349	-0-	701	1	1151	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	41	1	80	3	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	19	1	40	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1296	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	3	22	9	N	20	20	1			-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1548	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	104	1	1297	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	113	1	1466	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1062	3	36	9	N	33	33	1			-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	989	3	18	9	N	16	16	1			-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1329	3	19	9	N	17	17	1			-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1247	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	129	1	1680	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

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	35	X	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1297	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	3	22	9	N	20	20	1			-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1265	3	18	9	N	16	16	1			-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	87	1	1085	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	95	1	1230	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	397	3	13	9	N	12	12	1			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	3100	N	14042	-0-	10942	10942	13697	3	345	9	N	314	154	1	7	8	153
06	3000	N	20343	-0-	17343	28285	1485	1	18514	3	N	313	181	1	33	8	252
							344	9									
07	3100	N	15348	-0-	12248	40533	1081	1	14061	3	N	187	187	1	13	8	239
							206	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	40533					N	NO RPT					239

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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1178	3	40	9	N	36	36	1			-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1170	3	21	9	N	19	19	1			-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1184	3	17	9	N	15	15	1			-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1342	3	46	9	N	42	42	1			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1433	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1666	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	124	1	1544	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	126	1	1641	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1845	3	63	9	N	57	57	1			-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1827	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	149	1	1853	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	132	1	1711	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1533	3	53	9	N	48	48	1			-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1422	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1760	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1114	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	108	1	1409	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	478	1	3689	3	N	28					85
							31	9									
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	426	1	3207	3	N	31	1	8			115
							34	9									
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	420	1	3450	3	N	30					145
							33	9									
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	413	1	3295	3	N	18	4	8			159
							20	9									
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	377	1	3068	3	N	20	2	8			177
							22	9									
08	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					177

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					84
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					84
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					84
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	2			N	-0-					84
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2707	2	6	9	N	5					89
*08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2810	2	6	9	N	5					94

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

03	1085	N	128	-0-	-957	-0-	128	2			N	-0-					167
04	600	N	123	-0-	-477	-0-	123	2			N	-0-					167
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					167
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	60	2	86	9	N	78	173	1			72
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	N	12					84
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	880	2	45	9	N	41					125

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	84	1	1061	2	Y	-0-					23
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	80	1	970	2	Y	46					69
							51	9									
05	1116	N	735	-0-	-381	-0-	64	1	671	2	Y	-0-					69
*06	1110	N	633	-0-	-477	-0-	629	2	4	9	Y	4					73
*07	1147	N	822	-0-	-325	-0-	816	2	6	9	Y	5	69	1			9
08	DLQ G-10		819	-0-	819	819	809	2	10	9	Y	9					18

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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2089	2	Y	53	65	1			9
							58	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	44	1	1928	2	Y	59	67	1			1
							65	9									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	44	1	1850	2	Y	45	46	1			-0-
							50	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	20	1	872	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	9	1	432	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	1798	N	664	-0-	-1134	-0-	8	1	642	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

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	2232	X	1972	-0-	-260	-0-	187	1	1767	2	Y	16	32	1			3
							18	9									
04	2160	X	1955	-0-	-205	-0-	176	1	1779	2	Y	-0-					3
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	174	1	1855	2	Y	18					21
							20	9									
*06	1950	X	1898	-0-	-52	-0-	65	1	1814	2	Y	17					38
							19	9									
*07	2015	X	1985	-0-	-30	-0-	70	1	1905	2	Y	9	42	1			5
							10	9									
08	DLQ G-10		2506	-0-	2506	2506	62	1	2429	2	Y	14					19
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

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

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	4030	X	2569	-0-	-1461	-0-	294	1	2275	2	Y	-0-					64
04	3900	X	2871	-0-	-1029	-0-	305	1	2497	2	Y	63	111	1			16
							69	9									
05	4030	X	3365	-0-	-665	-0-	339	1	2970	2	Y	51					67
							56	9									
06	0	W	2929	-0-	2929	2929	100	1	2829	2	Y	-0-					67
07	0	W	2993	-0-	2993	5922	103	1	2871	2	Y	17					84
							19	9									
08	0	W	2405	-0-	2405	8327	87	1	2318	2	Y	-0-	43	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	315	1	2437	2	Y	-0-					32
04	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	340	1	2780	2	Y	31	55	1			8
							34	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	334	1	2929	2	Y	26					34
							29	9									
06	0	W	2863	-0-	2863	2863	98	1	2765	2	Y	-0-					34
07	0	W	2430	-0-	2430	5293	83	1	2332	2	Y	14					48
							15	9									
08	0	W	2082	-0-	2082	7375	75	1	2007	2	Y	-0-	37	1			11

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	744	N	689	-0-	-55	-0-	79	1	610	2	Y	-0-					34
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	667	2	Y	-0-					34
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	78	1	685	2	Y	-0-					34
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	18	1	512	2	Y	9					43
							10	9									
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	25	1	685	2	Y	7	42	1			8
							8	9									
08	DLQ G-10		721	-0-	721	721	26	1	695	2	Y	-0-					8

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	907	-0-	-643	-0-	104	1	803	2	Y	-0-					95
04	1230	X	934	-0-	-296	-0-	102	1	832	2	Y	-0-					95
05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	110	1	965	2	Y	-0-					95
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	Y	19					114
							21	9									
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	65	1	1825	2	Y	18	122	1			10
							20	9									
08	DLQ G-10		1820	-0-	1820	1820	65	1	1755	2	Y	-0-					10

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	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.		1083	-0-	1083	1083	36	1	1028	2	Y	17					18
							19	9									
07	14B2 EXT		1492	-0-	1492	2575	51	1	1426	2	Y	14	18	1			14
							15	9									
08	14B2 EXT		1752	-0-	1752	4327	63	1	1689	2	Y	-0-					14

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	2387	N	2008	-0-	-379	-0-	191	1	1799	2	Y	16	32	1			3
							18	9									
04	2220	N	1766	-0-	-454	-0-	159	1	1607	2	Y	-0-					3
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	185	1	1967	2	Y	18					21
							20	9									
*06	1950	N	1676	-0-	-274	-0-	57	1	1602	2	Y	15					36
							17	9									
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	69	1	1878	2	Y	9	42	1			3
							10	9									
08	DLQ G-10		2205	-0-	2205	2205	54	1	2138	2	Y	12					15
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3503	X	3065	-0-	-438	-0-	293	1	2754	2	Y	16	32	1			3
							18	9									
04	3390	X	2819	-0-	-571	-0-	255	1	2564	2	Y	-0-					3
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	298	1	3159	2	Y	18					21
							20	9									
06	0	W	2764	-0-	2764	2764	94	1	2644	2	Y	24					45
							26	9									
07	0	W	3453	-0-	3453	6217	121	1	3315	2	Y	15	41	1			19
							17	9									
08	0	W	3502	-0-	3502	9719	86	1	3393	2	Y	21					40
							23	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	195	1	2462	2	Y	-0-					32
04	2760	X	2486	-0-	-274	-0-	183	1	2236	2	Y	61					93
							67	9									
05	2852	X	2411	-0-	-441	-0-	209	1	2202	2	Y	-0-					93
*06	2760	X	1646	-0-	-1114	-0-	1636	2	10	9	Y	9					102
*07	2759	X	1922	-0-	-837	-0-	1909	2	13	9	Y	12	97	1			17
08	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	1830	2	23	9	Y	21					38

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	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	190	1	1795	2	N	-0-					1
04	2400	N	1880	-0-	-520	-0-	167	1	1692	2	N	19					20
							21	9									
05	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	175	1	1859	2	N	8					28
							9	9									
*06	1920	N	1717	-0-	-203	-0-	59	1	1658	2	N	-0-					28
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	71	1	1951	2	N	3					31
							3	9									
08	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	42	1	1639	2	N	21	52	1			-0-
							23	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1812	-0-	-358	-0-	173	1	1625	2	Y	13	26	1			2
							14	9									
04	2100	X	1570	-0-	-530	-0-	142	1	1428	2	Y	-0-					2
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	171	1	1808	2	Y	15					17
							17	9									
06	0	W	1876	-0-	1876	1876	64	1	1793	2	Y	17					34
							19	9									
07	0	W	1922	-0-	1922	3798	67	1	1845	2	Y	9	33	1			10
							10	9									
08	0	W	2112	-0-	2112	5910	52	1	2048	2	Y	11					21
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1116	X	1035	-0-	-81	-0-	99	1	936	2	N	-0-					10
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	174	1	1760	2	N	70					80
							77	9									
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	186	1	1976	2	N	34					114
							37	9									
*06	1080	X	63	-0-	-1017	-0-	2	1	61	2	N	-0-					114
*07	1116	X	84	-0-	-1032	-0-	3	1	81	2	N	-0-					114
08	DLQ G-10		4364	-0-	4364	4364	107	1	4235	2	N	20	134	1			-0-
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	Y	8	6	1			2
06	840	N	417	-0-	-423	-0-	414	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	Y	10	7	1			3
08	775	N	550	-0-	-225	-0-	544	2	6	9	Y	5	8	1			-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	50	1	2282	2	Y	48	58	1			16
							53	9									
04	2070	N	1696	-0-	-374	-0-	37	1	1612	2	Y	43	48	1			11
							47	9									
05	2604	N	2005	-0-	-599	-0-	46	1	1912	2	Y	43	46	1			8
							47	9									
06	2310	N	1920	-0-	-390	-0-	42	1	1828	2	Y	45	41	1			12
							50	9									
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	44	1	2087	2	Y	44	40	1			16
							48	9									
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	26	1	2069	2	Y	49	52	1			13
							54	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-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

03	2697	X	1903	-0-	-794	-0-	39	1	1806	2	Y	53	64	1			15
							58	9									
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	60	1	2625	2	Y	61	69	1			7
							67	9									
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	53	1	2221	2	Y	59	62	1			4
							65	9									
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	63	1	2770	2	Y	58	53	1			9
							64	9									
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	70	1	3312	2	Y	60	55	1			14
							66	9									
08	2325	N	676	-0-	-1649	-0-	8	1	657	2	Y	10	11	1			13
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3272	-0-		-479	-0-	68	1	3123	2	Y	74	90	1			21
								81	9									
04	3300	X	3175	-0-		-125	-0-	70	1	3030	2	Y	68	76	1			13
								75	9									
05	3317	X	3231	-0-		-86	-0-	73	1	3080	2	Y	71	75	1			9
								78	9									
06	3210	X	3209	-0-		-1	-0-	70	1	3067	2	Y	65	59	1			15
								72	9									
07	3286	X	3143	-0-		-143	-0-	64	1	3010	2	Y	63	58	1			20
								69	9									
08	3286	X	2955	-0-		-331	-0-	35	1	2848	2	Y	65	69	1			16
								72	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3265	-0-		-176	-0-	68	1	3124	2	Y	66	81	1			7
								73	9									
04	3030	X	1806	-0-		-1224	-0-	40	1	1723	2	Y	39	45	1			1
								43	9									
05	3131	X	1486	-0-		-1645	-0-	34	1	1417	2	Y	32	33	1			-0-
								35	9									
06	3150	X	2596	-0-		-554	-0-	56	1	2464	2	Y	69	63	1			6
								76	9									
07	3255	X	2451	-0-		-804	-0-	49	1	2333	2	Y	63	58	1			11
								69	9									
08	3255	X	2246	-0-		-1009	-0-	26	1	2146	2	Y	67	72	1			6
								74	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2939	X	2939	-0-		-0-	-0-	61	1	2814	2	Y	58	70	1			18
								64	9									
04	2885	X	2885	-0-		-0-	-0-	63	1	2754	2	Y	62	70	1			10
								68	9									
05	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	69	1	2890	2	Y	56	60	1			6
								62	9									
06	2968	X	2968	-0-		-0-	-0-	65	1	2846	2	Y	52	47	1			11
								57	9									
07	2976	X	2819	-0-		-157	-0-	57	1	2708	2	Y	49	45	1			15
								54	9									
08	3007	X	2759	-0-		-248	-0-	33	1	2670	2	Y	51	54	1			12
								56	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3562	-0-		-375	-0-	74	1	3403	2	Y	77	93	1			19
								85	9									
04	3668	X	3668	-0-		-0-	-0-	81	1	3504	2	Y	75	85	1			9
								83	9									
05	3682	X	3682	-0-		-0-	-0-	84	1	3517	2	Y	74	78	1			5
								81	9									
06	3789	X	3789	-0-		-0-	-0-	83	1	3629	2	Y	70	64	1			11
								77	9									
07	3782	X	3290	-0-		-492	-0-	67	1	3150	2	Y	66	60	1			17
								73	9									
08	3782	X	3349	-0-		-433	-0-	40	1	3234	2	Y	68	72	1			13
								75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	51	1	2367	2	Y	64	78	1			13
							70	9									
04	2040	N	1841	-0-	-199	-0-	40	1	1745	2	Y	51	57	1			7
							56	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	57	1	2410	2	Y	54	57	1			4
							59	9									
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	62	1	2692	2	Y	58	53	1			9
							64	9									
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	54	1	2547	2	Y	52	47	1			14
							57	9									
*08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	36	1	2900	2	Y	66	70	1			10
							73	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	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	65	1	2995	2	Y	51	62	1			19
							56	9									
04	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	63	1	2721	2	Y	47	54	1			12
							52	9									
05	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	64	1	2698	2	Y	43	46	1			9
							47	9									
06	3030	X	2599	-0-	-431	-0-	57	1	2495	2	Y	43	39	1			13
							47	9									
07	3131	X	2388	-0-	-743	-0-	48	1	2295	2	Y	41	38	1			16
							45	9									
08	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	32	1	2575	2	Y	48	51	1			13
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 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	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	73	1	3343	2	Y	81	99	1			21
							89	9									
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	81	1	3514	2	Y	86	97	1			10
							95	9									
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	86	1	3627	2	Y	82	86	1			6
							90	9									
06	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	74	1	3222	2	Y	76	69	1			13
							84	9									
07	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	69	1	3260	2	Y	71	65	1			19
							78	9									
*08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	42	1	3423	2	Y	73	78	1			14
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	81	1	3748	2	Y	199	242	1			26
							219	9									
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	90	1	3902	2	Y	220	246	1			-0-
							242	9									
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	99	1	4150	2	Y	228	228	1			-0-
							251	9									
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	87	1	3791	2	Y	187	170	1			17
							206	9									
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	65	1	3056	2	Y	163	149	1			31
							179	9									
08	4495	X	3356	-0-	-1139	-0-	38	1	3112	2	Y	187	199	1			19
							206	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	5333	-0-	-2572	-0-	111	1	5091	2	Y	119	145	1			30
							131	9									
04	6720	X	6097	-0-	-623	-0-	134	1	5806	2	Y	143	162	1			11
							157	9									
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	144	1	6041	2	Y	122	130	1			3
							134	9									
06	5760	X	5737	-0-	-23	-0-	125	1	5482	2	Y	118	108	1			13
							130	9									
07	6293	X	6231	-0-	-62	-0-	126	1	5959	2	Y	133	122	1			24
							146	9									
08	6324	X	5638	-0-	-686	-0-	67	1	5428	2	Y	130	138	1			16
							143	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	115	1	5295	2	Y	106	129	1			58
							117	9									
04	5340	X	5011	-0-	-329	-0-	111	1	4839	2	Y	55	62	1			51
							61	9									
05	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	116	1	4869	2	Y	99	106	1			44
							109	9									
06	5340	X	5071	-0-	-269	-0-	111	1	4859	2	Y	92	84	1			52
							101	9									
07	5518	X	4748	-0-	-770	-0-	96	1	4554	2	Y	89	82	1			59
							98	9									
08	5518	X	4652	-0-	-866	-0-	56	1	4508	2	Y	80	107	1			32
							88	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4498	-0-	-1268	-0-	93	1	4286	2	Y	108	131	1			36
							119	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	97	1	4205	2	Y	100	118	1			18
							110	9									
05	4557	X	4309	-0-	-248	-0-	98	1	4106	2	Y	95	107	1			6
							105	9									
06	4410	X	4305	-0-	-105	-0-	94	1	4113	2	Y	89	81	1			14
							98	9									
07	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	88	1	4156	2	Y	88	80	1			22
							97	9									
08	4557	X	3959	-0-	-598	-0-	47	1	3809	2	Y	94	100	1			16
							103	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5901	-0-	-919	-0-	123 121	1 9	5657	2	Y	110	134	1			39
04	6600	X	4973	-0-	-1627	-0-	109 128	1 9	4736	2	Y	116	131	1			24
05	6820	X	4985	-0-	-1835	-0-	113 108	1 9	4764	2	Y	98	110	1			12
06	6600	X	3994	-0-	-2606	-0-	87 86	1 9	3821	2	Y	78	71	1			19
07	6820	X	4064	-0-	-2756	-0-	82 85	1 9	3897	2	Y	77	71	1			25
08	5580	X	3930	-0-	-1650	-0-	47 89	1 9	3794	2	Y	81	86	1			20

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	6076	X	4265	-0-	-1811	-0-	88 120	1 9	4057	2	Y	109	133	1			43
04	5670	X	5274	-0-	-396	-0-	116 129	1 9	5029	2	Y	117	133	1			27
05	5859	X	5237	-0-	-622	-0-	119 116	1 9	5002	2	Y	105	113	1			19
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	105 114	1 9	4599	2	Y	104	94	1			29
07	5456	X	4652	-0-	-804	-0-	94 100	1 9	4458	2	Y	91	84	1			36
*08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	65 105	1 9	5242	2	Y	95	101	1			30

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	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	100 140	1 9	4589	2	Y	127	155	1			30
04	4830	X	3970	-0-	-860	-0-	87 109	1 9	3774	2	Y	99	112	1			17
05	4991	X	4011	-0-	-980	-0-	91 105	1 9	3815	2	Y	95	100	1			12
06	4830	X	3877	-0-	-953	-0-	85 88	1 9	3704	2	Y	80	73	1			19
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	106 91	1 9	5042	2	Y	83	77	1			25
08	4433	X	3380	-0-	-1053	-0-	40 85	1 9	3255	2	Y	77	82	1			20

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8574	2	285	9	Y	259	305	1			91
04	9030	X	7488	-0-	-1542	-0-	7294	2	194	9	Y	176	216	1			51
05	9331	X	7879	-0-	-1452	-0-	7679	2	200	9	Y	182	154	1	4	8	75
06	9030	X	8828	-0-	-202	-0-	8651	2	177	9	Y	161	173	1			63
07	9176	X	8108	-0-	-1068	-0-	7878	2	230	9	Y	209	202	1			70
08	8153	X	6754	-0-	-1399	-0-	6608	2	146	9	Y	133	148	1			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5090	2	235	9	Y	214	226	1			75
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	3998	2	160	9	Y	145	178	1			42
05	4278	X	3633	-0-	-645	-0-	3495	2	138	9	Y	125	113	1	3	8	51
06	5160	X	4886	-0-	-274	-0-	4740	2	146	9	Y	133	132	1			52
07	5332	X	3888	-0-	-1444	-0-	3724	2	164	9	Y	149	151	1			50
*08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	6935	2	232	9	Y	211	173	1			88

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9394	2	143	9	Y	130	138	1			46
04	7410	X	6914	-0-	-496	-0-	6752	2	162	9	Y	147	150	1			43
05	7812	X	6600	-0-	-1212	-0-	6448	2	152	9	Y	138	121	1	3	8	57
06	9240	X	6975	-0-	-2265	-0-	6848	2	127	9	Y	115	127	1			45
07	9548	X	6876	-0-	-2672	-0-	6700	2	176	9	Y	160	152	1			53
08	9052	X	6516	-0-	-2536	-0-	6388	2	128	9	Y	116	121	1			48

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	6052	-0-	-5015	-0-	5921	2	131	9	Y	119	189	1			228
04	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11121	2	259	9	Y	235	207	1			256
05	11222	X	9003	-0-	-2219	-0-	8803	2	200	9	Y	182	173	1	4	8	261
06	10860	X	9273	-0-	-1587	-0-	9109	2	164	9	Y	149	350	1			60
07	11749	X	9591	-0-	-2158	-0-	9352	2	239	9	Y	217	204	1			73
08	10881	X	9211	-0-	-1670	-0-	9036	2	175	9	Y	159	166	1			66

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1528	-0-	-673	-0-	1476	2	52	9	Y	47	46	1			10
04	2130	X	533	-0-	-1597	-0-	515	2	18	9	Y	16	22	1			4
05	2201	X	588	-0-	-1613	-0-	570	2	18	9	Y	16	16	1			4
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3752	2	109	9	Y	99	82	1			21
07	1705	X	302	-0-	-1403	-0-	292	2	10	9	Y	9	27	1			3
08	T. A.		1108	-0-	1108	1108	1071	2	37	9	Y	34	32	1			5

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	6324	X	5797	-0-	-527	-0-	5658	2	139	9	Y	126	124	1			26
04	6120	X	4902	-0-	-1218	-0-	4786	2	116	9	Y	105	102	1			29
05	6324	X	2569	-0-	-3755	-0-	2469	2	100	9	Y	91	98	1			22
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
07	6231	X	245	-0-	-5986	-0-	235	2	10	9	Y	9	6	1			3
08	4464	X	137	-0-	-4327	-0-	131	2	6	9	Y	5	8	1			-0-

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	5425	X	4657	-0-	-768	-0-	4558	2	99	9	Y	90	87	1			19
04	5250	X	4538	-0-	-712	-0-	4443	2	95	9	Y	86	81	1			24
05	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	5140	2	92	9	Y	84	87	1			21
06	5250	X	1726	-0-	-3524	-0-	1697	2	29	9	Y	26	42	1			5
07	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7736	2	149	9	Y	135	99	1			41
08	5146	X	3874	-0-	-1272	-0-	3797	2	77	9	Y	70	102	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2970	2	112	9	Y	102	103	1			22
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2836	2	105	9	Y	95	91	1			26
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3662	2	53	9	Y	48	62	1			12
06	2370	X	772	-0-	-1598	-0-	761	2	11	9	Y	10	19	1			3
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4778	2	75	9	Y	68	50	1			21
*08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4147	2	68	9	Y	62	75	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5980	2	118	9	Y	107	110	1			22
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5762	2	111	9	Y	101	95	1			28
05	5735	X	5589	-0-	-146	-0-	5530	2	59	9	Y	54	69	1			13
06	5550	X	2870	-0-	-2680	-0-	2841	2	29	9	Y	26	34	1			5
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6506	2	75	9	Y	68	52	1			21
*08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6187	2	76	9	Y	69	81	1			9

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	6324	X	5693	-0-	-631	-0-	5542	2	151	9	Y	137	130	1			28
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6488	2	174	9	Y	158	142	1			44
05	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9264	2	245	9	Y	223	213	1			54
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9355	2	235	9	Y	214	222	1			46
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	8753	2	250	9	Y	227	203	1			70
08	7099	X	6423	-0-	-676	-0-	6235	2	188	9	Y	171	218	1			23

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

03	3968	X	3334	-0-	-634	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2532	-0-	-1308	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4564	2	8	9	Y	7	5	1			2
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4722	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4477	2	8	9	Y	7	7	1			2
*08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4474	2	9	9	Y	8	9	1			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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1825	-0-	-1182	-0-	1786	2	39	9	Y	35	84	1			10
04	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2644	2	100	9	Y	91	41	1			60
05	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	2867	2	119	9	Y	108	127	1			41
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3127	2	113	9	Y	103					144
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2991	2	84	9	Y	76	84	1			136
*08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3063	2	123	9	Y	112	97	1			151

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	6642	-0-	-1914	-0-	6381	2	261	9	Y	237	395	1			66
04	8280	X	5754	-0-	-2526	-0-	5692	2	62	9	Y	56	86	1			36
05	7378	X	5987	-0-	-1391	-0-	5917	2	70	9	Y	64	75	1			25
06	6420	X	4360	-0-	-2060	-0-	4316	2	44	9	Y	40					65
07	6634	X	5219	-0-	-1415	-0-	5178	2	41	9	Y	37	38	1			64
08	6138	X	3283	-0-	-2855	-0-	3246	2	37	9	Y	34	45	1			53

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	70649	X	67930	-0-	-2719	-0-	67083	2	847	9	Y	770	749	1			390
04	68370	X	61735	-0-	-6635	-0-	60981	2	754	9	Y	685	655	1			420
05	70649	X	50569	-0-	-20080	-0-	49983	2	586	9	Y	533	594	1			359
06	67920	X	48613	-0-	-19307	-0-	48075	2	538	9	Y	489	512	1			336
07	67921	X	51799	-0-	-16122	-0-	51229	2	570	9	Y	518	454	1			400
08	62744	X	44828	-0-	-17916	-0-	44234	2	594	9	Y	540	633	1			307

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 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	7533	X	6796	-0-	-737	-0-	6755	2	41	9	Y	37	64	1			11
04	6420	X	5535	-0-	-885	-0-	5401	2	134	9	Y	122	52	1			81
05	6665	X	5416	-0-	-1249	-0-	5272	2	144	9	Y	131	162	1			50
06	6570	X	2205	-0-	-4365	-0-	2154	2	51	9	Y	46					96
07	6789	X	296	-0-	-6493	-0-	290	2	6	9	Y	5	56	1			45
08	4836	X	1060	-0-	-3776	-0-	1032	2	28	9	Y	25	32	1			38

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					558
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					558
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					558
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					558
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					558
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	930	X	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	840	X	703	-0-	-137	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1908	2	22	9	Y	20					61
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1841	2	33	9	Y	30	50	1			41
05	1767	N	1080	-0-	-687	-0-	1055	2	25	9	Y	23					64
06	1710	N	1313	-0-	-397	-0-	1288	2	25	9	Y	23	49	1			38
07	1767	N	1312	-0-	-455	-0-	1291	2	21	9	Y	19					57
*08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1052	2	18	9	Y	16	57	1			16

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	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	-0-	-0-	-132	-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 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	78	1	1128	3	Y	43	45	1			2
							47	9									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	67	1	1010	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	52	1	1001	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	75	1	1027	3	Y	46	42	1			7
							51	9									
07	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	68	1	1002	3	Y	48	52	1			3
							53	9									
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	74	1	1014	3	Y	40	40	1			3
							44	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	152	1	2190	3	Y	63	68	1			2
							69	9									
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	157	1	2388	3	Y	64	62	1			4
							70	9									
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	128	1	2451	3	Y	56	55	1			5
							62	9									
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	174	1	2381	3	Y	62	57	1			10
							68	9									
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	162	1	2394	3	Y	63	70	1			3
							69	9									
08	2635	N	1790	-0-	-845	-0-	119	1	1624	3	Y	43	43	1			3
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5438	-0-	-1072	-0-	151 121	1 9	5166	3	Y	110	20	0	94	1	17
04	5940	X	5620	-0-	-320	-0-	148 134	1 9	5338	3	Y	122	24	0	95	1	20
05	6138	X	5709	-0-	-429	-0-	109 121	1 9	5479	3	Y	110	23	0	90	1	17
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	178 110	1 9	5627	3	Y	100	23	0	85	1	9
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	182 106	1 9	6006	3	Y	96	23	0	66	1	16
08	5797	X	5754	-0-	-43	-0-	164 95	1 9	5495	3	Y	86	11	0	77	1	14

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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	67 12	1 9	2288	3	Y	11	2	0	9	1	2
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	63 12	1 9	2270	3	Y	11	2	0	9	1	2
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	45 10	1 9	2283	3	Y	9	2	0	8	1	1
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	77	1	2448	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	66	1	2189	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	60	1	2013	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	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-

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	3937	X	2437	-0-	-1500	-0-	68 47	1 9	2322	3	Y	43	8	0	38	1	7
04	3660	X	3010	-0-	-650	-0-	79 63	1 9	2868	3	Y	57	11	0	44	1	9
05	3720	X	2864	-0-	-856	-0-	55 54	1 9	2755	3	Y	49	10	0	40	1	8
06	3000	X	2668	-0-	-332	-0-	80 42	1 9	2546	3	Y	38	9	0	33	1	4
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	118 57	1 9	3894	3	Y	52	12	0	35	1	9
*08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	68 32	1 9	2287	3	Y	29	4	0	29	1	5

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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	93	1	3183	3	Y	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	87	1	3131	3	Y	-0-					-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	64	1	3235	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2447	-0-	-163	-0-	75	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2147	-0-	-550	-0-	63	1	2084	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2599	-0-	-718	-0-	75	1	2524	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

03	4464	X	3646	-0-	-818	-0-	103	1	3535	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
04	4050	X	3245	-0-	-805	-0-	87	1	3150	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
05	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	76	1	3817	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	135	1	4262	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	107	1	3534	3	Y	-0-					-0-
*08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	125	1	4176	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

03	4588	X	3633	-0-	-955	-0-	102	1	3494	3	Y	34	6	0	30	1	5
							37	9									
04	4170	X	3708	-0-	-462	-0-	99	1	3567	3	Y	38	7	0	30	1	6
							42	9									
05	4247	X	2849	-0-	-1398	-0-	55	1	2765	3	Y	26	6	0	22	1	4
							29	9									
06	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	121	1	3845	3	Y	43	9	0	34	1	4
							47	9									
07	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	106	1	3506	3	Y	34	8	0	24	1	6
							37	9									
*08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	118	1	3945	3	Y	37	5	0	32	1	6
							41	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	83	1	2844	3	Y	17	3	0	14	1	3
							19	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	70	1	2526	3	Y	16	3	0	13	1	3
							18	9									
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	49	1	2450	3	Y	13	3	0	11	1	2
							14	9									
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	78	1	2470	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	76	1	2503	3	Y	-0-					-0-
*08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	70	1	2349	3	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

03	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	83	1	2840	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
04	3060	X	2469	-0-	-591	-0-	66	1	2394	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
05	3162	X	1278	-0-	-1884	-0-	25	1	1250	3	Y	3	1	0	3	1	-0-
							3	9									
06	2940	X	1368	-0-	-1572	-0-	42	1	1326	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	1353	-0-	-1654	-0-	40	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	38	1	1282	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	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	106	1	3607	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	3750	X	3232	-0-	-518	-0-	87	1	3137	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
05	3844	X	3282	-0-	-562	-0-	64	1	3211	3	Y	6	1	0	5	1	1
							7	9									
06	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	102	1	3235	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3844	X	3338	-0-	-506	-0-	98	1	3240	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2135	-0-	-1585	-0-	62	1	2073	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	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	90	1	3068	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	94	1	3384	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	59	1	2998	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	119	1	3764	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	121	1	3991	3	Y	-0-					-0-
*08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	109	1	3651	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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	73	1	2479	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	68	1	2459	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	50	1	2530	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	76	1	2415	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	76	1	2497	3	Y	-0-					-0-
*08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	73	1	2442	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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	78	1	2656	3	Y	43	8	0	36	1	7
							47	9									
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	72	1	2604	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	54	1	2703	3	Y	40	8	0	33	1	6
							44	9									
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	82	1	2590	3	Y	68	15	0	53	1	6
							75	9									
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	80	1	2649	3	Y	63	15	0	43	1	11
							69	9									
*08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	80	1	2683	3	Y	61	8	0	54	1	10
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	101 48	1 9	3437	3	Y	44	8	0	36	1	7
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	88 46	1 9	3189	3	Y	42	8	0	34	1	7
05	3379	X	3300	-0-	-79	-0-	63 42	1 9	3195	3	Y	38	8	0	31	1	6
06	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	103 51	1 9	3269	3	Y	46	10	0	38	1	4
07	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	80 39	1 9	2632	3	Y	35	9	0	24	1	6
08	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	76 34	1 9	2551	3	Y	31	4	0	28	1	5

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	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	178 51	1 9	6078	3	Y	46	8	0	38	1	7
04	6030	X	5422	-0-	-608	-0-	145 48	1 9	5229	3	Y	44	9	0	35	1	7
05	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	108 43	1 9	5436	3	Y	39	8	0	32	1	6
06	6030	X	5578	-0-	-452	-0-	169 58	1 9	5351	3	Y	53	12	0	42	1	5
07	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	164 53	1 9	5409	3	Y	48	12	0	33	1	8
08	6293	X	5255	-0-	-1038	-0-	151 48	1 9	5056	3	Y	44	6	0	39	1	7

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61 94	1 9	880	3	Y	85	90	1			3
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45 81	1 9	680	3	Y	74	72	1			5
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	66 67	1 9	1265	3	Y	61	61	1			5
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	93 84	1 9	1274	3	Y	76	69	1			12
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	48 87	1 9	710	3	Y	79	87	1			4
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	63 73	1 9	856	3	Y	66	66	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(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-	205	1	2954	3	Y	63	67	1			2
								69	9									
04	3191	X	3191	-0-		-0-	-0-	193	1	2933	3	Y	59	57	1			4
								65	9									
05	3131	X	2816	-0-		-315	-0-	138	1	2626	3	Y	47	47	1			4
								52	9									
06	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-	210	1	2882	3	Y	54	50	1			8
								59	9									
07	3131	X	3076	-0-		-55	-0-	191	1	2823	3	Y	56	61	1			3
								62	9									
*08	2904	X	2904	-0-		-0-	-0-	195	1	2658	3	Y	46	46	1			3
								51	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	9950	-0-		-125	-0-	280	1	9568	3	Y	93	17	0	80	1	14
								102	9									
04	9750	X	9699	-0-		-51	-0-	258	1	9333	3	Y	98	19	0	77	1	16
								108	9									
05	10075	X	8980	-0-		-1095	-0-	173	1	8718	3	Y	81	17	0	67	1	13
								89	9									
06	9750	X	9514	-0-		-236	-0-	287	1	9089	3	Y	125	27	0	99	1	12
								138	9									
07	10075	X	9396	-0-		-679	-0-	273	1	9002	3	Y	110	27	0	76	1	19
								121	9									
08	10013	X	9479	-0-		-534	-0-	271	1	9088	3	Y	109	14	0	96	1	18
								120	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. GAS	(I) LIFT(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	2187	-0-		-107	-0-	62	1	2124	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	64	1	2315	3	Y	9	2	0	6	1	1
								10	9									
05	2671	N	2671	-0-		-0-	-0-	52	1	2609	3	Y	9	2	0	7	1	1
								10	9									
06	2661	N	2661	-0-		-0-	-0-	80	1	2529	3	Y	47	9	0	35	1	4
								52	9									
07	2661	N	2661	-0-		-0-	-0-	77	1	2538	3	Y	42	10	0	29	1	7
								46	9									
*08	2636	N	2636	-0-		-0-	-0-	75	1	2516	3	Y	41	5	0	36	1	7
								45	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3291	X	3291	-0-		-0-	-0-	91	1	3106	3	Y	85	15	0	70	1	13
								94	9									
04	3256	X	3256	-0-		-0-	-0-	85	1	3072	3	Y	90	17	0	71	1	15
								99	9									
05	3564	X	3564	-0-		-0-	-0-	67	1	3405	3	Y	84	17	0	69	1	13
								92	9									
06	3150	X	3142	-0-		-8	-0-	94	1	2982	3	Y	60	14	0	53	1	6
								66	9									
07	3472	X	3472	-0-		-0-	-0-	100	1	3308	3	Y	58	14	0	40	1	10
								64	9									
08	3534	X	3423	-0-		-111	-0-	97	1	3262	3	Y	58	7	0	51	1	10
								64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(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	3230	-0-		-118	-0-	91	1	3119	3	Y	18	3	0	16	1	3
								20	9									
04	3240	X	3214	-0-		-26	-0-	86	1	3106	3	Y	20	4	0	16	1	3
								22	9									
05	3689	X	3561	-0-		-128	-0-	69	1	3470	3	Y	20	4	0	16	1	3
								22	9									
06	3729	X	3729	-0-		-0-	-0-	114	1	3615	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
07	3689	X	3375	-0-		-314	-0-	99	1	3276	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3134	-0-		-431	-0-	91	1	3043	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4126	-0-		-90	-0-	261	1	3759	3	Y	96	101	1			4
								106	9									
04	4080	X	4052	-0-		-28	-0-	244	1	3711	3	Y	88	86	1			6
								97	9									
05	4216	X	4171	-0-		-45	-0-	204	1	3889	3	Y	71	71	1			6
								78	9									
06	4080	X	3551	-0-		-529	-0-	237	1	3249	3	Y	59	56	1			9
								65	9									
07	4216	X	3370	-0-		-846	-0-	209	1	3092	3	Y	63	69	1			3
								69	9									
08	4185	X	3092	-0-		-1093	-0-	207	1	2827	3	Y	53	53	1			3
								58	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3829	X	3829	-0-		-0-	-0-	108	1	3677	3	Y	40	7	0	35	1	6
								44	9									
04	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-	98	1	3543	3	Y	43	8	0	34	1	7
								47	9									
05	3602	X	3602	-0-		-0-	-0-	69	1	3491	3	Y	38	8	0	31	1	6
								42	9									
06	4279	X	4279	-0-		-0-	-0-	129	1	4091	3	Y	54	12	0	43	1	5
								59	9									
07	3414	X	3414	-0-		-0-	-0-	99	1	3275	3	Y	36	9	0	26	1	6
								40	9									
08	3844	X	3593	-0-		-251	-0-	103	1	3448	3	Y	38	5	0	33	1	6
								42	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3648	-0-		-568	-0-	104	1	3537	3	Y	6	1	0	6	1	1
								7	9									
04	4080	X	3790	-0-		-290	-0-	102	1	3680	3	Y	7	1	0	6	1	1
								8	9									
05	4216	X	3611	-0-		-605	-0-	70	1	3534	3	Y	6	1	0	5	1	1
								7	9									
06	4131	X	4131	-0-		-0-	-0-	126	1	4005	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	5701	X	5701	-0-		-0-	-0-	168	1	5533	3	Y	-0-					-0-
*08	5532	X	5532	-0-		-0-	-0-	160	1	5372	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	132	1	4522	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	126	1	4560	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	95	1	4771	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	145	1	4583	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	138	1	4559	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4665	-0-	-140	-0-	135	1	4530	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	274	1	3942	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	345	1	5244	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	268	1	5114	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	363	1	4979	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	332	1	4909	3	Y	-0-					-0-
*08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	347	1	4734	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4835	-0-	-652	-0-	4805	2	30	9	Y	27	35	1			10
04	5310	X	4931	-0-	-379	-0-	4914	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	5053	X	4592	-0-	-461	-0-	4566	2	26	9	Y	24	13	1			21
06	4890	X	4576	-0-	-314	-0-	4557	2	19	9	Y	17	26	1			12
07	5084	X	4549	-0-	-535	-0-	4531	2	18	9	Y	16	11	1			17
08	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	4518	2	23	9	Y	21	26	1			12

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	2728	N	2464	-0-	-264	-0-	157	1	2252	3	Y	50	53	1			2
							55	9									
04	2640	N	2174	-0-	-466	-0-	131	1	1995	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
05	2666	N	2066	-0-	-600	-0-	101	1	1926	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
06	2370	N	1945	-0-	-425	-0-	129	1	1764	3	Y	47	43	1			7
							52	9									
07	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	120	1	1767	3	Y	51	55	1			3
							56	9									
08	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	122	1	1668	3	Y	42	42	1			3
							46	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	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	189	1	6471	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	9									
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	171	1	6176	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	124	1	6236	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	180	1	5688	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	171	1	5651	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	4067	-0-	-2598	-0-	118	1	3949	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4482	-0-	-354	-0-	126	1	4319	3	Y	34	6	0	29	1	5
							37	9									
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	121	1	4372	3	Y	37	7	0	29	1	6
							41	9									
05	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	85	1	4301	3	Y	33	7	0	27	1	5
							36	9									
06	4350	X	3685	-0-	-665	-0-	113	1	3572	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
07	4681	X	3750	-0-	-931	-0-	110	1	3640	3	Y	-0-					-0-
*08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	134	1	4505	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	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	104	1	3558	3	Y	47	9	0	40	1	7
							52	9									
04	3750	X	3528	-0-	-222	-0-	93	1	3380	3	Y	50	10	0	39	1	8
							55	9									
05	3875	X	3435	-0-	-440	-0-	66	1	3322	3	Y	43	9	0	35	1	7
							47	9									
06	3690	X	3197	-0-	-493	-0-	97	1	3061	3	Y	35	8	0	31	1	3
							39	9									
07	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	103	1	3415	3	Y	36	9	0	24	1	6
							40	9									
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	103	1	3458	3	Y	36	5	0	31	1	6
							40	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	69	1	2362	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	57	1	2079	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	48	1	2398	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	76	1	2399	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	73	1	2404	3	Y	-0-					-0-
*08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	68	1	2290	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	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	112	1	3816	3	Y	37	7	0	31	1	6
							41	9									
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	108	1	3896	3	Y	41	8	0	32	1	7
							45	9									
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	80	1	4024	3	Y	37	8	0	30	1	6
							41	9									
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	120	1	3795	3	Y	61	13	0	48	1	6
							67	9									
07	4185	X	4045	-0-	-140	-0-	117	1	3869	3	Y	54	13	0	38	1	9
							59	9									
08	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	110	1	3696	3	Y	52	7	0	46	1	8
							57	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	2	30	9	Y	27					63
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1332	2	39	9	Y	35	51	1			47
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1357	2	25	9	Y	23					70
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	629	2	21	9	Y	19	52	1			37
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	656	2	21	9	Y	19					56
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1009	2	25	9	Y	23	57	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	16	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	14	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	16	1	531	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	789	3	Y	27	5	0	24	1	4
							30	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	550	3	Y	21	4	0	18	1	3
							23	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	761	3	Y	26	5	0	20	1	4
							29	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	24	1	748	3	Y	43	9	0	34	1	4
							47	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	21	1	688	3	Y	36	9	0	25	1	6
							40	9									
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	17	1	559	3	Y	29	4	0	26	1	5
							32	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	98	1	3360	3	Y	64	12	0	54	1	10
							70	9									
04	3390	X	2894	-0-	-496	-0-	76	1	2756	3	Y	56	11	0	46	1	9
							62	9									
05	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	62	1	3148	3	Y	56	11	0	45	1	9
							62	9									
06	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	97	1	3065	3	Y	59	13	0	49	1	6
							65	9									
07	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	84	1	2782	3	Y	47	12	0	33	1	8
							52	9									
08	3410	X	2590	-0-	-820	-0-	74	1	2471	3	Y	41	5	0	37	1	7
							45	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	246	1	3531	3	Y	53	56	1			2
							58	9									
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	157	1	2387	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	127	1	2419	3	Y	39	39	1			3
							43	9									
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	184	1	2526	3	Y	71	63	1			11
							78	9									
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	183	1	2703	3	Y	71	78	1			4
							78	9									
*08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	186	1	2542	3	Y	60	60	1			4
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	724	3	Y	6	2	0	9	1	1
							7	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27	1	965	3	Y	35	6	0	24	1	6
							39	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	19	1	956	3	Y	30	6	0	25	1	5
							33	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	962	3	Y	55	12	0	43	1	5
							61	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	3	Y	61	15	0	41	1	10
							67	9									
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	42	1	1402	3	Y	69	9	0	59	1	11
							76	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	81	1	2770	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	75	1	2706	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	56	1	2836	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	88	1	2791	3	Y	50	10	0	36	1	5
							55	9									
07	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	87	1	2883	3	Y	45	11	0	31	1	8
							50	9									
*08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	88	1	2965	3	Y	45	6	0	40	1	7
							50	9									

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	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	173	1	2492	3	Y	87	93	1			3
							96	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	166	1	2518	3	Y	73	71	1			5
							80	9									
05	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	133	1	2536	3	Y	71	70	1			6
							78	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	202	1	2764	3	Y	71	66	1			11
							78	9									
07	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	172	1	2533	3	Y	79	86	1			4
							87	9									
*08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	181	1	2473	3	Y	66	66	1			4
							73	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	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	144	1	4913	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	138	1	4974	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	101	1	5113	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	152	1	4811	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	143	1	4719	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4681	-0-	-620	-0-	136	1	4545	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3387	-0-	-1201	-0-	217	1	3120	3	Y	45	7	0	31	1	7
							50	9									
04	4440	X	3277	-0-	-1163	-0-	199	1	3026	3	Y	47	9	0	37	1	8
							52	9									
05	4154	X	3601	-0-	-553	-0-	177	1	3374	3	Y	45	9	0	37	1	7
							50	9									
06	3900	X	3558	-0-	-342	-0-	238	1	3269	3	Y	46	10	0	39	1	4
							51	9									
07	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	231	1	3411	3	Y	42	10	0	29	1	7
							46	9									
*08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	243	1	3320	3	Y	41	5	0	36	1	7
							45	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	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	181	1	2597	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	169	1	2562	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	142	1	2713	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	204	1	2792	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	193	1	2842	3	Y	-0-					-0-
*08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	207	1	2831	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	4309	X	3234	-0-	-1075	-0-	91	1	3113	3	Y	27	5	0	24	1	4
							30	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	117	1	4238	3	Y	38	7	0	29	1	6
							42	9									
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	84	1	4232	3	Y	34	7	0	28	1	5
							37	9									
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	128	1	4041	3	Y	40	9	0	32	1	4
							44	9									
07	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	118	1	3897	3	Y	33	8	0	23	1	6
							36	9									
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	87	1	2932	3	Y	24	3	0	23	1	4
							26	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3783	-0-	-1487	-0-	106	1	3608	3	Y	63	12	0	56	1	10
							69	9									
04	5100	X	3454	-0-	-1646	-0-	91	1	3296	3	Y	61	12	0	49	1	10
							67	9									
05	5270	X	3058	-0-	-2212	-0-	58	1	2946	3	Y	49	10	0	41	1	8
							54	9									
06	4800	X	2942	-0-	-1858	-0-	88	1	2800	3	Y	49	11	0	41	1	5
							54	9									
07	4960	X	2615	-0-	-2345	-0-	76	1	2496	3	Y	39	10	0	27	1	7
							43	9									
08	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	85	1	2852	3	Y	42	5	0	37	1	7
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	3	Y	41	6	0	29	1	6
							45	9									
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	159	1	2412	3	Y	45	9	0	35	1	7
							50	9									
05	2170	X	2090	-0-	-80	-0-	102	1	1952	3	Y	33	7	0	28	1	5
							36	9									
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	175	1	2400	3	Y	53	11	0	42	1	5
							58	9									
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	168	1	2474	3	Y	49	12	0	34	1	8
							54	9									
*08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	191	1	2602	3	Y	50	6	0	44	1	8
							55	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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	58	1	1973	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	9									
04	2250	N	1793	-0-	-457	-0-	48	1	1730	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
05	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	38	1	1927	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	58	1	1833	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	60	1	1971	3	Y	-0-					-0-
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	58	1	1959	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	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	91	1	3125	3	Y	45	8	0	38	1	7
							50	9									
04	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	79	1	2866	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	62	1	3152	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	107	1	3374	3	Y	63	14	0	50	1	6
							69	9									
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	102	1	3351	3	Y	54	13	0	38	1	9
							59	9									
*08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	98	1	3283	3	Y	54	7	0	47	1	9
							59	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4983	-0-	-721	-0-	139	1	4750	3	Y	85	15	0	73	1	13
							94	9									
04	5520	X	4959	-0-	-561	-0-	131	1	4727	3	Y	92	18	0	72	1	15
							101	9									
05	5363	X	5174	-0-	-189	-0-	99	1	4983	3	Y	84	17	0	69	1	13
							92	9									
06	5100	X	5071	-0-	-29	-0-	153	1	4839	3	Y	72	17	0	61	1	7
							79	9									
07	5270	X	4992	-0-	-278	-0-	145	1	4778	3	Y	63	15	0	44	1	11
							69	9									
*08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	131	1	4396	3	Y	56	7	0	51	1	9
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1	2317	3	Y	20	4	0	17	1	3
							22	9									
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	67	1	2414	3	Y	22	4	0	17	1	4
							24	9									
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	47	1	2370	3	Y	19	4	0	16	1	3
							21	9									
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	75	1	2385	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	71	1	2332	3	Y	-0-					-0-
*08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	68	1	2265	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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	67	1	2278	3	Y	16	3	0	14	1	2
							18	9									
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	61	1	2205	3	Y	17	3	0	13	1	3
							19	9									
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	45	1	2287	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	71	1	2255	3	Y	30	6	0	23	1	3
							33	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	66	1	2178	3	Y	25	6	0	18	1	4
							28	9									
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	70	1	2348	3	Y	26	3	0	23	1	4
							29	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
*08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3166	-0-	-213	-0-	90	1	3067	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
04	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	84	1	3027	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
05	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	63	1	3160	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
06	3180	X	3176	-0-	-4	-0-	97	1	3079	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	95	1	3151	3	Y	-0-					-0-
*08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	94	1	3153	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	74	1	2544	3	Y	44	8	0	37	1	7
							48	9									
04	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	69	1	2486	3	Y	45	9	0	36	1	7
							50	9									
05	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	53	1	2689	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									
06	2760	X	1750	-0-	-1010	-0-	52	1	1663	3	Y	32	8	0	28	1	3
							35	9									
07	2697	N	1327	-0-	-1370	-0-	38	1	1266	3	Y	21	5	0	15	1	4
							23	9									
08	2790	N	1214	-0-	-1576	-0-	35	1	1158	3	Y	19	3	0	17	1	3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	110	1	3773	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	102	1	3700	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	76	1	3825	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	115	1	3656	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	109	1	3609	3	Y	-0-					-0-
*08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	115	1	3849	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	72	1	2450	3	Y	47	9	0	42	1	7
							52	9									
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	91	1	3299	3	Y	68	13	0	51	1	11
							75	9									
05	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	43	1	2145	3	Y	39	9	0	35	1	6
							43	9									
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	107	1	3375	3	Y	83	17	0	64	1	8
							91	9									
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	96	1	3167	3	Y	69	17	0	48	1	12
							76	9									
*08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	68	1	2287	3	Y	49	7	0	46	1	8
							54	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

03	3100	N	3104	-0-	4	96	197	1	2838	3	Y	63	67	1			2
							69	9									
04	2934	N	2838	-0-	-96	-0-	171	1	2603	3	Y	58	56	1			4
							64	9									
05	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	139	1	2649	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
06	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	185	1	2540	3	Y	54	50	1			8
							59	9									
07	2976	X	2548	-0-	-428	-0-	158	1	2328	3	Y	56	61	1			3
							62	9									
08	2883	X	2501	-0-	-382	-0-	167	1	2283	3	Y	46	46	1			3
							51	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	220	1	3159	3	Y	49	52	1			2
							54	9									
04	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	189	1	2869	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
05	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	158	1	3014	3	Y	39	39	1			3
							43	9									
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	227	1	3118	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	218	1	3221	3	Y	39	43	1			2
							43	9									
*08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	223	1	3039	3	Y	33	33	1			2
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	111	1	3778	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	103	1	3729	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	77	1	3900	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	120	1	3788	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3968	X	3054	-0-	-914	-0-	90	1	2964	3	Y	-0-					-0-
*08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	118	1	3945	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	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	52	1	1788	3	Y	19	4	0	17	1	3
							21	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	64	1	2311	3	Y	25	5	0	19	1	4
							28	9									
05	2914	N	1625	-0-	-1289	-0-	31	1	1579	3	Y	14	3	0	13	1	2
							15	9									
06	1800	N	1563	-0-	-237	-0-	48	1	1514	3	Y	1	1	0	2	1	-0-
							1	9									
07	2480	N	1422	-0-	-1058	-0-	42	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	42	1	1406	3	Y	-0-					-0-

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	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	239	1	3438	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3810	X	2628	-0-	-1182	-0-	162	1	2457	3	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
05	3844	X	3335	-0-	-509	-0-	166	1	3160	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	265	1	3641	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3689	X	2855	-0-	-834	-0-	181	1	2674	3	Y	-0-					-0-
*08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	195	1	2659	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	1302	N	974	-0-	-328	-0-	28	1	943	3	Y	3	3	0	13	1	-0-
							3	9									
04	1230	N	993	-0-	-237	-0-	25	1	914	3	Y	49	8	0	33	1	8
							54	9									
05	1488	N	816	-0-	-672	-0-	15	1	761	3	Y	36	8	0	30	1	6
							40	9									
06	930	N	387	-0-	-543	-0-	11	1	355	3	Y	19	5	0	18	1	2
							21	9									
07	1023	N	526	-0-	-497	-0-	15	1	485	3	Y	24	6	0	16	1	4
							26	9									
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	505	3	Y	24	3	0	21	1	4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2782	-0-	-442	-0-	79	1	2693	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	2970	X	2536	-0-	-434	-0-	68	1	2458	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
05	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	52	1	2647	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
06	2730	X	2687	-0-	-43	-0-	82	1	2605	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	81	1	2670	3	Y	-0-					-0-
*08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	79	1	2649	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	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	104	1	3539	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
04	3930	X	3826	-0-	-104	-0-	102	1	3691	3	Y	30	6	0	23	1	5
							33	9									
05	4061	X	2975	-0-	-1086	-0-	57	1	2897	3	Y	19	4	0	17	1	3
							21	9									
06	3930	X	3151	-0-	-779	-0-	96	1	3055	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
07	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	96	1	3167	3	Y	-0-					-0-
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	95	1	3174	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	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	147	1	5030	3	Y	74	13	0	60	1	11
							81	9									
04	4920	X	3087	-0-	-1833	-0-	82	1	2953	3	Y	47	10	0	40	1	8
							52	9									
05	4898	X	4227	-0-	-671	-0-	81	1	4084	3	Y	56	11	0	44	1	9
							62	9									
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	156	1	4940	3	Y	49	11	0	42	1	5
							54	9									
07	5208	X	3095	-0-	-2113	-0-	90	1	2977	3	Y	25	7	0	19	1	4
							28	9									
08	5270	X	4035	-0-	-1235	-0-	116	1	3883	3	Y	33	4	0	28	1	5
							36	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	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	115	1	3915	3	Y	51	9	0	44	1	8
							56	9									
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	102	1	3699	3	Y	53	10	0	42	1	9
							58	9									
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	78	1	3931	3	Y	49	10	0	40	1	8
							54	9									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	120	1	3799	3	Y	96	20	0	75	1	9
							106	9									
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	119	1	3939	3	Y	89	22	0	61	1	15
							98	9									
*08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	119	1	3979	3	Y	87	11	0	77	1	14
							96	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3222	-0-	-188	-0-	89	1	3058	3	Y	68	12	0	58	1	10
							75	9									
04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	85	1	3057	3	Y	73	14	0	57	1	12
							80	9									
05	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	61	1	3070	3	Y	64	13	0	53	1	10
							70	9									
06	3270	X	3169	-0-	-101	-0-	94	1	2976	3	Y	90	20	0	72	1	8
							99	9									
07	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	88	1	2905	3	Y	78	19	0	54	1	13
							86	9									
*08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	96	1	3217	3	Y	85	11	0	73	1	14
							94	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	161	1	2312	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	148	1	2248	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	142	1	2701	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	223	1	3063	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	196	1	2894	3	Y	-0-					-0-
*08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	207	1	2828	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	249	1	3577	3	Y	74	78	1			3
							81	9									
04	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	216	1	3284	3	Y	66	65	1			4
							73	9									
05	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	193	1	3681	3	Y	56	55	1			5
							62	9									
06	3930	X	3644	-0-	-286	-0-	239	1	3276	3	Y	117	104	1			18
							129	9									
07	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	230	1	3396	3	Y	119	131	1			6
							131	9									
*08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	248	1	3392	3	Y	100	100	1			6
							110	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2347	-0-	-629	-0-	66	1	2268	3	Y	12	2	0	11	1	2
							13	9									
04	2880	X	2190	-0-	-690	-0-	59	1	2118	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
05	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	52	1	2611	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
06	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	80	1	2523	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	84	1	2785	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	66	1	2223	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	201	1	2889	3	Y	68	72	1			3
								75	9									
04	3160	X	3160	-0-		-0-	-0-	191	1	2899	3	Y	64	63	1			4
								70	9									
05	3457	X	3457	-0-		-0-	-0-	169	1	3226	3	Y	56	55	1			5
								62	9									
06	3466	X	3466	-0-		-0-	-0-	232	1	3175	3	Y	54	51	1			8
								59	9									
07	3079	X	3079	-0-		-0-	-0-	192	1	2831	3	Y	51	56	1			3
								56	9									
08	3472	X	3305	-0-		-167	-0-	222	1	3036	3	Y	43	43	1			3
								47	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1380	-0-		-1193	-0-	38	1	1300	3	Y	38	7	0	34	1	6
								42	9									
04	2520	N	1417	-0-		-1103	-0-	37	1	1334	3	Y	42	8	0	33	1	7
								46	9									
05	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-	40	1	2023	3	Y	56	11	0	43	1	9
								62	9									
06	2401	N	2401	-0-		-0-	-0-	71	1	2245	3	Y	77	17	0	62	1	7
								85	9									
07	2486	N	2486	-0-		-0-	-0-	71	1	2337	3	Y	71	17	0	49	1	12
								78	9									
*08	2617	N	2617	-0-		-0-	-0-	73	1	2464	3	Y	73	9	0	64	1	12
								80	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	60	1	2034	3	Y	8	2	0	7	1	1
								9	9									
04	2129	N	2129	-0-		-0-	-0-	57	1	2061	3	Y	10	2	0	7	1	2
								11	9									
05	2170	N	1852	-0-		-318	-0-	36	1	1808	3	Y	7	2	0	6	1	1
								8	9									
06	2040	N	1680	-0-		-360	-0-	51	1	1629	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2170	N	2165	-0-		-5	-0-	64	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*08	2313	N	2313	-0-		-0-	-0-	67	1	2246	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. GAS	(I) LIFT(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	2841	-0-		-42	-0-	80	1	2719	3	Y	38	7	0	32	1	6
								42	9									
04	2881	X	2881	-0-		-0-	-0-	76	1	2760	3	Y	41	8	0	32	1	7
								45	9									
05	2821	X	1766	-0-		-1055	-0-	34	1	1709	3	Y	21	5	0	20	1	3
								23	9									
06	2760	X	-0-	-0-		-2760	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
07	2976	X	-0-	-0-		-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-		-2976	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	29	1	993	3	Y	39	7	0	35	1	6
							43	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	319	3	Y	14	4	0	14	1	2
							15	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	21	1	1073	3	Y	40	7	0	29	1	6
							44	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	33	1	1045	3	Y	54	12	0	43	1	5
							59	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	34	1	1126	3	Y	51	12	0	35	1	9
							56	9									
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	3	Y	51	7	0	45	1	8
							56	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	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	75	1	2549	3	Y	40	7	0	34	1	6
							44	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	69	1	2513	3	Y	42	8	0	33	1	7
							46	9									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	51	1	2557	3	Y	38	8	0	31	1	6
							42	9									
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	82	1	2608	3	Y	44	10	0	36	1	4
							48	9									
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	80	1	2647	3	Y	41	10	0	28	1	7
							45	9									
*08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	3	Y	38	5	0	34	1	6
							42	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	107	1	3660	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
04	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	91	1	3292	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
05	3658	X	2591	-0-	-1067	-0-	50	1	2534	3	Y	6	1	0	6	1	1
							7	9									
06	3540	X	2982	-0-	-558	-0-	91	1	2891	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	108	1	3564	3	Y	-0-					-0-
*08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	94	1	3144	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	520	1	7479	3	Y	96	101	1			4
							106	9									
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	472	1	7169	3	Y	86	84	1			6
							95	9									
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	386	1	7358	3	Y	71	71	1			6
							78	9									
06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	538	1	7376	3	Y	125	112	1			19
							138	9									
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	508	1	7497	3	Y	127	139	1			7
							140	9									
*08	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	575	1	7857	3	Y	106	106	1			7
							117	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

03	2976	N	2902	-0-	-74	-0-	82	1	2800	3	Y	18	3	0	16	1	3
							20	9									
04	2910	N	2741	-0-	-169	-0-	73	1	2647	3	Y	19	4	0	15	1	3
							21	9									
05	3007	N	2855	-0-	-152	-0-	55	1	2779	3	Y	19	4	0	15	1	3
							21	9									
06	2820	N	2646	-0-	-174	-0-	81	1	2565	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
07	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	78	1	2589	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2743	-0-	-109	-0-	79	1	2664	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	70	1	2396	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2369	-0-	-151	-0-	64	1	2305	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2403	-0-	-139	-0-	47	1	2356	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2234	-0-	-166	-0-	68	1	2166	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	67	1	2223	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1573	-0-	-845	-0-	46	1	1527	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

03	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	119	1	1714	3	Y	78	81	1			3
							86	9									
04	1920	N	1589	-0-	-331	-0-	94	1	1423	3	Y	65	64	1			4
							72	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	3	Y	70	68	1			6
							77	9									
06	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	87	1	1200	3	Y	34	35	1			5
							37	9									
07	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	85	1	1257	3	Y	36	39	1			2
							40	9									
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	117	1	1591	3	Y	31	31	1			2
							34	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

03	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	198	1	2841	3	Y	28	4	0	20	1	4
							31	9									
04	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	173	1	2633	3	Y	24	5	0	19	1	4
							26	9									
05	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	124	1	2370	3	Y	19	4	0	16	1	3
							21	9									
06	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	170	1	2333	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
07	3069	X	2244	-0-	-825	-0-	142	1	2102	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2181	-0-	-888	-0-	149	1	2032	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	81	1	2752	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
04	2970	X	2797	-0-	-173	-0-	75	1	2711	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	57	1	2854	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	85	1	2707	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	82	1	2710	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2424	-0-	-304	-0-	70	1	2354	3	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	132	1	1895	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	127	1	1929	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	107	1	2046	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	145	1	1984	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2139	N	1425	-0-	-714	-0-	90	1	1335	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	925	-0-	-1090	-0-	63	1	862	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	1957	-0-	-523	-0-	55	1	1894	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
04	2250	N	1848	-0-	-402	-0-	50	1	1790	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
05	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	40	1	2007	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	58	1	1835	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	55	1	1803	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	53	1	1785	3	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2497	-0-	-572	-0-	162	1	2324	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2970	X	2542	-0-	-428	-0-	156	1	2374	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	3224	X	2290	-0-	-934	-0-	114	1	2167	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	3120	X	2296	-0-	-824	-0-	156	1	2140	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3224	X	2391	-0-	-833	-0-	152	1	2239	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	160	1	2187	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	80	1	2731	3	Y	60	11	0	52	1	9
							66	9									
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	70	1	2526	3	Y	61	12	0	48	1	10
							67	9									
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	57	1	2872	3	Y	61	12	0	49	1	10
							67	9									
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	92	1	2908	3	Y	56	13	0	48	1	5
							62	9									
07	2418	X	2093	-0-	-325	-0-	60	1	1994	3	Y	35	9	0	25	1	6
							39	9									
*08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	68	1	2279	3	Y	38	5	0	33	1	6
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1813	-0-		-171	-0-	50	1	1718	3	Y	41	7	0	35	1	6
								45	9									
04	1860	N	1304	-0-		-556	-0-	34	1	1235	3	Y	32	7	0	26	1	5
								35	9									
05	1860	N	1495	-0-		-365	-0-	28	1	1432	3	Y	32	6	0	26	1	5
								35	9									
06	1740	N	1681	-0-		-59	-0-	50	1	1594	3	Y	34	8	0	28	1	3
								37	9									
07	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	46	1	1513	3	Y	29	7	0	20	1	5
								32	9									
08	1240	N	1088	-0-		-152	-0-	31	1	1036	3	Y	19	3	0	18	1	3
								21	9									

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3590	-0-		-161	-0-	101	1	3437	3	Y	47	8	0	40	1	7
								52	9									
04	3630	X	3457	-0-		-173	-0-	92	1	3310	3	Y	50	10	0	39	1	8
								55	9									
05	3627	X	3579	-0-		-48	-0-	69	1	3460	3	Y	45	9	0	37	1	7
								50	9									
06	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	104	1	3295	3	Y	82	17	0	64	1	8
								90	9									
07	3596	X	3160	-0-		-436	-0-	91	1	2997	3	Y	65	16	0	46	1	11
								72	9									
08	3596	X	1994	-0-		-1602	-0-	56	1	1892	3	Y	42	6	0	40	1	7
								46	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4315	-0-		-180	-0-	122	1	4172	3	Y	19	3	0	16	1	3
								21	9									
04	4410	X	4149	-0-		-261	-0-	111	1	4017	3	Y	19	4	0	15	1	3
								21	9									
05	4557	X	2803	-0-		-1754	-0-	54	1	2737	3	Y	11	3	0	10	1	1
								12	9									
06	4410	X	4123	-0-		-287	-0-	126	1	3997	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4464	X	4144	-0-		-320	-0-	122	1	4022	3	Y	-0-					-0-
*08	4681	X	4681	-0-		-0-	-0-	136	1	4545	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2958	X	2958	-0-		-0-	-0-	82	1	2804	3	Y	65	12	0	57	1	10
								72	9									
04	3275	X	3275	-0-		-0-	-0-	86	1	3102	3	Y	79	15	0	61	1	13
								87	9									
05	3154	X	3154	-0-		-0-	-0-	60	1	3020	3	Y	67	14	0	55	1	11
								74	9									
06	2923	X	2923	-0-		-0-	-0-	88	1	2787	3	Y	44	11	0	40	1	4
								48	9									
07	3264	X	3264	-0-		-0-	-0-	94	1	3119	3	Y	46	11	0	31	1	8
								51	9									
*08	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-	92	1	3076	3	Y	43	6	0	38	1	7
								47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

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	5890	X	4807	-0-	-1083	-0-	307	1	4414	3	Y	78	86	1			3
							86	9									
04	5730	X	4131	-0-	-1599	-0-	250	1	3800	3	Y	74	72	1			5
							81	9									
05	6386	X	4345	-0-	-2041	-0-	212	1	4044	3	Y	81	79	1			7
							89	9									
06	6180	X	4852	-0-	-1328	-0-	325	1	4462	3	Y	59	57	1			9
							65	9									
07	6386	X	4584	-0-	-1802	-0-	285	1	4203	3	Y	87	91	1			5
							96	9									
08	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	262	1	3576	3	Y	72	72	1			5
							79	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

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	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	93	1	3178	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	3510	X	3192	-0-	-318	-0-	86	1	3094	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
05	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	65	2	3300	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	97	1	3076	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3348	X	3137	-0-	-211	-0-	92	1	3045	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	87	1	2931	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	54	1	1851	3	Y	50	9	0	42	1	8
							55	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	49	1	1778	3	Y	51	10	0	41	1	8
							56	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	36	1	1827	3	Y	46	9	0	38	1	7
							51	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	51	1	1629	3	Y	1	2	0	6	1	-0-
							1	9									
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	35	1	1159	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1303	-0-	-619	-0-	38	1	1265	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

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	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	174	1	2505	3	Y	89	95	1			3
							98	9									
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	158	1	2403	3	Y	82	80	1			5
							90	9									
05	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	128	1	2442	3	Y	72	71	1			6
							79	9									
06	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	168	1	2311	3	Y	80	74	1			12
							88	9									
07	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	165	1	2431	3	Y	82	90	1			4
							90	9									
08	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	184	1	2508	3	Y	74	73	1			5
							81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	53	56	1			2
							58	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	41	41	1			3
							45	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	39	36	1			6
							43	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	40	44	1			2
							44	9									
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	33	33	1			2
							36	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2161	2	21	9	Y	19	26	1			7
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2218	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2430	2	21	9	Y	19	10	1			16
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-	16	1			-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

03	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	86	1	2923	3	Y	21	4	0	18	1	3
							23	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	82	1	2951	3	Y	23	4	0	18	1	4
							25	9									
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	61	1	3069	3	Y	20	4	0	17	1	3
							22	9									
06	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	92	1	2900	3	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
07	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	91	1	2995	3	Y	-0-					-0-
*08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	89	1	3002	3	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

03	1612	N	1140	-0-	-472	-0-	32	1	1108	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	30	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	21	1	1069	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	33	1	1039	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	33	1	1101	3	Y	-0-					-0-
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	33	1	1120	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	83	1	2833	3	Y	54	10	0	48	1	8
							59	9									
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	65	1	2335	3	Y	50	10	0	40	1	8
							55	9									
05	2139	X	1929	-0-	-210	-0-	37	1	1855	3	Y	34	7	0	30	1	5
							37	9									
06	2070	X	1203	-0-	-867	-0-	36	1	1146	3	Y	19	5	0	17	1	2
							21	9									
07	2139	X	958	-0-	-1181	-0-	28	1	917	3	Y	12	3	0	9	1	2
							13	9									
08	1674	X	1082	-0-	-592	-0-	31	1	1036	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	61	1	2073	3	Y	41	8	0	35	1	6
							45	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	54	1	1957	3	Y	43	8	0	34	1	7
							47	9									
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	43	1	2176	3	Y	41	8	0	33	1	7
							45	9									
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	68	1	2148	3	Y	51	11	0	42	1	5
							56	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	64	1	2124	3	Y	45	11	0	31	1	8
							50	9									
*08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	65	1	2174	3	Y	45	6	0	40	1	7
							50	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	124	1	4248	3	Y	52	10	0	45	1	8
							57	9									
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	130	1	4691	3	Y	62	12	0	48	1	10
							68	9									
05	5053	X	4564	-0-	-489	-0-	88	1	4419	3	Y	52	11	0	43	1	8
							57	9									
06	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	139	1	4402	3	Y	58	13	0	48	1	5
							64	9									
07	5053	X	4696	-0-	-357	-0-	136	1	4501	3	Y	54	13	0	37	1	9
							59	9									
08	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	133	1	4456	3	Y	52	7	0	46	1	8
							57	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	202	1	2904	3	Y	45	7	0	31	1	7
							50	9									
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	175	1	2659	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	151	1	2889	3	Y	42	8	0	34	1	7
							46	9									
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	211	1	2890	3	Y	40	9	0	34	1	4
							44	9									
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	189	1	2785	3	Y	34	8	0	24	1	6
							37	9									
*08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	210	1	2862	3	Y	34	4	0	30	1	6
							37	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3726	-0-	-862	-0-	104	1	3561	3	Y	55	10	0	48	1	8
							61	9									
04	4440	X	3835	-0-	-605	-0-	101	1	3666	3	Y	62	12	0	48	1	10
							68	9									
05	4588	X	3685	-0-	-903	-0-	70	1	3558	3	Y	52	11	0	43	1	8
							57	9									
06	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	109	1	3461	3	Y	42	10	0	36	1	4
							46	9									
07	4092	X	3266	-0-	-826	-0-	95	1	3135	3	Y	33	8	0	23	1	6
							36	9									
*08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	97	1	3259	3	Y	34	4	0	30	1	6
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3999	X	3400	-0-		-599	-0-	95	1	3252	3	Y	48	9	0	41	1	7
								53	9									
04	3570	X	3379	-0-		-191	-0-	89	1	3233	3	Y	52	10	0	41	1	8
								57	9									
05	3627	X	3464	-0-		-163	-0-	66	1	3344	3	Y	49	10	0	39	1	8
								54	9									
06	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	113	1	3578	3	Y	54	12	0	45	1	5
								59	9									
07	3923	X	3923	-0-		-0-	-0-	114	1	3750	3	Y	54	13	0	37	1	9
								59	9									
*08	3764	X	3764	-0-		-0-	-0-	107	1	3601	3	Y	51	7	0	45	1	8
								56	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	124	N	101	-0-		-23	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-		-30	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-		-23	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-		-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-		-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-		-0-	-0-	8	1	112	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2912	-0-		-715	-0-	83	1	2820	3	Y	8	2	0	7	1	1
								9	9									
04	3360	X	2433	-0-		-927	-0-	65	1	2360	3	Y	7	1	0	6	1	1
								8	9									
05	3534	X	2490	-0-		-1044	-0-	48	1	2434	3	Y	7	1	0	6	1	1
								8	9									
06	3420	X	2736	-0-		-684	-0-	84	1	2652	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3534	X	2895	-0-		-639	-0-	85	1	2810	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2506	-0-		-253	-0-	73	1	2433	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1990	X	1990	-0-		-0-	-0-	56	1	1911	3	Y	21	4	0	17	1	3
								23	9									
04	2095	X	2095	-0-		-0-	-0-	56	1	2014	3	Y	23	4	0	18	1	4
								25	9									
05	2580	X	2580	-0-		-0-	-0-	50	1	2502	3	Y	25	5	0	20	1	4
								28	9									
06	1989	X	1989	-0-		-0-	-0-	61	1	1928	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
07	2134	N	2134	-0-		-0-	-0-	63	1	2071	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2328	-0-		-183	-0-	67	1	2261	3	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3527	-0-		-286	-0-	227	1	3265	3	Y	32	34	1			1
								35	9									
04	3630	X	3548	-0-		-82	-0-	217	1	3299	3	Y	29	28	1			2
								32	9									
05	3782	X	3737	-0-		-45	-0-	185	1	3526	3	Y	24	24	1			2
								26	9									
06	3660	X	3327	-0-		-333	-0-	223	1	3061	3	Y	39	35	1			6
								43	9									
07	3782	X	3682	-0-		-100	-0-	231	1	3407	3	Y	40	44	1			2
								44	9									
08	3751	X	3599	-0-		-152	-0-	243	1	3320	3	Y	33	33	1			2
								36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	31	1	1054	3	Y	5	1	0	5	1	1
							6	9									
04	1380	N	97	-0-	-1283	-0-	3	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1426	N	92	-0-	-1334	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	80	-0-	-970	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1504	-0-	-236	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
*08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-

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	1643	X	59	-0-	-1584	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	1590	X	14	-0-	-1576	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	1643	X	19	-0-	-1624	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	X	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
*08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	7	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	39	1	1341	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	37	1	1327	3	Y	16	3	0	12	1	3
							18	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	27	1	1379	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	40	1	1256	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	45	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	40	1	1339	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	54	1	1856	3	Y	40	7	0	34	1	6
							44	9									
04	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	50	1	1812	3	Y	42	8	0	33	1	7
							46	9									
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	37	1	1891	3	Y	38	8	0	31	1	6
							42	9									
06	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	56	1	1758	3	Y	43	10	0	35	1	4
							47	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	59	1	1944	3	Y	42	10	0	29	1	7
							46	9									
*08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	58	1	1954	3	Y	42	5	0	37	1	7
							46	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

03	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2217	-0-	-663	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
*08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4208	2	155	9	Y	141	182	1			48
04	3840	X	3115	-0-	-725	-0-	3008	2	107	9	Y	97	59	1			86
05	3968	X	3273	-0-	-695	-0-	3227	2	46	9	Y	42	59	1			69
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4421	2	128	9	Y	116	120	1			65
07	3968	X	3438	-0-	-530	-0-	3342	2	96	9	Y	87	113	1			39
*08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3396	2	65	9	Y	59	61	1			37

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

03	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	116	1	1665	3	Y	53	56	1			2
							58	9									
04	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	110	1	1674	3	Y	47	46	1			3
							52	9									
05	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	93	1	1780	3	Y	38	38	1			3
							42	9									
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	136	1	1862	3	Y	76	67	1			12
							84	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	123	1	1817	3	Y	76	84	1			4
							84	9									
08	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	124	1	1700	3	Y	66	66	1			4
							73	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	55	1	1866	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	47	1	1684	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	34	1	1698	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	55	1	1754	3	Y	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	57	1	1866	3	Y	-0-					-0-
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	55	1	1852	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2865	-0-	-266	-0-	81	1	2775	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	79	1	2850	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
05	2945	X	1716	-0-	-1229	-0-	33	1	1677	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3038	X	2183	-0-	-855	-0-	64	1	2119	3	Y	-0-					-0-
*08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	111	1	3739	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	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	97	1	3319	3	Y	38	7	0	32	1	6
							42	9									
04	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	87	1	3154	3	Y	37	7	0	30	1	6
							41	9									
05	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	60	1	3015	3	Y	32	7	0	26	1	5
							35	9									
06	3450	X	2780	-0-	-670	-0-	84	1	2650	3	Y	42	9	0	34	1	4
							46	9									
07	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	96	1	3167	3	Y	45	11	0	30	1	8
							50	9									
08	3472	X	3154	-0-	-318	-0-	90	1	3019	3	Y	41	5	0	37	1	7
							45	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	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	64	1	2186	3	Y	82	15	0	71	1	13
							90	9									
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	51	1	1856	3	Y	80	16	0	64	1	13
							88	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	30	1	1512	3	Y	55	12	0	47	1	9
							61	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	48	1	1532	3	Y	40	10	0	35	1	4
							44	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	52	1	1705	3	Y	40	10	0	27	1	7
							44	9									
*08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	69	1	2322	3	Y	54	7	0	45	1	9
							59	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	62	1	2110	3	Y	45	8	0	37	1	7
							50	9									
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	57	1	2050	3	Y	48	9	0	38	1	8
							53	9									
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	39	1	1988	3	Y	40	8	0	34	1	6
							44	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	71	1	2242	3	Y	61	13	0	48	1	6
							67	9									
07	2232	N	659	-0-	-1573	-0-	19	1	623	3	Y	15	5	0	13	1	3
							17	9									
08	2077	N	278	-0-	-1799	-0-	8	1	263	3	Y	6	1	0	7	1	1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 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	3379	X	1978	-0-	-1401	-0-	54	1	1857	3	Y	61	11	0	54	1	9
							67	9									
04	3270	X	2010	-0-	-1260	-0-	52	1	1883	3	Y	68	13	0	53	1	11
							75	9									
05	3379	X	1764	-0-	-1615	-0-	33	1	1674	3	Y	52	11	0	44	1	8
							57	9									
06	3270	X	1284	-0-	-1986	-0-	39	1	1244	3	Y	1	2	0	7	1	-0-
							1	9									
07	2325	X	579	-0-	-1746	-0-	17	1	562	3	Y	-0-					-0-
*08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1226	3	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

03	3689	X	1773	-0-	-1916	-0-	50	1	1698	3	N	23	175	1			-0-
							25	9									
04	3570	X	2678	-0-	-892	-0-	72	1	2606	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2546	-0-	-1143	-0-	49	1	2490	3	Y	6	1	0	4	1	1
							7	9									
06	3570	X	2544	-0-	-1026	-0-	78	1	2466	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3689	X	2907	-0-	-782	-0-	85	1	2822	3	Y	-0-					-0-
*08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	92	1	3083	3	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

03	930	N	653	-0-	-277	-0-	19	1	634	3	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	26	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	19	1	951	3	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	28	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	3	Y	-0-					-0-
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	3	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

03	868	N	14	-0-	-854	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	840	N	15	-0-	-825	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

03	2449	X	1560	-0-	-889	-0-	44	1	1506	3	N	9	165	1			-0-
							10	9									
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	71	1	2581	3	Y	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	61	1	3057	3	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
06	2370	X	1221	-0-	-1149	-0-	37	1	1184	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2449	X	186	-0-	-2263	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	406	-0-	-2725	-0-	12	1	394	3	Y	-0-					-0-

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	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	62	1	2127	3	N	55	155	1			-0-
							61	9									
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	113	1	4074	3	Y	-0-					-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	98	1	4931	3	Y	9	2	0	6	1	1
							10	9									
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	140	1	4444	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2387	X	2318	-0-	-69	-0-	68	1	2250	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	2729	-0-	-2324	-0-	79	1	2650	3	Y	-0-					-0-

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-	10					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					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-

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-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	1054	N	561	-0-	-493	-0-	16	1	545	3	N	-0-					-0-
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	25	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	24	1	1191	3	Y	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	40	1	1265	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	856	-0-	-105	-0-	25	1	831	3	Y	-0-					-0-
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	29	1	963	3	Y	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4036	2	50	9	Y	45	45	1			20
04	3930	X	3339	-0-	-591	-0-	3288	2	51	9	Y	46	48	1			18
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5225	2	63	9	Y	57	59	1			16
06	3960	X	2025	-0-	-1935	-0-	2001	2	24	9	Y	22	22	1			16
07	4092	X	2346	-0-	-1746	-0-	2328	2	18	9	Y	16	25	1			7
*08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2307	2	23	9	Y	21	16	1			12

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	3596	X	3057	-0-	-539	-0-	3018	2	39	9	Y	35	40	1			13
04	3480	X	2849	-0-	-631	-0-	2815	2	34	9	Y	31	29	1			15
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3594	2	57	9	Y	52	53	1			14
06	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3273	2	30	9	Y	27	23	1			18
07	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	3377	2	26	9	Y	24	33	1			9
*08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3782	2	30	9	Y	27	22	1			14

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	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	3410	2	50	9	Y	45	45	1			20
04	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	3342	2	51	9	Y	46	48	1			18
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3511	2	65	9	Y	59	61	1			16
06	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	3175	2	46	9	Y	42	31	1			27
07	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3156	2	41	9	Y	37	49	1			15
08	3565	X	3340	-0-	-225	-0-	3295	2	45	9	Y	41	35	1			21

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	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3432	2	34	9	Y	31	30	1			14
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3958	2	30	9	Y	27	29	1			12
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3914	2	43	9	Y	39	40	1			11
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5475	2	28	9	Y	25	20	1			16
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6250	2	25	9	Y	23	30	1			9
08	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	3654	2	28	9	Y	25	21	1			13

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	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3677	2	26	9	Y	24	23	1			11
04	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	3589	2	29	9	Y	26	27	1			10
05	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	3274	2	34	9	Y	31	33	1			8
06	3570	X	3142	-0-	-428	-0-	3114	2	28	9	Y	25	17	1			16
07	3751	X	2635	-0-	-1116	-0-	2615	2	20	9	Y	18	26	1			8
08	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	3472	2	28	9	Y	25	20	1			13

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	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4466	2	56	9	Y	51	41	1			23
04	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	3345	2	53	9	Y	48	51	1			20
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4121	2	73	9	Y	66	68	1			18
06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5875	2	64	9	Y	58	40	1			36
07	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	2737	2	57	9	Y	52	68	1			20
*08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5743	2	64	9	Y	58	48	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	3286	X	2383	-0-	-903	-0-	68	1	2307	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	88	1	3185	3	Y	12	2	0	9	1	2
							13	9									
05	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	62	1	3143	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	96	1	3034	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	93	1	3054	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	90	1	3032	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3393	-0-	-761	-0-	3376	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	4020	X	3900	-0-	-120	-0-	3883	2	17	9	Y	15	16	1			6
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	4026	2	21	9	Y	19	20	1			5
06	4020	X	3434	-0-	-586	-0-	3434	2			Y	-0-	4	1			1
07	4154	X	3311	-0-	-843	-0-	3311	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	55	1	1868	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	31	1	1110	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	140	-0-	-1348	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	72	-0-	-1368	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	74	-0-	-1104	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	127	1	4356	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
04	5010	X	4287	-0-	-723	-0-	115	1	4162	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	102	1	5142	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
06	4860	X	4422	-0-	-438	-0-	134	1	4231	3	Y	52	10	0	38	1	5
							57	9									
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	145	1	4780	3	Y	53	13	0	36	1	9
							58	9									
08	5239	X	5031	-0-	-208	-0-	144	1	4830	3	Y	52	7	0	46	1	8
							57	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	168	1	2412	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	143	1	2168	3	Y	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	121	1	2309	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	155	1	2132	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2041	-0-	-346	-0-	129	1	1912	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1982	-0-	-436	-0-	135	1	1847	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5780	2	24	9	Y	22	21	1			11
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5911	2	32	9	Y	29	24	1			16
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5612	2	36	9	Y	33	23	1			26
06	5160	X	5158	-0-	-2	-0-	5133	2	25	9	Y	23	23	1			26
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5511	2	35	9	Y	32	26	1			32
08	6045	X	5603	-0-	-442	-0-	5574	2	29	9	Y	26	29	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	265	1	3809	3	Y	52	55	1			2
							57	9									
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	279	1	4231	3	Y	49	48	1			3
							54	9									
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	220	1	4202	3	Y	39	39	1			3
							43	9									
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	273	1	3741	3	Y	39	36	1			6
							43	9									
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	287	1	4238	3	Y	40	44	1			2
							44	9									
*08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	307	1	4198	3	Y	33	33	1			2
							36	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

03	4371	X	3469	-0-	-902	-0-	3449	2	20	9	Y	18	42	1			26
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3544	2	31	9	Y	28					54
05	3627	X	3142	-0-	-485	-0-	3112	2	30	9	Y	27	75	1			6
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					6
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					6
*08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4321	2	17	9	Y	15					21

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

03	3596	X	2858	-0-	-738	-0-	2840	2	18	9	Y	16	45	1			24
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3279	2	31	9	Y	28					52
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3475	2	47	9	Y	43	87	1			8
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					8
07	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			Y	-0-					8
08	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3068	2	21	9	Y	19					27

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

03	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	2870	2	7	9	Y	6	11	1			7
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2950	2	10	9	Y	9					16
05	2914	X	2574	-0-	-340	-0-	2562	2	12	9	Y	11	25	1			2
06	2820	X	2441	-0-	-379	-0-	2441	2			Y	-0-					2
07	2914	X	2109	-0-	-805	-0-	2109	2			Y	-0-					2
08	3069	X	1963	-0-	-1106	-0-	1963	2			Y	-0-					2

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4037	2	46	9	Y	42					110
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4077	2	58	9	Y	53	87	1			76
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4335	2	37	9	Y	34					110
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4192	2	33	9	Y	30	83	1			57
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4262	2	22	9	Y	20					77
*08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4219	2	24	9	Y	22	75	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	128	1	4381	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	123	1	4446	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	91	1	4597	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	138	1	4370	3	Y	71	14	0	52	1	7
							78	9									
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	133	1	4386	3	Y	63	15	0	44	1	11
							69	9									
08	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	131	1	4380	3	Y	61	8	0	54	1	10
							67	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

03	2666	X	1749	-0-	-917	-0-	1721	2	28	9	Y	25	25	1			11
04	2400	X	1862	-0-	-538	-0-	1840	2	22	9	Y	20	23	1			8
05	2139	X	2077	-0-	-62	-0-	2045	2	32	9	Y	29	29	1			8
06	1950	X	1755	-0-	-195	-0-	1734	2	21	9	Y	19	14	1			13
07	2015	X	1328	-0-	-687	-0-	1309	2	19	9	Y	17	24	1			6
08	2077	N	1756	-0-	-321	-0-	1734	2	22	9	Y	20	16	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1772	2	28	9	Y	25	25	1			11
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1625	2	29	9	Y	26	27	1			10
05	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	1797	2	36	9	Y	33	34	1			9
06	1740	N	1151	-0-	-589	-0-	1123	2	28	9	Y	25	18	1			16
07	3100	N	3241	-0-	141	141	3216	2	25	9	Y	23	30	1			9
*08	3100	N	3828	-0-	728	869	3800	2	28	9	Y	25	21	1			13

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

03	403	N	238	-0-	-165	-0-	7	1	225	3	Y	5	1	0	5	1	1
							6	9									
04	480	N	343	-0-	-137	-0-	9	1	325	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
05	527	N	339	-0-	-188	-0-	6	1	324	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	345	3	Y	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

03	2759	X	2751	-0-	-8	-0-	2721	2	30	9	Y	27	25	1			13
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2897	2	34	9	Y	31	32	1			12
05	2759	X	2103	-0-	-656	-0-	2070	2	33	9	Y	30	35	1			7
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3146	2	26	9	Y	24	16	1			15
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2762	2	24	9	Y	22	29	1			8
08	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2938	2	22	9	Y	20	17	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	88	1	2998	3	Y	22	4	0	19	1	3
							24	9									
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	76	1	2752	3	Y	22	4	0	17	1	4
							24	9									
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	66	1	3312	3	Y	24	5	0	19	1	4
							26	9									
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	103	1	3251	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	92	1	3034	3	Y	-0-					-0-
*08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	101	1	3375	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	3658	X	3210	-0-	-448	-0-	91	1	3111	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
04	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	84	1	3027	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
05	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	63	1	3186	3	Y	6	1	0	5	1	1
							7	9									
06	3330	X	2691	-0-	-639	-0-	82	1	2609	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3224	X	2824	-0-	-400	-0-	83	1	2741	3	Y	-0-					-0-
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	99	1	3315	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	4123	X	3669	-0-	-454	-0-	3613	2	56	9	Y	51	40	1			23
04	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	3141	2	47	9	Y	43	48	1			18
05	3658	X	2889	-0-	-769	-0-	2819	2	70	9	Y	64	64	1			18
06	3540	X	2076	-0-	-1464	-0-	2044	2	32	9	Y	29	26	1			21
07	3658	X	2157	-0-	-1501	-0-	2124	2	33	9	Y	30	39	1			12
08	3534	X	2113	-0-	-1421	-0-	2079	2	34	9	Y	31	26	1			17

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	2852	N	2796	-0-	-56	-0-	79	1	2708	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	2820	N	2734	-0-	-86	-0-	73	1	2651	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
05	2852	N	2717	-0-	-135	-0-	53	1	2655	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	2700	N	2551	-0-	-149	-0-	78	1	2473	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	85	1	2813	3	Y	-0-					-0-
*08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	84	1	2831	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	3844	X	3598	-0-	-246	-0-	102	1	3486	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	107	1	3864	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
05	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	69	1	3504	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	132	1	4172	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	141	1	4654	3	Y	-0-					-0-
*08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	152	1	5113	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4371	X	3745	-0-	-626	-0-	3723	2	22	9	Y	20	24	1			7
04	4230	X	3207	-0-	-1023	-0-	3188	2	19	9	Y	17	16	1			8
05	4371	X	1594	-0-	-2777	-0-	1562	2	32	9	Y	29	28	1			9
06	4230	X	1807	-0-	-2423	-0-	1783	2	24	9	Y	22	17	1			14
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4732	2	22	9	Y	20	26	1			8
*08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3385	2	30	9	Y	27	21	1			14

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	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	244	1	3505	3	Y	85	90	1			3
							94	9									
04	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	199	1	3020	3	Y	76	74	1			5
							84	9									
05	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	152	1	2904	3	Y	63	63	1			5
							69	9									
06	3420	X	2908	-0-	-512	-0-	192	1	2630	3	Y	78	71	1			12
							86	9									
07	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	181	1	2675	3	Y	79	87	1			4
							87	9									
08	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	212	1	2898	3	Y	66	66	1			4
							73	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	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3956	2	35	9	Y	32	32	1			16
04	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	3323	2	45	9	Y	41	34	1			23
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	3560	2	54	9	Y	49	33	1			39
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3816	2	25	9	Y	23	32	1			30
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3756	2	36	9	Y	33	30	1			33
*08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4982	2	29	9	Y	26	30	1			29

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	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3819	2	46	9	Y	42	26	1			31
04	2760	X	2659	-0-	-101	-0-	2636	2	23	9	Y	21	26	1			26
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3570	2	43	9	Y	39	40	1			25
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3069	2	26	9	Y	24	24	1			25
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	2	29	9	Y	26	24	1			27
*08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3476	2	46	9	Y	42	54	1			15

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	3998	2	50	9	Y	45	26	1			34
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4221	2	42	9	Y	38	28	1			44
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4229	2	51	9	Y	46	60	1			30
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4044	2	33	9	Y	30	28	1			32
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4219	2	34	9	Y	31	31	1			32
*08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4019	2	55	9	Y	50	64	1			18

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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2696	2	7	9	Y	6	4	1			4
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5	4	1			5
05	2728	N	1806	-0-	-922	-0-	1802	2	4	9	Y	4	6	1			3
06	2610	N	995	-0-	-1615	-0-	994	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	2077	N	1544	-0-	-533	-0-	1544	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	156	1	5320	3	Y	19	3	0	16	1	3
							21	9									
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	145	1	5254	3	Y	20	4	0	16	1	3
							22	9									
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	108	1	5468	3	Y	19	4	0	15	1	3
							21	9									
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	156	1	4955	3	Y	30	6	0	24	1	3
							33	9									
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	161	1	5302	3	Y	29	7	0	20	1	5
							32	9									
08	5611	X	5453	-0-	-158	-0-	157	1	5265	3	Y	28	4	0	24	1	5
							31	9									

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	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	69	1	2361	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	64	1	2310	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
05	2635	X	2339	-0-	-296	-0-	45	1	2285	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	2370	X	2197	-0-	-173	-0-	67	1	2130	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2449	X	2331	-0-	-118	-0-	69	1	2262	3	Y	-0-					-0-
*08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	70	1	2353	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	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4343	2	18	9	Y	16	17	1			8
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4530	2	24	9	Y	22	18	1			12
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4276	2	28	9	Y	25	17	1			20
06	3870	X	3537	-0-	-333	-0-	3520	2	17	9	Y	15	17	1			18
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3996	2	22	9	Y	20	18	1			20
*08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4452	2	20	9	Y	18	19	1			19

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	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	187	1	2693	3	Y	70	74	1			3
							77	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	190	1	2887	3	Y	60	59	1			4
							66	9									
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	166	1	3174	3	Y	56	55	1			5
							62	9									
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	222	1	3046	3	Y	46	44	1			7
							51	9									
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	203	1	3001	3	Y	44	49	1			2
							48	9									
*08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	236	1	3228	3	Y	41	40	1			3
							45	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6294	2	19	9	Y	17	42	1			24
04	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	3331	2	31	9	Y	28					52
05	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	3490	2	41	9	Y	37	82	1			7
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					7
07	3596	X	2626	-0-	-970	-0-	2626	2			Y	-0-					7
*08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2938	2	33	9	Y	30					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	4016	2	21	9	Y	19	19	1			10
04	4200	X	4135	-0-	-65	-0-	4107	2	28	9	Y	25	21	1			14
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4461	2	32	9	Y	29	20	1			23
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4308	2	17	9	Y	15	19	1			19
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4473	2	24	9	Y	22	19	1			22
*08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4337	2	19	9	Y	17	20	1			19

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5427	2	18	9	Y	16	14	1			6
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5317	2	37	9	Y	34	14	1			26
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4971	2	7	9	Y	6	16	1			16
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4058	2	17	9	Y	15	28	1			3
07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5711	2	18	9	Y	16	14	1			5
*08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5588	2	15	9	Y	14	13	1			6

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4112	-0-	-972	-0-	4099	2	13	9	Y	12	12	1			5
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4905	2	37	9	Y	34	13	1			26
05	4836	X	4776	-0-	-60	-0-	4769	2	7	9	Y	6	16	1			16
06	4680	X	4543	-0-	-137	-0-	4525	2	18	9	Y	16	29	1			3
07	5115	X	4201	-0-	-914	-0-	4184	2	17	9	Y	15	13	1			5
08	5115	X	4253	-0-	-862	-0-	4238	2	15	9	Y	14	14	1			5

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	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	175	1	2515	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	159	1	2410	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	125	1	2378	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	181	1	2479	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	163	1	2409	3	Y	-0-					-0-
*08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	187	1	2552	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	6016	-0-	-29	-0-	5995	2	21	9	Y	19	19	1			10
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6184	2	28	9	Y	25	21	1			14
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6612	2	32	9	Y	29	20	1			23
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6079	2	18	9	Y	16	19	1			20
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6502	2	26	9	Y	24	20	1			24
*08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7009	2	23	9	Y	21	23	1			22

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5452	-0-	-159	-0-	5428	2	24	9	Y	22	19	1			9
04	4950	X	4019	-0-	-931	-0-	4005	2	14	9	Y	13	16	1			6
05	6200	X	5931	-0-	-269	-0-	5922	2	9	9	Y	8	4	1			10
06	6000	X	5107	-0-	-893	-0-	5084	2	23	9	Y	21	27	1			4
07	6200	X	4982	-0-	-1218	-0-	4961	2	21	9	Y	19	17	1			6
08	5363	X	4741	-0-	-622	-0-	4724	2	17	9	Y	15	15	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6327	-0-	-369	-0-	6296	2	31	9	Y	28	25	1			11
04	6480	X	6277	-0-	-203	-0-	6209	2	68	9	Y	62	25	1			48
05	6696	X	6463	-0-	-233	-0-	6452	2	11	9	Y	10	29	1			29
06	6450	X	6378	-0-	-72	-0-	6349	2	29	9	Y	26	50	1			5
07	6665	X	4580	-0-	-2085	-0-	4559	2	21	9	Y	19	19	1			5
*08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6104	2	23	9	Y	21	19	1			7

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	317	-0-	-241	-0-	9	1	294	3	Y	13	3	0	12	1	2
							14	9									
04	390	N	222	-0-	-168	-0-	6	1	203	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	3	1	171	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	6	1	197	3	Y	10	2	0	8	1	1
							11	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	304	3	Y	12	3	0	8	1	2
							13	9									
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	71	1	2432	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	2230	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	49	1	2467	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	77	1	2438	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	76	1	2521	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2410	-0-	-101	-0-	70	1	2340	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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	53	1	1817	3	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	47	1	1705	3	Y	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	40	1	2014	3	Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	56	1	1760	3	Y	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	60	1	1966	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	57	1	1927	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	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6318	2	33	9	Y	30	29	1			14
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5336	2	32	9	Y	29	32	1			11
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6107	2	34	9	Y	31	32	1			10
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5117	2	21	9	Y	19	17	1			12
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5949	2	23	9	Y	21	25	1			8
08	6324	X	6084	-0-	-240	-0-	6058	2	26	9	Y	24	20	1			12

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2518	-0-	-458	-0-	2496	2	22	9	Y	20	50	1			29
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3024	2	37	9	Y	34					63
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3047	2	53	9	Y	48	102	1			9
06	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			Y	-0-					9
07	3162	X	2887	-0-	-275	-0-	2887	2			Y	-0-					9
*08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3074	2	15	9	Y	14					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4527	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4296	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4422	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	3316	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2929	-0-	-543	-0-	2929	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	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	142	1	4864	3	Y	97	17	0	82	1	15
							107	9									
04	5280	X	5025	-0-	-255	-0-	132	1	4781	3	Y	102	20	0	80	1	17
							112	9									
05	5332	X	5099	-0-	-233	-0-	97	1	4901	3	Y	92	19	0	75	1	15
							101	9									
06	5100	X	4942	-0-	-158	-0-	149	1	4716	3	Y	70	17	0	61	1	7
							77	9									
07	5208	X	5009	-0-	-199	-0-	145	1	4794	3	Y	64	16	0	44	1	11
							70	9									
08	5208	X	4893	-0-	-315	-0-	140	1	4686	3	Y	61	8	0	54	1	10
							67	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	103	1	3535	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	97	1	3524	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	72	1	3646	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	116	1	3668	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	108	1	3567	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	108	1	3617	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	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	73	1	2507	3	Y	47	8	0	40	1	7
							52	9									
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	65	1	2357	3	Y	48	9	0	38	1	8
							53	9									
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	53	1	2684	3	Y	48	10	0	38	1	8
							53	9									
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	82	1	2610	3	Y	86	18	0	68	1	8
							95	9									
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	83	1	2725	3	Y	81	20	0	55	1	14
							89	9									
08	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	69	1	2330	3	Y	67	9	0	61	1	11
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	124	1	4252	3	Y	62	11	0	53	1	10
							68	9									
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	116	1	4204	3	Y	67	13	0	53	1	11
							74	9									
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	87	1	4378	3	Y	61	12	0	50	1	10
							67	9									
06	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	130	1	4118	3	Y	44	11	0	39	1	4
							48	9									
07	4526	X	4320	-0-	-206	-0-	126	1	4150	3	Y	40	10	0	27	1	7
							44	9									
08	4495	X	4094	-0-	-401	-0-	117	1	3936	3	Y	37	5	0	33	1	6
							41	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	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	134	1	4591	3	Y	163	29	0	138	1	25
							179	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	126	1	4552	3	Y	173	34	0	136	1	28
							190	9									
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	93	1	4677	3	Y	157	32	0	128	1	25
							173	9									
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	143	1	4525	3	Y	86	22	0	81	1	8
							95	9									
07	4774	X	4111	-0-	-663	-0-	119	1	3918	3	Y	67	17	0	47	1	11
							74	9									
08	4588	X	4377	-0-	-211	-0-	125	1	4176	3	Y	69	9	0	60	1	11
							76	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5143	2	15	9	Y	14	9	1			10
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4294	2	11	9	Y	10	8	1			12
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4685	2	13	9	Y	12	16	1			8
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4629	2	2	9	Y	2	7	1			3
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			Y	-0-	3	1			-0-
*08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	296	1	4257	3	Y	43	45	1			2
							47	9									
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	269	1	4086	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	217	1	4137	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	298	1	4091	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	274	1	4050	3	Y	-0-					-0-
*08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	303	1	4136	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	134	1	4575	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	123	1	4455	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	90	1	4567	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	139	1	4409	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	136	1	4490	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4620	-0-	-92	-0-	134	1	4486	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 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	5058	-0-	-243	-0-	5054	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	5130	X	3923	-0-	-1207	-0-	3920	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5480	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	4890	X	4255	-0-	-635	-0-	4214	2	41	9	Y	37	20	1			19
07	5053	X	4192	-0-	-861	-0-	4155	2	37	9	Y	34	40	1			13
08	5425	X	4821	-0-	-604	-0-	4777	2	44	9	Y	40	32	1			21

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	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	261	1	3746	3	Y	106	112	1			4
							117	9									
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	243	1	3684	3	Y	95	93	1			6
							105	9									
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	200	1	3814	3	Y	80	79	1			7
							88	9									
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	274	1	3752	3	Y	70	66	1			11
							77	9									
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	265	1	3912	3	Y	71	78	1			4
							78	9									
*08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	276	1	3764	3	Y	60	60	1			4
							66	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	87	1	2980	3	Y	70	12	0	58	1	11
							77	9									
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	76	1	2761	3	Y	71	14	0	56	1	12
							78	9									
05	2914	X	686	-0-	-2228	-0-	13	1	658	3	Y	14	5	0	19	1	2
							15	9									
06	3030	X	2295	-0-	-735	-0-	70	1	2225	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	95	1	3127	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1823	-0-	-1308	-0-	53	1	1770	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	175	1	5963	3	Y	62	11	0	53	1	9
							68	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	163	1	5884	3	Y	67	13	0	52	1	11
							74	9									
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	117	1	5922	3	Y	58	12	0	48	1	9
							64	9									
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	178	1	5648	3	Y	88	19	0	70	1	8
							97	9									
07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	175	1	5775	3	Y	80	19	0	55	1	14
							88	9									
08	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	167	1	5598	3	Y	75	10	0	67	1	12
							83	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

03	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	122	1	4178	3	Y	57	10	0	48	1	9
							63	9									
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	118	1	4279	3	Y	61	12	0	48	1	10
							67	9									
05	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	86	1	4350	3	Y	55	11	0	45	1	9
							61	9									
06	4410	X	3974	-0-	-436	-0-	120	1	3803	3	Y	46	11	0	40	1	4
							51	9									
07	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	130	1	4298	3	Y	47	11	0	32	1	8
							52	9									
*08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	131	1	4377	3	Y	47	6	0	41	1	8
							52	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	197	1	2840	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	182	1	2768	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	143	1	2732	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	197	1	2697	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	2816	-0-	-253	-0-	179	1	2637	3	Y	-0-					-0-
*08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	204	1	2786	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	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	72	1	2475	3	Y	20	4	0	17	1	3
							22	9									
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	67	1	2435	3	Y	22	4	0	17	1	4
							24	9									
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	49	1	2485	3	Y	19	4	0	16	1	3
							21	9									
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	75	1	2362	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	74	1	2435	3	Y	-0-					-0-
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	71	1	2393	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 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	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-

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	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	204	1	2933	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	219	1	3328	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	180	1	3429	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	246	1	3378	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	231	1	3407	3	Y	-0-					-0-
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	246	1	3355	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	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	132	1	4519	3	Y	44	8	0	37	1	7
							48	9									
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	124	1	4480	3	Y	47	9	0	37	1	8
							52	9									
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	91	1	4610	3	Y	43	9	0	35	1	7
							47	9									
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	140	1	4433	3	Y	45	10	0	38	1	4
							50	9									
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	137	1	4533	3	Y	42	10	0	29	1	7
							46	9									
*08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	133	1	4477	3	Y	41	5	0	36	1	7
							45	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	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3691	2	62	9	Y	56	34	1			41
04	3630	X	3611	-0-	-19	-0-	3564	2	47	9	Y	43	34	1			50
05	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	3587	2	59	9	Y	54	69	1			35
06	3630	X	3376	-0-	-254	-0-	3342	2	34	9	Y	31	32	1			34
07	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	3376	2	34	9	Y	31	33	1			32
08	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	3168	2	53	9	Y	48	65	1			15

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	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	201 100	1 9	6862	3	Y	91	16	0	76	1	14
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	185 103	1 9	6688	3	Y	94	18	0	75	1	15
05	7130	X	7008	-0-	-122	-0-	134 92	1 9	6782	3	Y	84	17	0	69	1	13
06	6900	X	6597	-0-	-303	-0-	199 100	1 9	6298	3	Y	91	21	0	75	1	8
07	7130	X	6717	-0-	-413	-0-	195 91	1 9	6431	3	Y	83	20	0	57	1	14
08	6975	X	6432	-0-	-543	-0-	184 86	1 9	6162	3	Y	78	10	0	69	1	13

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

03	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	2743	2	48	9	Y	44	44	1			20
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3304	2	48	9	Y	44	46	1			18
05	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3124	2	65	9	Y	59	61	1			16
06	3270	X	2847	-0-	-423	-0-	2818	2	29	9	Y	26	26	1			16
07	3379	X	2661	-0-	-718	-0-	2638	2	23	9	Y	21	29	1			8
08	3441	X	2882	-0-	-559	-0-	2862	2	20	9	Y	18	16	1			10

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2245	2	74	9	Y	67	40	1			48
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2185	2	55	9	Y	50	40	1			58
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2657	2	73	9	Y	66	81	1			43
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2247	2	39	9	Y	35	40	1			38
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2079	2	40	9	Y	36	37	1			37
08	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	1800	2	62	9	Y	56	74	1			19

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
*08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

03	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
*08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	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	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	82	1	2797	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	2880	X	2392	-0-	-488	-0-	64	1	2320	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
05	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	53	1	2687	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
06	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	78	1	2476	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	76	1	2497	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	74	1	2494	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	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7361	2	20	9	Y	18	16	1			7
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7568	2	46	9	Y	42	17	1			32
05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7742	2	7	9	Y	6	19	1			19
06	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8137	2	22	9	Y	20	35	1			4
07	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8084	2	21	9	Y	19	17	1			6
*08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7812	2	19	9	Y	17	17	1			6

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	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
*08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	47	1	1618	3	Y	26	5	0	23	1	4
							29	9									
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	71	1	2580	3	Y	44	8	0	33	1	7
							48	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	38	1	1932	3	Y	29	6	0	25	1	5
							32	9									
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	79	1	2507	3	Y	50	11	0	39	1	5
							55	9									
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	58	1	1900	3	Y	34	9	0	24	1	6
							37	9									
*08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	65	1	2176	3	Y	38	5	0	33	1	6
							42	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	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	160	1	4894	2	N	45					186
							50	9									
04	2490	N	2262	-0-	-228	-0-	61	1	2057	2	N	131	184	1			133
							144	9									
05	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	73	1	2428	2	N	110	179	1			64
							121	9									
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	76	1	2510	2	N	90					154
							99	9									
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	172	1	4896	2	N	102	181	1			75
							112	9									
*08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	78	1	2547	2	N	-0-					75

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	5549	X	3345	-0-	-2204	-0-	3299	2	46	9	Y	42	42	1			21
04	5370	X	1521	-0-	-3849	-0-	1499	2	22	9	Y	20	24	1			17
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5845	2	73	9	Y	66	33	1			50
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5656	2	29	9	Y	26	40	1			36
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5629	2	40	9	Y	36	35	1			37
*08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5379	2	31	9	Y	28	33	1			32

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	6665	X	5504	-0-	-1161	-0-	5447	2	57	9	Y	52	50	1			22
04	5970	X	5945	-0-	-25	-0-	5878	2	67	9	Y	61	59	1			24
05	5859	X	5591	-0-	-268	-0-	5533	2	58	9	Y	53	62	1			15
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6001	2	54	9	Y	49	34	1			30
07	6138	X	5398	-0-	-740	-0-	5353	2	45	9	Y	41	55	1			16
08	6076	X	5878	-0-	-198	-0-	5832	2	46	9	Y	42	34	1			24

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	4216	X	2901	-0-	-1315	-0-	82	1	2811	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
04	3840	X	3255	-0-	-585	-0-	87	1	3160	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
05	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	63	1	3181	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
06	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	107	1	3394	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	102	1	3357	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	97	1	3250	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	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	135	1	4615	3	Y	87	16	0	74	1	13
							96	9									
04	5130	X	4745	-0-	-385	-0-	125	1	4519	3	Y	92	18	0	72	1	15
							101	9									
05	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	94	1	4733	3	Y	84	17	0	69	1	13
							92	9									
06	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	144	1	4555	3	Y	73	17	0	62	1	7
							80	9									
07	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	131	1	4337	3	Y	62	15	0	43	1	11
							68	9									
08	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	131	1	4382	3	Y	61	8	0	54	1	10
							67	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	1488	N	623	-0-	-865	-0-	570	2	53	9	Y	48	49	1			21
04	960	N	343	-0-	-617	-0-	320	2	23	9	Y	21	30	1			12
05	1147	N	363	-0-	-784	-0-	310	2	53	9	Y	48	48	1			12
06	600	N	268	-0-	-332	-0-	246	2	22	9	Y	20	18	1			14
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	13	1			2
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2	3	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	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	88	1	2997	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
04	3240	X	2840	-0-	-400	-0-	76	1	2749	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
05	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	55	1	2792	3	Y	11	2	0	10	1	1
							12	9									
06	3240	X	2641	-0-	-599	-0-	81	1	2560	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	85	1	2808	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	83	1	2768	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	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	204	1	2933	3	Y	128	135	1			5
							141	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	174	1	2640	3	Y	107	105	1			7
							118	9									
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	121	1	2316	3	Y	95	94	1			8
							105	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	165	1	2270	3	Y	71	68	1			11
							78	9									
07	2480	X	1954	-0-	-526	-0-	119	1	1759	3	Y	69	76	1			4
							76	9									
08	3286	X	1667	-0-	-1619	-0-	109	1	1492	3	Y	60	60	1			4
							66	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	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7302	2	41	9	Y	37	37	1			19
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7614	2	56	9	Y	51	42	1			28
05	7595	X	7244	-0-	-351	-0-	7180	2	64	9	Y	58	40	1			46
06	7350	X	6811	-0-	-539	-0-	6783	2	28	9	Y	25	37	1			34
07	7595	X	7360	-0-	-235	-0-	7320	2	40	9	Y	36	34	1			36
08	7936	X	6950	-0-	-986	-0-	6918	2	32	9	Y	29	33	1			32

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	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	134	1	4577	3	Y	58	11	0	50	1	9
							64	9									
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	135	1	4883	3	Y	67	13	0	52	1	11
							74	9									
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	100	1	5028	3	Y	61	12	0	50	1	10
							67	9									
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	152	1	4802	3	Y	46	11	0	41	1	4
							51	9									
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	150	1	4957	3	Y	44	11	0	30	1	7
							48	9									
*08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	147	1	4939	3	Y	42	5	0	37	1	7
							46	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	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3275	-0-	-295	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3078	-0-	-611	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	2774	-0-	-796	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	1887	-0-	-1802	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
*08	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8379	2	310	9	Y	282	364	1			97
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7794	2	213	9	Y	194	119	1			172
05	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8285	2	94	9	Y	85	119	1			138
06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8149	2	256	9	Y	233	240	1	1	8	130
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8373	2	193	9	Y	175	227	1			78
*08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8548	2	130	9	Y	118	121	1			75

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

03	4743	X	4588	-0-	-155	-0-	130	1	4449	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	4590	X	4538	-0-	-52	-0-	122	1	4406	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
05	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	90	1	4558	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	4590	X	4481	-0-	-109	-0-	137	1	4344	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	125	1	4116	3	Y	-0-					-0-
*08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	139	1	4647	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

03	5859	X	5502	-0-	-357	-0-	5466	2	36	9	Y	33	30	1			13
04	5430	X	4715	-0-	-715	-0-	4635	2	80	9	Y	73	30	1			56
05	5611	X	4736	-0-	-875	-0-	4723	2	13	9	Y	12	34	1			34
06	5430	X	5085	-0-	-345	-0-	5040	2	45	9	Y	41	64	1			11
07	5518	X	4807	-0-	-711	-0-	4756	2	51	9	Y	46	41	1			16
08	5487	X	3192	-0-	-2295	-0-	3152	2	40	9	Y	36	35	1			17

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

03	8618	X	8527	-0-	-91	-0-	8469	2	58	9	Y	53	47	1			21
04	8460	X	8332	-0-	-128	-0-	8204	2	128	9	Y	116	47	1			90
05	8742	X	8262	-0-	-480	-0-	8242	2	20	9	Y	18	54	1			54
06	8460	X	7283	-0-	-1177	-0-	7229	2	54	9	Y	49	94	1			9
07	8618	X	7092	-0-	-1526	-0-	7050	2	42	9	Y	38	37	1			10
08	8618	X	6745	-0-	-1873	-0-	6708	2	37	9	Y	34	31	1			13

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

03	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	131	1	4465	3	Y	72	13	0	61	1	11
							79	9									
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	125	1	4539	3	Y	79	15	0	62	1	13
							87	9									
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	94	1	4749	3	Y	74	15	0	60	1	12
							81	9									
06	4740	X	4660	-0-	-80	-0-	139	1	4404	3	Y	106	23	0	85	1	10
							117	9									
07	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	133	1	4383	3	Y	94	23	0	65	1	16
							103	9									
08	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	129	1	4338	3	Y	91	12	0	80	1	15
							100	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

03	4743	X	3840	-0-	-903	-0-	3804	2	36	9	Y	33	29	1			12
04	4590	X	3653	-0-	-937	-0-	3622	2	31	9	Y	28	27	1			13
05	4743	X	3949	-0-	-794	-0-	3932	2	17	9	Y	15	8	1			20
06	4590	X	3144	-0-	-1446	-0-	3114	2	30	9	Y	27	41	1			6
07	4743	X	3477	-0-	-1266	-0-	3444	2	33	9	Y	30	25	1			11
*08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3837	2	36	9	Y	33	31	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6230	-0-	-249	-0-	6139	2	91	9	Y	83	52	1			61
04	6300	X	5937	-0-	-363	-0-	5864	2	73	9	Y	66	51	1			76
05	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	6225	2	87	9	Y	79	103	1			52
06	6300	X	6216	-0-	-84	-0-	6160	2	56	9	Y	51	48	1			55
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6423	2	56	9	Y	51	52	1			54
08	6324	X	6283	-0-	-41	-0-	6191	2	92	9	Y	84	108	1			30

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	20615	X	18019	-0-	-2596	-0-	17781	2	238	9	Y	216	293	1			80
04	19410	X	18855	-0-	-555	-0-	18697	2	158	9	Y	144	130	1			94
05	22196	X	18928	-0-	-3268	-0-	18680	2	248	9	Y	225	124	1			195
06	21480	X	18481	-0-	-2999	-0-	18254	2	227	9	Y	206	253	1			148
07	22196	X	13524	-0-	-8672	-0-	13352	2	172	9	Y	156	129	1			175
08	19499	X	17674	-0-	-1825	-0-	17490	2	184	9	Y	167	244	1			98

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	9114	X	8078	-0-	-1036	-0-	7999	2	79	9	Y	72	95	1			27
04	8670	X	7856	-0-	-814	-0-	7809	2	47	9	Y	43	42	1			28
05	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	7828	2	74	9	Y	67	37	1			58
06	8550	X	7512	-0-	-1038	-0-	7444	2	68	9	Y	62	76	1			44
07	8835	X	7716	-0-	-1119	-0-	7654	2	62	9	Y	56	39	1			61
08	8122	X	7904	-0-	-218	-0-	7821	2	83	9	Y	75	92	1			44

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	22475	X	21027	-0-	-1448	-0-	20576	2	451	9	N	410	367	1			111
04	21150	X	19462	-0-	-1688	-0-	19059	2	403	9	N	366	193	1			284
05	20863	X	18485	-0-	-2378	-0-	18101	2	384	9	N	349	379	1			254
06	20340	X	17644	-0-	-2696	-0-	17269	2	375	9	N	341	371	1			224
07	21018	X	15223	-0-	-5795	-0-	14873	2	350	9	N	318	348	1			194
*08	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	16720	2	360	9	N	327	368	1			153

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	899	N	412	-0-	-487	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1147	X	841	-0-	-306	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	782	-0-	-328	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	769	-0-	-378	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	769	-0-	-311	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	899	X	742	-0-	-157	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	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	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	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-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1280	-0-	-1045	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

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

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

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

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

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-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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
FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

03	3286 X	3167	-0-	-119	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	3150 X	3024	-0-	-126	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
05	3224 X	3064	-0-	-160	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	3057	-0-	-33	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	3070	-0-	-92	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	3023	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	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	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-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

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

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		1127	-0-	1127	1704	1127	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.		1193	-0-	1193	2897	1193	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.		1353	-0-	1353	4250	1353	3			Y	-0-			-0-
06	5324	X	1074	-0-	-4250	-0-	1074	3			Y	-0-			-0-
*07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	1071	3	Y	-0-			-0-
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	382	1	1304	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	558	N	321	-0-	-237	-0-	7	1	314	3	Y	-0-			-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	688	3	Y	-0-			-0-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710	3	Y	-0-			-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-			-0-
*07	713	N	563	-0-	-150	-0-	9	1	554	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	11	1	539	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	961	X	176	-0-	-785	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
*04	930	X	109	-0-	-821	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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 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
*03	744	N	40	-0-	-704	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
*04	480	N	42	-0-	-438	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	3	Y	-0-					-0-
*06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	102	-0-	-146	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	N	3457	-0-	357	357	161	1	3296	3	Y	-0-					-0-
*04	2661	N	2304	-0-	-357	-0-	190	1	2114	3	Y	-0-					-0-
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	166	1	2582	3	Y	-0-					-0-
*06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	304	1	2479	3	Y	-0-					-0-
*07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	188	1	1926	3	Y	-0-					-0-
*08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	141	1	1926	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	58	1	2648	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	55	1	2854	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	50	1	2725	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	46	1	2837	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	45	1	2843	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	55	1	2745	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
*03	124	N	43	-0-	-81	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		391	-0-	391	391	9	1	382	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					177
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					177
05	93	X	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					177
06	90	X	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					177
07	93	X	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					177
08	62	X	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1010	-0-	-602	-0-	138	1	872	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1492	-0-	-68	-0-	206	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1564	-0-	-79	-0-	166	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1442	-0-	-148	-0-	182	1	1260	2	N	-0-					-0-
07	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	188	1	1586	2	N	-0-					-0-
*08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	228	1	1409	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 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	961	X	881	-0-	-80	-0-	300	1	528	2	N	46	46	0			-0-
							2	4	51	9							
04	960	X	855	-0-	-105	-0-	300	1	505	2	N	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
05	992	X	768	-0-	-224	-0-	300	1	425	2	N	37	37	0			-0-
							2	4	41	9							
06	900	X	694	-0-	-206	-0-	300	1	358	2	N	31	31	0			-0-
							2	4	34	9							
07	930	X	915	-0-	-15	-0-	300	1	559	2	N	49	49	0			-0-
							2	4	54	9							
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	110	1	347	2	N	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	110	1	293	2	N	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	110	1	267	2	N	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
06	360	X	356	-0-	-4	-0-	110	1	224	2	N	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
07	496	X	362	-0-	-134	-0-	110	1	229	2	N	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-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	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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3720	-0-	-62	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	3749	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	1519	X	1234	-0-	-285	-0-	1234	3			N	-0-					77
04	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					77
05	1426	X	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					77
06	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	1294	3			N	-0-					77
07	1550	X	1295	-0-	-255	-0-	1295	3			N	-0-					77
08	1550	X	1364	-0-	-186	-0-	1364	3			N	-0-					77

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	4030	X	3079	-0-	-951	-0-	187	1	2892	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1243	-0-	-2567	-0-	77	1	1166	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	1476	-0-	-2151	-0-	92	1	1384	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2604	-0-	-216	-0-	167	1	2437	3	Y	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	211	1	3164	3	Y	-0-					-0-
*08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	315	1	4574	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	29	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	29	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	567	3	Y	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	73	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	74	1	1122	3	Y	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	83	1	1218	3	Y	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	134	1	2009	3	Y	-0-					-0-
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	145	1	2100	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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			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.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	X	9	-0-	21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

03	589	N	493	-0-	96	-0-	27 41	1 9	425	3	Y	37	39	1			5
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33 46	1 9	497	3	Y	42	41	1			6
05	527	N	526	-0-	1	-0-	30 43	1 9	453	3	Y	39	38	1			7
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29 40	1 9	417	3	Y	36	38	1			5
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32 34	1 9	437	3	Y	31	32	1			4
08	527	N	494	-0-	33	-0-	43 26	1 9	425	3	Y	24	24	1			4

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	899	N	490	-0-	-409	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	540	2	38	3	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	468	2	64	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	506	2	33	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	397	2	87	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	350	2	65	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	323	2	52	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-

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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3506	-0-	-307	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3610	-0-	-170	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	3896	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1045	3	47	9	N	43	166	1			38
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	917	3	37	9	N	34					72
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1100	3	41	9	N	37					109
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	930	3	40	9	N	36					145
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	987	3	37	9	N	34	161	1			18
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1044	3	17	9	N	15					33

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

03	9951	X	8149	-0-	-1802	-0-	34	1	8115	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9528	-0-	-102	-0-	33	1	9495	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	7444	-0-	-2414	-0-	34	1	7410	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8118	-0-	-972	-0-	33	1	8085	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	7904	-0-	-1954	-0-	34	1	7870	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9170	-0-	-688	-0-	34	1	9136	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	51	1	5408	2	N	-0-					-0-
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	49	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	51	1	4502	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4503	-0-	-597	-0-	49	1	4454	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4337	-0-	-933	-0-	51	1	4286	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	3671	-0-	-1599	-0-	51	1	3620	2	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

03	5239	X	4209	-0-	-1030	-0-	51	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4329	-0-	-501	-0-	49	1	4280	2	N	-0-					-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	51	1	4911	2	N	-0-					-0-
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	49	1	5216	2	N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	51	1	4759	2	N	-0-					-0-
*08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	51	1	4940	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	21	1	4754	2	N	-0-			-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	20	1	3930	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	21	1	4304	2	N	-0-			-0-
06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	20	1	5585	2	N	-0-			-0-
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	21	1	5182	2	N	-0-			-0-
*08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	21	1	5236	2	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	42	1	6097	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5419	-0-	-521	-0-	41	1	5378	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5525	-0-	-613	-0-	42	1	5483	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	4397	-0-	-1543	-0-	41	1	4356	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	5155	-0-	-983	-0-	42	1	5113	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5106	-0-	-1032	-0-	42	1	5064	2	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

03	5363	X	4838	-0-	-525	-0-	63	1	4775	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4455	-0-	-735	-0-	61	1	4394	2	N	-0-			-0-
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	63	1	4812	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	61	1	4405	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	63	1	4490	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	3468	-0-	-1399	-0-	63	1	3405	2	N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	63	1	6611	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	4856	-0-	-1564	-0-	61	1	4795	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	5933	-0-	-701	-0-	63	1	5870	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	4196	-0-	-2254	-0-	61	1	4135	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	4596	-0-	-2069	-0-	63	1	4533	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	4896	-0-	-1769	-0-	63	1	4833	2	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

03	3317	X	2461	-0-	-856	-0-	16	1	2445	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2033	-0-	-1177	-0-	16	1	2017	2	N	-0-			-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	16	1	3640	2	N	-0-			-0-
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	16	1	3217	2	N	-0-			-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	16	1	3527	2	N	-0-			-0-
*08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	16	1	3751	2	N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	16	1	7628	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	5637	-0-	-813	-0-	16	1	5621	2	N	-0-			-0-
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	16	1	7829	2	N	-0-			-0-
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	16	1	7149	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6605	-0-	-60	-0-	16	1	6589	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	6372	-0-	-293	-0-	16	1	6356	2	N	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

03	7750	X	6760	-0-	-990	-0-	6760	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	6492	-0-	-648	-0-	6492	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	6478	-0-	-900	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	5756	-0-	-1384	-0-	5756	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	6001	-0-	-757	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
08	6758	X	4371	-0-	-2387	-0-	4371	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	10695	X	8227	-0-	-2468	-0-	42	1	8185	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	7341	-0-	-3009	-0-	41	1	7300	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	7089	-0-	-3606	-0-	42	1	7047	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	5454	-0-	-3036	-0-	41	1	5413	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	6751	-0-	-1464	-0-	42	1	6709	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	6229	-0-	-1986	-0-	42	1	6187	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
*09	8280	X	6673	-0-	-1607	-0-	6673	2			N	-0-			-0-
*10	8029	X	7841	-0-	-188	-0-	7841	2			N	-0-			-0-
*11	7800	X	6746	-0-	-1054	-0-	6746	2			N	-0-			-0-
*12	8060	X	6889	-0-	-1171	-0-	6889	2			N	-0-			-0-
*01	8153	X	6909	-0-	-1244	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
*02	7337	X	6290	-0-	-1047	-0-	6290	2			N	-0-			-0-
*03	7843	X	5896	-0-	-1947	-0-	5896	2			N	-0-			-0-
*04	6750	X	5880	-0-	-870	-0-	5880	2			N	-0-			-0-
*05	6913	X	5872	-0-	-1041	-0-	5872	2			N	-0-			-0-
*06	6690	X	5828	-0-	-862	-0-	5828	2			N	-0-			-0-
*07	6727	X	5871	-0-	-856	-0-	105	1	5766	2	N	-0-			-0-
*08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	112	1	6291	2	N	-0-			-0-

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	5611	-0-	-1271	-0-	63	1	5548	2	N	-0-			-0-
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	61	1	9739	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6013	-0-	-869	-0-	63	1	5950	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	5323	-0-	-1037	-0-	61	1	5262	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	5027	-0-	-1855	-0-	63	1	4964	2	N	-0-			-0-
*08	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	63	1	9736	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	8618	X	7473	-0-	-1145	-0-	7473	2			N	-0-			-0-
04	8640	X	6673	-0-	-1967	-0-	6673	2			N	-0-			-0-
05	8928	X	7353	-0-	-1575	-0-	7353	2			N	-0-			-0-
06	8640	X	8405	-0-	-235	-0-	8405	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	8124	-0-	-556	-0-	8124	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	7369	-0-	-102	-0-	7369	2			N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18197	X	8103	-0-	-10094	-0-	975	1	7128	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	6111	-0-	-8139	-0-	209	1	5902	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	4893	-0-	-9832	-0-	224	1	4669	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	7508	-0-	-4642	-0-	352	1	7156	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	8264	-0-	-850	-0-	320	1	7944	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	7335	-0-	-756	-0-	346	1	6989	2	N	-0-			-0-

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	10571	X	9094	-0-	-1477	-0-	9094	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	8699	-0-	-1531	-0-	8699	2			N	-0-			-0-
05	10912	X	8450	-0-	-2462	-0-	8450	2			N	-0-			-0-
06	10560	X	9865	-0-	-695	-0-	9865	2			N	-0-			-0-
07	10912	X	9966	-0-	-946	-0-	9966	2			N	-0-			-0-
08	9083	X	8851	-0-	-232	-0-	8851	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	1941	1	14198	2	N	-0-			-0-
04	14310	X	13086	-0-	-1224	-0-	448	1	12638	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	7678	-0-	-6272	-0-	351	1	7327	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	8530	-0-	-7100	-0-	400	1	8130	2	N	-0-			-0-
07	16151	X	12235	-0-	-3916	-0-	474	1	11761	2	N	-0-			-0-
08	16151	X	8272	-0-	-7879	-0-	390	1	7882	2	N	-0-			-0-

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	17236	X	7498	-0-	-9738	-0-	902	1	6596	2	N	-0-			-0-
04	31824	X	31824	-0-	-0-	-0-	1090	1	30734	2	N	-0-			-0-
05	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	701	1	14605	2	N	-0-			-0-
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	463	1	9417	2	N	-0-			-0-
07	17236	X	16580	-0-	-656	-0-	642	1	15938	2	N	-0-			-0-
08	17236	X	11534	-0-	-5702	-0-	544	1	10990	2	N	-0-			-0-

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	10695	X	9336	-0-	-1359	-0-	9336	2			N	-0-			-0-
04	10350	X	8835	-0-	-1515	-0-	8835	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	9140	-0-	-1028	-0-	9140	2			N	-0-			-0-
06	9330	X	8096	-0-	-1234	-0-	8096	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	9523	-0-	-118	-0-	9523	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	7711	-0-	-1620	-0-	7711	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	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	873	1	6387	2	N	-0-			-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	207	1	5847	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3815	-0-	-401	-0-	175	1	3640	2	N	-0-			-0-
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	199	1	4047	2	N	-0-			-0-
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	194	1	4811	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3890	-0-	-326	-0-	184	1	3706	2	N	-0-			-0-

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	10044	X	9110	-0-	-934	-0-	9110	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	9033	-0-	-687	-0-	9033	2			N	-0-			-0-
05	10044	X	8560	-0-	-1484	-0-	8560	2			N	-0-			-0-
06	9150	X	8167	-0-	-983	-0-	8167	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	8202	-0-	-1129	-0-	8202	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	6208	-0-	-3123	-0-	6208	2			N	-0-			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	10412	-0-	-1957	-0-	10412	2			N	-0-			-0-
04	11490	X	9397	-0-	-2093	-0-	9397	2			N	-0-			-0-
05	11873	X	10045	-0-	-1828	-0-	10045	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	9935	-0-	-265	-0-	9935	2			N	-0-			-0-
07	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	9746	-0-	-670	-0-	9746	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	16895	X	11943	-0-	-4952	-0-	1436	1	10507	2	N	-0-			-0-
04	14040	X	10067	-0-	-3973	-0-	345	1	9722	2	N	-0-			-0-
05	13826	X	9105	-0-	-4721	-0-	417	1	8688	2	N	-0-			-0-
06	13380	X	8661	-0-	-4719	-0-	406	1	8255	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	10938	-0-	-997	-0-	424	1	10514	2	N	-0-			-0-
08	11935	X	8950	-0-	-2985	-0-	422	1	8528	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	9981	-0-	-969	-0-	9981	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	10804	-0-	-511	-0-	10804	2			N	-0-			-0-
06	12210	X	10222	-0-	-1988	-0-	10222	2			N	-0-			-0-
07	12617	X	10274	-0-	-2343	-0-	10274	2			N	-0-			-0-
08	12617	X	8996	-0-	-3621	-0-	8996	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	21514	X	12454	-0-	-9060	-0-	1498	1	10956	2	N	-0-			-0-
04	18150	X	6386	-0-	-11764	-0-	219	1	6167	2	N	-0-			-0-
05	17329	X	13251	-0-	-4078	-0-	607	1	12644	2	N	-0-			-0-
06	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	734	1	14925	2	N	-0-			-0-
07	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	579	1	14378	2	N	-0-			-0-
*08	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	626	1	12647	2	N	-0-			-0-

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	13578	X	12289	-0-	-1289	-0-	12289	2			N	-0-			-0-
04	13020	X	11756	-0-	-1264	-0-	11756	2			N	-0-			-0-
05	13361	X	12148	-0-	-1213	-0-	12148	2			N	-0-			-0-
06	12930	X	10608	-0-	-2322	-0-	10608	2			N	-0-			-0-
07	12555	X	11598	-0-	-957	-0-	11598	2			N	-0-			-0-
08	12276	X	11125	-0-	-1151	-0-	11125	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
03	10943	X	9958	-0-	-985	-0-	9958	2			N	-0-			-0-
04	10560	X	9509	-0-	-1051	-0-	9509	2			N	-0-			-0-
05	10788	X	9784	-0-	-1004	-0-	9784	2			N	-0-			-0-
06	10410	X	8900	-0-	-1510	-0-	8900	2			N	-0-			-0-
07	10199	X	9367	-0-	-832	-0-	9367	2			N	-0-			-0-
08	9951	X	8973	-0-	-978	-0-	8973	2			N	-0-			-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	9422	-0-	-1862	-0-	9422	2			N	-0-			-0-
04	10500	X	8310	-0-	-2190	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
05	10571	X	7806	-0-	-2765	-0-	7806	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	9139	-0-	-1061	-0-	9139	2			N	-0-			-0-
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-			-0-
*08	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	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
*09	15540	X	13777	-0-	-1763	-0-	13777	2			N	-0-			-0-
*10	14911	X	13076	-0-	-1835	-0-	13076	2			N	-0-			-0-
*11	14010	X	11453	-0-	-2557	-0-	11453	2			N	-0-			-0-
*12	14353	X	11371	-0-	-2982	-0-	11371	2			N	-0-			-0-
*01	14291	X	11485	-0-	-2806	-0-	11485	2			N	-0-			-0-
*02	13311	X	10386	-0-	-2925	-0-	10386	2			N	-0-			-0-
*03	13082	X	10271	-0-	-2811	-0-	10271	2			N	-0-			-0-
*04	11460	X	8687	-0-	-2773	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
*05	11470	X	9382	-0-	-2088	-0-	9382	2			N	-0-			-0-
*06	11100	X	9002	-0-	-2098	-0-	9002	2			N	-0-			-0-
*07	11098	X	9509	-0-	-1589	-0-	171	1	9338	2	N	-0-			-0-
*08	10261	X	9355	-0-	-906	-0-	163	1	9192	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	18011	X	14001	-0-	-4010	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	13684	-0-	-3746	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	12738	-0-	-5273	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13395	-0-	-2115	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	11763	-0-	-2373	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	8977	-0-	-5159	-0-	8977	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	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-

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	21731	X	18631	-0-	-3100	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	17795	-0-	-2395	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18132	-0-	-2328	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	16602	-0-	-2928	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	15708	-0-	-4101	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	12064	-0-	-6567	-0-	12064	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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3937	X	3331	-0-	-606	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3110	-0-	-520	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3180	-0-	-509	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3033	-0-	-477	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3077	-0-	-426	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	3061	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	8401	X	7869	-0-	-532	-0-	7869	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7286	-0-	-844	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7293	-0-	-612	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
06	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
07	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6796	-0-	-1078	-0-	6796	3			N	-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 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711																	
03	8928	X	6148	-0-	-2780	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	3726	-0-	-4914	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	3646	-0-	-4786	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	3830	-0-	-3790	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	5265	-0-	-2609	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5499	-0-	-639	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017																	
03	6200	X	5777	-0-	-423	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4870	-0-	-1130	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5020	-0-	-870	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4235	-0-	-1345	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
07	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
*08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165																	
03	6510	X	5815	-0-	-695	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5579	-0-	-435	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5417	-0-	-223	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5502	-0-	-326	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5261	-0-	-567	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690																	
03	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5971	-0-	-449	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6190	-0-	-444	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5848	-0-	-362	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
*08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597																	
03	6448	X	5530	-0-	-918	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5342	-0-	-898	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5379	-0-	-852	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	4745	-0-	-1165	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4899	-0-	-1022	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5009	-0-	-509	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089																	
03	14818	X	13517	-0-	-1301	-0-	13517	3			N	-0-					-0-
04	16200	X	11933	-0-	-4267	-0-	11933	3			N	-0-					-0-
05	16740	X	10531	-0-	-6209	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
06	16200	X	13270	-0-	-2930	-0-	13270	3			N	-0-					-0-
07	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	3			N	-0-					-0-
*08	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379																	
03	14260	X	12759	-0-	-1501	-0-	12759	3			N	-0-					-0-
04	12990	X	11502	-0-	-1488	-0-	11502	3			N	-0-					-0-
05	13547	X	11387	-0-	-2160	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
06	13110	X	11511	-0-	-1599	-0-	11511	3			N	-0-					-0-
07	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17472	3			N	-0-					-0-
*08	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	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 #: 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	14229	X	12308	-0-	-1921	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
04	14490	X	11591	-0-	-2899	-0-	11591	3			N	-0-					-0-
05	14973	X	11986	-0-	-2987	-0-	11986	3			N	-0-					-0-
06	14490	X	11417	-0-	-3073	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
07	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	3			N	-0-					-0-
*08	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	14927	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

03	10013	X	8662	-0-	-1351	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	8244	-0-	-1446	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
05	10013	X	7880	-0-	-2133	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	7448	-0-	-1612	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	7520	-0-	-1408	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7341	-0-	-1308	-0-	7341	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

03	11594	X	10827	-0-	-767	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	9874	-0-	-2276	-0-	9874	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	9897	-0-	-2844	-0-	9897	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	7929	-0-	-4401	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
07	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	3			N	-0-					-0-
*08	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

03	10540	X	8041	-0-	-2499	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
04	10200	X	6835	-0-	-3365	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	7784	-0-	-2756	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7099	-0-	-1211	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
*08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

03	22940	X	18618	-0-	-4322	-0-	18618	3			N	-0-					-0-
04	22200	X	17453	-0-	-4747	-0-	17453	3			N	-0-					-0-
05	22940	X	17420	-0-	-5520	-0-	17420	3			N	-0-					-0-
06	19560	X	16298	-0-	-3262	-0-	16298	3			N	-0-					-0-
07	19778	X	16531	-0-	-3247	-0-	16531	3			N	-0-					-0-
08	18631	X	16187	-0-	-2444	-0-	16187	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

03	13051	X	7631	-0-	-5420	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
04	12630	X	7947	-0-	-4683	-0-	7947	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	9060	-0-	-457	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
06	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
07	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	8790	-0-	-262	-0-	8790	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

03	12059	X	8636	-0-	-3423	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	8075	-0-	-3595	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	7165	-0-	-3158	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	6061	-0-	-2969	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8252	-0-	-459	-0-	8252	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7786	-0-	-863	-0-	7786	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33883	X	15991	-0-	-17892	-0-	15991	3			N	-0-					-0-
04	32790	X	12963	-0-	-19827	-0-	12963	3			N	-0-					-0-
05	33883	X	9802	-0-	-24081	-0-	9802	3			N	-0-					-0-
06	32790	X	7979	-0-	-24811	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
07	20801	X	7409	-0-	-13392	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
08	15996	X	6764	-0-	-9232	-0-	6764	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

03	22754	X	10473	-0-	-12281	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	8807	-0-	-13213	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
05	22754	X	16494	-0-	-6260	-0-	16494	3			N	-0-					-0-
06	16020	X	15020	-0-	-1000	-0-	15020	3			N	-0-					-0-
07	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3			N	-0-					-0-
08	16492	X	13804	-0-	-2688	-0-	13804	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

03	18352	X	12556	-0-	-5796	-0-	12556	3			N	-0-					-0-
04	20160	X	11772	-0-	-8388	-0-	11772	3			N	-0-					-0-
05	20832	X	18924	-0-	-1908	-0-	18924	3			N	-0-					-0-
06	20160	X	16909	-0-	-3251	-0-	16909	3			N	-0-					-0-
07	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	3			N	-0-					-0-
08	18910	X	15284	-0-	-3626	-0-	15284	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

03	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	3			N	-0-					-0-
04	13950	X	10692	-0-	-3258	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
05	14415	X	1604	-0-	-12811	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
06	13950	X	13	-0-	-13937	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
08	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

03	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	3			N	-0-					-0-
04	23400	X	11647	-0-	-11753	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
05	24180	X	12928	-0-	-11252	-0-	12928	3			N	-0-					-0-
06	23400	X	11953	-0-	-11447	-0-	11953	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	12232	-0-	-1346	-0-	12232	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	12089	-0-	-1489	-0-	12089	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

03	12772	X	11901	-0-	-871	-0-	11901	3			Y	-0-					-0-
04	13080	X	10949	-0-	-2131	-0-	10949	3			Y	-0-					-0-
05	13516	X	11467	-0-	-2049	-0-	11467	3			Y	-0-					-0-
06	13080	X	10521	-0-	-2559	-0-	10521	3			Y	-0-					-0-
07	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	3			Y	-0-					-0-
*08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

03	14632	X	10527	-0-	-4105	-0-	10527	3			Y	-0-					-0-
04	13650	X	9792	-0-	-3858	-0-	9792	3			Y	-0-					-0-
05	13423	X	9785	-0-	-3638	-0-	9785	3			Y	-0-					-0-
06	11940	X	9139	-0-	-2801	-0-	9139	3			Y	-0-					-0-
07	11005	X	9102	-0-	-1903	-0-	9102	3			Y	-0-					-0-
08	10540	X	8720	-0-	-1820	-0-	8720	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	19344	X	15543	-0-	-3801	-0-	15543	3			N	-0-					-0-
04	18720	X	14187	-0-	-4533	-0-	14187	3			N	-0-					-0-
05	19344	X	14389	-0-	-4955	-0-	14389	3			N	-0-					-0-
06	16980	X	13947	-0-	-3033	-0-	13947	3			N	-0-					-0-
07	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	3			N	-0-					-0-
*08	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

03	14477	X	11586	-0-	-2891	-0-	11586	3			Y	-0-					-0-
04	14010	X	10874	-0-	-3136	-0-	10874	3			Y	-0-					-0-
05	13671	X	10803	-0-	-2868	-0-	10803	3			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10268	-0-	-2422	-0-	10268	3			Y	-0-					-0-
07	11997	X	10255	-0-	-1742	-0-	10255	3			Y	-0-					-0-
08	11594	X	9828	-0-	-1766	-0-	9828	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

03	12152	X	10627	-0-	-1525	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
04	11760	X	9904	-0-	-1856	-0-	9904	3			N	-0-					-0-
05	12152	X	10089	-0-	-2063	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
06	10860	X	9401	-0-	-1459	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
07	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	3			N	-0-					-0-
*08	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

03	20367	X	17974	-0-	-2393	-0-	17974	3			N	-0-					-0-
04	19710	X	14714	-0-	-4996	-0-	14714	3			N	-0-					-0-
05	20367	X	18798	-0-	-1569	-0-	18798	3			N	-0-					-0-
06	17490	X	17343	-0-	-147	-0-	17343	3			N	-0-					-0-
07	17980	X	17363	-0-	-617	-0-	17363	3			N	-0-					-0-
08	18786	X	16524	-0-	-2262	-0-	16524	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

03	18073	X	254	-0-	-17819	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	17490	X	24	-0-	-17466	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	18073	X	582	-0-	-17491	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	27	-0-	-562	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

03	24614	X	17228	-0-	-7386	-0-	17228	3			N	-0-					-0-
04	23820	X	16458	-0-	-7362	-0-	16458	3			N	-0-					-0-
05	20305	X	17080	-0-	-3225	-0-	17080	3			N	-0-					-0-
06	18450	X	14969	-0-	-3481	-0-	14969	3			N	-0-					-0-
07	17639	X	12808	-0-	-4831	-0-	12808	3			N	-0-					-0-
08	17236	X	14881	-0-	-2355	-0-	14881	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

03	17174	X	11788	-0-	-5386	-0-	11788	3			Y	-0-					-0-
04	15120	X	10660	-0-	-4460	-0-	10660	3			Y	-0-					-0-
05	14136	X	10236	-0-	-3900	-0-	10236	3			Y	-0-					-0-
06	12720	X	9484	-0-	-3236	-0-	9484	3			Y	-0-					-0-
07	12648	X	9439	-0-	-3209	-0-	9439	3			Y	-0-					-0-
08	11780	X	9011	-0-	-2769	-0-	9011	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 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	20088	X	15935	-0-	-4153	-0-	15935	3			Y	-0-					-0-
04	19440	X	14431	-0-	-5009	-0-	14431	3			Y	-0-					-0-
05	17236	X	14931	-0-	-2305	-0-	14931	3			Y	-0-					-0-
06	15420	X	14236	-0-	-1184	-0-	14236	3			Y	-0-					-0-
07	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	17605	3			Y	-0-					-0-
*08	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	18185	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

03	26195	X	24102	-0-	-2093	-0-	24102	3			Y	-0-					-0-
04	25350	X	22358	-0-	-2992	-0-	22358	3			Y	-0-					-0-
05	24335	X	22302	-0-	-2033	-0-	22302	3			Y	-0-					-0-
06	23550	X	20800	-0-	-2750	-0-	20800	3			Y	-0-					-0-
07	24335	X	20590	-0-	-3745	-0-	20590	3			Y	-0-					-0-
08	24087	X	21356	-0-	-2731	-0-	21356	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

03	18600	X	11780	-0-	-6820	-0-	11780	3			Y	-0-					-0-
04	18000	X	10951	-0-	-7049	-0-	10951	3			Y	-0-					-0-
05	18600	X	11028	-0-	-7572	-0-	11028	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	10183	-0-	-7817	-0-	10183	3			Y	-0-					-0-
07	12989	X	9785	-0-	-3204	-0-	9785	3			Y	-0-					-0-
08	11780	X	9605	-0-	-2175	-0-	9605	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

03	13392	X	10811	-0-	-2581	-0-	10811	3			Y	-0-					-0-
04	12960	X	10292	-0-	-2668	-0-	10292	3			Y	-0-					-0-
05	13392	X	9839	-0-	-3553	-0-	9839	3			Y	-0-					-0-
06	12960	X	8605	-0-	-4355	-0-	8605	3			Y	-0-					-0-
07	10819	X	7946	-0-	-2873	-0-	7946	3			Y	-0-					-0-
08	10819	X	7006	-0-	-3813	-0-	7006	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

03	22041	X	17052	-0-	-4989	-0-	17052	3			Y	-0-					-0-
04	21330	X	15980	-0-	-5350	-0-	15980	3			Y	-0-					-0-
05	21204	X	15759	-0-	-5445	-0-	15759	3			Y	-0-					-0-
06	19200	X	14551	-0-	-4649	-0-	14551	3			Y	-0-					-0-
07	18135	X	13443	-0-	-4692	-0-	13443	3			Y	-0-					-0-
08	17050	X	8000	-0-	-9050	-0-	8000	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

03	22165	X	19452	-0-	-2713	-0-	19452	3			Y	-0-					-0-
04	21510	X	17405	-0-	-4105	-0-	17405	3			Y	-0-					-0-
05	22227	X	16581	-0-	-5646	-0-	16581	3			Y	-0-					-0-
06	21510	X	16051	-0-	-5459	-0-	16051	3			Y	-0-					-0-
07	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	3			Y	-0-					-0-
*08	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

03	14818	X	13217	-0-	-1601	-0-	13217	3			Y	-0-					-0-
04	16560	X	11869	-0-	-4691	-0-	11869	3			Y	-0-					-0-
05	17112	X	12141	-0-	-4971	-0-	12141	3			Y	-0-					-0-
06	16560	X	11593	-0-	-4967	-0-	11593	3			Y	-0-					-0-
07	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	3			Y	-0-					-0-
*08	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19809	X	17671	-0-	-2138	-0-	17671	3		Y	-0-			-0-
04	19170	X	16399	-0-	-2771	-0-	16399	3		Y	-0-			-0-
05	19809	X	15863	-0-	-3946	-0-	15863	3		Y	-0-			-0-
06	18300	X	15208	-0-	-3092	-0-	15208	3		Y	-0-			-0-
07	18755	X	14755	-0-	-4000	-0-	14755	3		Y	-0-			-0-
08	17670	X	14756	-0-	-2914	-0-	14756	3		Y	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	9923	-0-	-4337	-0-	9923	3		N	-0-			-0-
04	13800	X	9449	-0-	-4351	-0-	9449	3		N	-0-			-0-
05	14105	X	13804	-0-	-301	-0-	13804	3		N	-0-			-0-
06	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	3		N	-0-			-0-
07	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12704	3		N	-0-			-0-
08	13795	X	12035	-0-	-1760	-0-	12035	3		N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22661	X	18861	-0-	-3800	-0-	18861	3		Y	-0-			-0-
04	21930	X	17253	-0-	-4677	-0-	17253	3		Y	-0-			-0-
05	22661	X	17133	-0-	-5528	-0-	17133	3		Y	-0-			-0-
06	20970	X	15774	-0-	-5196	-0-	15774	3		Y	-0-			-0-
07	20522	X	15528	-0-	-4994	-0-	15528	3		Y	-0-			-0-
08	18848	X	15069	-0-	-3779	-0-	15069	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	14353	-0-	-2542	-0-	14353	3		Y	-0-			-0-
04	15630	X	13597	-0-	-2033	-0-	13597	3		Y	-0-			-0-
05	15686	X	13634	-0-	-2052	-0-	13634	3		Y	-0-			-0-
06	14880	X	12989	-0-	-1891	-0-	12989	3		Y	-0-			-0-
07	14880	X	13083	-0-	-1797	-0-	13083	3		Y	-0-			-0-
08	14353	X	12612	-0-	-1741	-0-	12612	3		Y	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26536	X	24933	-0-	-1603	-0-	24933	3		Y	-0-			-0-
04	25680	X	23251	-0-	-2429	-0-	23251	3		Y	-0-			-0-
05	26536	X	22993	-0-	-3543	-0-	22993	3		Y	-0-			-0-
06	25680	X	21690	-0-	-3990	-0-	21690	3		Y	-0-			-0-
07	25854	X	22256	-0-	-3598	-0-	22256	3		Y	-0-			-0-
08	24924	X	23635	-0-	-1289	-0-	23635	3		Y	-0-			-0-

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	10478	X	8324	-0-	-2154	-0-	8324	3		Y	-0-			-0-
04	9810	X	7897	-0-	-1913	-0-	7897	3		Y	-0-			-0-
05	9548	X	8142	-0-	-1406	-0-	8142	3		Y	-0-			-0-
06	8910	X	7556	-0-	-1354	-0-	7556	3		Y	-0-			-0-
07	8959	X	7572	-0-	-1387	-0-	7572	3		Y	-0-			-0-
08	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20925	X	18614	-0-	-2311	-0-	18614	3		Y	-0-			-0-
04	19500	X	17529	-0-	-1971	-0-	17529	3		Y	-0-			-0-
05	19561	X	17658	-0-	-1903	-0-	17658	3		Y	-0-			-0-
06	18270	X	16758	-0-	-1512	-0-	16758	3		Y	-0-			-0-
07	18600	X	16915	-0-	-1685	-0-	16915	3		Y	-0-			-0-
08	18600	X	16488	-0-	-2112	-0-	16488	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 #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17554	-0-	-2627	-0-	17554	3			Y	-0-					-0-
04	18930	X	16367	-0-	-2563	-0-	16367	3			Y	-0-					-0-
05	18941	X	16578	-0-	-2363	-0-	16578	3			Y	-0-					-0-
06	17820	X	15613	-0-	-2207	-0-	15613	3			Y	-0-					-0-
07	17918	X	15699	-0-	-2219	-0-	15699	3			Y	-0-					-0-
08	17546	X	15460	-0-	-2086	-0-	15460	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

03	19685	X	12982	-0-	-6703	-0-	12982	3			Y	-0-					-0-
04	19050	X	11655	-0-	-7395	-0-	11655	3			Y	-0-					-0-
05	19685	X	11005	-0-	-8680	-0-	11005	3			Y	-0-					-0-
06	19050	X	9898	-0-	-9152	-0-	9898	3			Y	-0-					-0-
07	14229	X	9683	-0-	-4546	-0-	9683	3			Y	-0-					-0-
08	12989	X	9089	-0-	-3900	-0-	9089	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

03	29605	X	24451	-0-	-5154	-0-	24451	3			Y	-0-					-0-
04	28110	X	23036	-0-	-5074	-0-	23036	3			Y	-0-					-0-
05	28086	X	23068	-0-	-5018	-0-	23068	3			Y	-0-					-0-
06	26490	X	21766	-0-	-4724	-0-	21766	3			Y	-0-					-0-
07	26629	X	21885	-0-	-4744	-0-	21885	3			Y	-0-					-0-
08	24459	X	22620	-0-	-1839	-0-	22620	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

03	17112	X	14587	-0-	-2525	-0-	14587	3			Y	-0-					-0-
04	16080	X	13759	-0-	-2321	-0-	13759	3			Y	-0-					-0-
05	15624	X	13443	-0-	-2181	-0-	13443	3			Y	-0-					-0-
06	14790	X	12991	-0-	-1799	-0-	12991	3			Y	-0-					-0-
07	15004	X	13166	-0-	-1838	-0-	13166	3			Y	-0-					-0-
08	14601	X	12820	-0-	-1781	-0-	12820	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

03	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	3			Y	-0-					-0-
04	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	25310	3			Y	-0-					-0-
05	24738	X	23471	-0-	-1267	-0-	23471	3			Y	-0-					-0-
06	23940	X	21777	-0-	-2163	-0-	21777	3			Y	-0-					-0-
07	24738	X	21895	-0-	-2843	-0-	21895	3			Y	-0-					-0-
08	24738	X	21224	-0-	-3514	-0-	21224	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

03	30008	X	27350	-0-	-2658	-0-	27350	3			Y	-0-					-0-
04	29040	X	23968	-0-	-5072	-0-	23968	3			Y	-0-					-0-
05	28241	X	22849	-0-	-5392	-0-	22849	3			Y	-0-					-0-
06	26820	X	21541	-0-	-5279	-0-	21541	3			Y	-0-					-0-
07	27714	X	21653	-0-	-6061	-0-	21653	3			Y	-0-					-0-
08	27342	X	20805	-0-	-6537	-0-	20805	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

03	16461	X	12279	-0-	-4182	-0-	12279	3			Y	-0-					-0-
04	15930	X	11473	-0-	-4457	-0-	11473	3			Y	-0-					-0-
05	15500	X	11395	-0-	-4105	-0-	11395	3			Y	-0-					-0-
06	14460	X	10519	-0-	-3941	-0-	10519	3			Y	-0-					-0-
07	12834	X	10322	-0-	-2512	-0-	10322	3			Y	-0-					-0-
08	12276	X	10076	-0-	-2200	-0-	10076	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 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	32674	X	28507	-0-	-4167	-0-	28507	3			Y	-0-					-0-
04	31620	X	26057	-0-	-5563	-0-	26057	3			Y	-0-					-0-
05	32674	X	25434	-0-	-7240	-0-	25434	3			Y	-0-					-0-
06	29370	X	23837	-0-	-5533	-0-	23837	3			Y	-0-					-0-
07	29233	X	23980	-0-	-5253	-0-	23980	3			Y	-0-					-0-
08	28520	X	22858	-0-	-5662	-0-	22858	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

03	17887	X	16488	-0-	-1399	-0-	16488	3			Y	-0-					-0-
04	18270	X	14711	-0-	-3559	-0-	14711	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	13324	-0-	-5555	-0-	13324	3			Y	-0-					-0-
06	18270	X	12380	-0-	-5890	-0-	12380	3			Y	-0-					-0-
07	17670	X	13354	-0-	-4316	-0-	13354	3			Y	-0-					-0-
08	16492	X	16247	-0-	-245	-0-	16247	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

03	44268	X	35805	-0-	-8463	-0-	35805	3			Y	-0-					-0-
04	42840	X	32886	-0-	-9954	-0-	32886	3			Y	-0-					-0-
05	40827	X	32814	-0-	-8013	-0-	32814	3			Y	-0-					-0-
06	37050	X	30123	-0-	-6927	-0-	30123	3			Y	-0-					-0-
07	36270	X	30399	-0-	-5871	-0-	30399	3			Y	-0-					-0-
08	35805	X	30028	-0-	-5777	-0-	30028	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

03	21328	X	16950	-0-	-4378	-0-	16950	3			Y	-0-					-0-
04	19860	X	16234	-0-	-3626	-0-	16234	3			Y	-0-					-0-
05	19902	X	16095	-0-	-3807	-0-	16095	3			Y	-0-					-0-
06	18750	X	15193	-0-	-3557	-0-	15193	3			Y	-0-					-0-
07	18724	X	15271	-0-	-3453	-0-	15271	3			Y	-0-					-0-
08	16957	X	15500	-0-	-1457	-0-	15500	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

03	17608	X	13409	-0-	-4199	-0-	13409	3			Y	-0-					-0-
04	17040	X	5190	-0-	-11850	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
05	16399	X	13943	-0-	-2456	-0-	13943	3			Y	-0-					-0-
06	15870	X	13322	-0-	-2548	-0-	13322	3			Y	-0-					-0-
07	14477	X	14029	-0-	-448	-0-	14029	3			Y	-0-					-0-
*08	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

03	34627	X	28371	-0-	-6256	-0-	28371	3			Y	-0-					-0-
04	33510	X	26077	-0-	-7433	-0-	26077	3			Y	-0-					-0-
05	30628	X	26152	-0-	-4476	-0-	26152	3			Y	-0-					-0-
06	28860	X	24299	-0-	-4561	-0-	24299	3			Y	-0-					-0-
07	28551	X	24049	-0-	-4502	-0-	24049	3			Y	-0-					-0-
08	28365	X	23309	-0-	-5056	-0-	23309	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

03	23870	X	21676	-0-	-2194	-0-	21676	3			Y	-0-					-0-
04	23100	X	21875	-0-	-1225	-0-	21875	3			Y	-0-					-0-
05	23870	X	21353	-0-	-2517	-0-	21353	3			Y	-0-					-0-
06	23100	X	20037	-0-	-3063	-0-	20037	3			Y	-0-					-0-
07	22630	X	19877	-0-	-2753	-0-	19877	3			Y	-0-					-0-
08	22599	X	19108	-0-	-3491	-0-	19108	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 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	21018	X	14293	-0-	-6725	-0-	14293	3			Y	-0-					-0-
04	20340	X	13990	-0-	-6350	-0-	13990	3			Y	-0-					-0-
05	21018	X	13722	-0-	-7296	-0-	13722	3			Y	-0-					-0-
06	20160	X	12700	-0-	-7460	-0-	12700	3			Y	-0-					-0-
07	15252	X	12468	-0-	-2784	-0-	12468	3			Y	-0-					-0-
08	14446	X	12137	-0-	-2309	-0-	12137	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

03	23033	X	17872	-0-	-5161	-0-	17872	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	15762	-0-	-6528	-0-	15762	3			Y	-0-					-0-
05	20584	X	14837	-0-	-5747	-0-	14837	3			Y	-0-					-0-
06	19920	X	13628	-0-	-6292	-0-	13628	3			Y	-0-					-0-
07	19158	X	14380	-0-	-4778	-0-	14380	3			Y	-0-					-0-
08	17887	X	14152	-0-	-3735	-0-	14152	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

03	35681	X	29490	-0-	-6191	-0-	29490	3			Y	-0-					-0-
04	34530	X	27090	-0-	-7440	-0-	27090	3			Y	-0-					-0-
05	33263	X	26772	-0-	-6491	-0-	26772	3			Y	-0-					-0-
06	30150	X	24453	-0-	-5697	-0-	24453	3			Y	-0-					-0-
07	29574	X	24867	-0-	-4707	-0-	24867	3			Y	-0-					-0-
08	29481	X	23591	-0-	-5890	-0-	23591	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

03	41230	X	33315	-0-	-7915	-0-	33315	3			Y	-0-					-0-
04	39900	X	30689	-0-	-9211	-0-	30689	3			Y	-0-					-0-
05	38626	X	30575	-0-	-8051	-0-	30575	3			Y	-0-					-0-
06	34380	X	28281	-0-	-6099	-0-	28281	3			Y	-0-					-0-
07	34069	X	28525	-0-	-5544	-0-	28525	3			Y	-0-					-0-
08	33325	X	27581	-0-	-5744	-0-	27581	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

03	29047	X	26804	-0-	-2243	-0-	26804	3			Y	-0-					-0-
04	28110	X	24969	-0-	-3141	-0-	24969	3			Y	-0-					-0-
05	27435	X	25031	-0-	-2404	-0-	25031	3			Y	-0-					-0-
06	26010	X	23252	-0-	-2758	-0-	23252	3			Y	-0-					-0-
07	26815	X	23472	-0-	-3343	-0-	23472	3			Y	-0-					-0-
08	26815	X	22756	-0-	-4059	-0-	22756	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

03	31651	X	25462	-0-	-6189	-0-	25462	3			Y	-0-					-0-
04	29490	X	23520	-0-	-5970	-0-	23520	3			Y	-0-					-0-
05	29667	X	23734	-0-	-5933	-0-	23734	3			Y	-0-					-0-
06	27660	X	22598	-0-	-5062	-0-	22598	3			Y	-0-					-0-
07	27807	X	22678	-0-	-5129	-0-	22678	3			Y	-0-					-0-
08	25451	X	23281	-0-	-2170	-0-	23281	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

03	16678	X	14486	-0-	-2192	-0-	14486	3			Y	-0-					-0-
04	15600	X	13792	-0-	-1808	-0-	13792	3			Y	-0-					-0-
05	15624	X	13804	-0-	-1820	-0-	13804	3			Y	-0-					-0-
06	14940	X	13138	-0-	-1802	-0-	13138	3			Y	-0-					-0-
07	14942	X	13306	-0-	-1636	-0-	13306	3			Y	-0-					-0-
08	14477	X	12919	-0-	-1558	-0-	12919	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	36084	X	30487	-0-	-5597	-0-	30487	3			Y	-0-					-0-
04	34920	X	27913	-0-	-7007	-0-	27913	3			Y	-0-					-0-
05	34937	X	27230	-0-	-7707	-0-	27230	3			Y	-0-					-0-
06	32190	X	25174	-0-	-7016	-0-	25174	3			Y	-0-					-0-
07	31155	X	24918	-0-	-6237	-0-	24918	3			Y	-0-					-0-
08	30473	X	24545	-0-	-5928	-0-	24545	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

03	11873	X	10270	-0-	-1603	-0-	10270	3			Y	-0-					-0-
04	11220	X	9721	-0-	-1499	-0-	9721	3			Y	-0-					-0-
05	10850	X	9807	-0-	-1043	-0-	9807	3			Y	-0-					-0-
06	10410	X	8976	-0-	-1434	-0-	8976	3			Y	-0-					-0-
07	10726	X	8881	-0-	-1845	-0-	8881	3			Y	-0-					-0-
08	10261	X	8670	-0-	-1591	-0-	8670	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

03	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	28972	3			Y	-0-					-0-
04	30390	X	27027	-0-	-3363	-0-	27027	3			Y	-0-					-0-
05	31403	X	26193	-0-	-5210	-0-	26193	3			Y	-0-					-0-
06	30390	X	24540	-0-	-5850	-0-	24540	3			Y	-0-					-0-
07	29388	X	24689	-0-	-4699	-0-	24689	3			Y	-0-					-0-
08	28985	X	24155	-0-	-4830	-0-	24155	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

03	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	3			Y	-0-					-0-
04	20520	X	19458	-0-	-1062	-0-	19458	3			Y	-0-					-0-
05	21204	X	19053	-0-	-2151	-0-	19053	3			Y	-0-					-0-
06	20520	X	17497	-0-	-3023	-0-	17497	3			Y	-0-					-0-
07	21204	X	17573	-0-	-3631	-0-	17573	3			Y	-0-					-0-
08	21204	X	17022	-0-	-4182	-0-	17022	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

03	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	3			Y	-0-					-0-
04	26250	X	23371	-0-	-2879	-0-	23371	3			Y	-0-					-0-
05	27125	X	23174	-0-	-3951	-0-	23174	3			Y	-0-					-0-
06	26250	X	21400	-0-	-4850	-0-	21400	3			Y	-0-					-0-
07	25513	X	21399	-0-	-4114	-0-	21399	3			Y	-0-					-0-
08	25358	X	20778	-0-	-4580	-0-	20778	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

03	26443	X	20719	-0-	-5724	-0-	20719	3			Y	-0-					-0-
04	25590	X	20622	-0-	-4968	-0-	20622	3			Y	-0-					-0-
05	21576	X	21005	-0-	-571	-0-	21005	3			Y	-0-					-0-
06	20040	X	18774	-0-	-1266	-0-	18774	3			Y	-0-					-0-
07	21297	X	18994	-0-	-2303	-0-	18994	3			Y	-0-					-0-
08	21297	X	18370	-0-	-2927	-0-	18370	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36549	X	29122	-0-	-7427	-0-	29122	3			Y	-0-					-0-
04	35370	X	19529	-0-	-15841	-0-	19529	3			Y	-0-					-0-
05	34255	X	27262	-0-	-6993	-0-	27262	3			Y	-0-					-0-
06	29970	X	24979	-0-	-4991	-0-	24979	3			Y	-0-					-0-
07	29884	X	24835	-0-	-5049	-0-	24835	3			Y	-0-					-0-
08	29109	X	23868	-0-	-5241	-0-	23868	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29264	X	24814	-0-	-4450	-0-	24814	3			Y	-0-					-0-
04	28320	X	22932	-0-	-5388	-0-	22932	3			Y	-0-					-0-
05	29264	X	23038	-0-	-6226	-0-	23038	3			Y	-0-					-0-
06	25830	X	21184	-0-	-4646	-0-	21184	3			Y	-0-					-0-
07	25792	X	21649	-0-	-4143	-0-	21649	3			Y	-0-					-0-
08	24800	X	20959	-0-	-3841	-0-	20959	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36766	X	23778	-0-	-12988	-0-	23778	3			Y	-0-					-0-
04	35580	X	21935	-0-	-13645	-0-	21935	3			Y	-0-					-0-
05	26691	X	21635	-0-	-5056	-0-	21635	3			Y	-0-					-0-
06	24750	X	19997	-0-	-4753	-0-	19997	3			Y	-0-					-0-
07	24955	X	18684	-0-	-6271	-0-	18684	3			Y	-0-					-0-
08	23777	X	19285	-0-	-4492	-0-	19285	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23870	X	17501	-0-	-6369	-0-	17501	3			Y	-0-					-0-
04	22590	X	2513	-0-	-20077	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
05	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					Y	-0-					-0-
06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-					-0-
07	17515	X	10523	-0-	-6992	-0-	10523	3			Y	-0-					-0-
*08	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	23814	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29977	X	16639	-0-	-13338	-0-	16639	3			Y	-0-					-0-
04	29010	X	20710	-0-	-8300	-0-	20710	3			Y	-0-					-0-
05	29977	X	21923	-0-	-8054	-0-	21923	3			Y	-0-					-0-
06	29010	X	21853	-0-	-7157	-0-	21853	3			Y	-0-					-0-
07	21390	X	20958	-0-	-432	-0-	20958	3			Y	-0-					-0-
08	21917	X	17116	-0-	-4801	-0-	17116	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	4416	-0-	-2683	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-
04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	3			Y	-0-					-0-
05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	3			Y	-0-					-0-
06	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
07	12555	X	9558	-0-	-2997	-0-	9558	3			Y	-0-					-0-
08	12555	X	9194	-0-	-3361	-0-	9194	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	33139	X	25848	-0-	-7291	-0-	25848	3			Y	-0-					-0-
04	32070	X	29364	-0-	-2706	-0-	29364	3			Y	-0-					-0-
05	33139	X	28448	-0-	-4691	-0-	28448	3			Y	-0-					-0-
06	29850	X	25954	-0-	-3896	-0-	25954	3			Y	-0-					-0-
07	30349	X	25992	-0-	-4357	-0-	25992	3			Y	-0-					-0-
08	30349	X	24523	-0-	-5826	-0-	24523	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 #: 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	17050	X	15118	-0-	-1932	-0-	15118	3			Y	-0-					-0-
04	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	20449	3			Y	-0-					-0-
05	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	22191	3			Y	-0-					-0-
06	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	3			Y	-0-					-0-
07	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	21520	3			Y	-0-					-0-
08	22196	X	19502	-0-	-2694	-0-	19502	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	23808	X	19240	-0-	-4568	-0-	19240	3			Y	-0-					-0-
04	23040	X	17717	-0-	-5323	-0-	17717	3			Y	-0-					-0-
05	22072	X	18446	-0-	-3626	-0-	18446	3			Y	-0-					-0-
06	20250	X	16792	-0-	-3458	-0-	16792	3			Y	-0-					-0-
07	19995	X	16931	-0-	-3064	-0-	16931	3			Y	-0-					-0-
08	19251	X	16282	-0-	-2969	-0-	16282	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	20181	X	10888	-0-	-9293	-0-	10888	3			Y	-0-					-0-
04	17940	X	17131	-0-	-809	-0-	17131	3			Y	-0-					-0-
05	17608	X	17547	-0-	-61	-0-	17547	3			Y	-0-					-0-
06	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	3			Y	-0-					-0-
07	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	21356	3			Y	-0-					-0-
*08	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	19840	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	22444	X	20585	-0-	-1859	-0-	20585	3			Y	-0-					-0-
04	21690	X	17663	-0-	-4027	-0-	17663	3			Y	-0-					-0-
05	20429	X	12025	-0-	-8404	-0-	12025	3			Y	-0-					-0-
06	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	28240	3			Y	-0-					-0-
07	26680	X	26680	-0-	-0-	-0-	26680	3			Y	-0-					-0-
*08	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	23542	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	20336	X	19159	-0-	-1177	-0-	19159	3			Y	-0-					-0-
04	20520	X	17687	-0-	-2833	-0-	17687	3			Y	-0-					-0-
05	21204	X	18791	-0-	-2413	-0-	18791	3			Y	-0-					-0-
06	20520	X	16939	-0-	-3581	-0-	16939	3			Y	-0-					-0-
07	19158	X	17333	-0-	-1825	-0-	17333	3			Y	-0-					-0-
08	19158	X	17541	-0-	-1617	-0-	17541	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32550	X	28513	-0-	-4037	-0-	28513	3			Y	-0-					-0-
04	31500	X	24908	-0-	-6592	-0-	24908	3			Y	-0-					-0-
05	30256	X	24958	-0-	-5298	-0-	24958	3			Y	-0-					-0-
06	27600	X	23777	-0-	-3823	-0-	23777	3			Y	-0-					-0-
07	28520	X	23925	-0-	-4595	-0-	23925	3			Y	-0-					-0-
08	28520	X	21839	-0-	-6681	-0-	21839	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	28272	X	24312	-0-	-3960	-0-	24312	3			Y	-0-					-0-
04	27360	X	21633	-0-	-5727	-0-	21633	3			Y	-0-					-0-
05	24862	X	22577	-0-	-2285	-0-	22577	3			Y	-0-					-0-
06	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	25896	3			Y	-0-					-0-
07	24304	X	17311	-0-	-6993	-0-	17311	3			Y	-0-					-0-
08	24304	X	16990	-0-	-7314	-0-	16990	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	26474	X	21092	-0-	-5382	-0-	21092	3			Y	-0-					-0-
04	24120	X	19750	-0-	-4370	-0-	19750	3			Y	-0-					-0-
05	23684	X	19817	-0-	-3867	-0-	19817	3			Y	-0-					-0-
06	22020	X	18598	-0-	-3422	-0-	18598	3			Y	-0-					-0-
07	22134	X	18647	-0-	-3487	-0-	18647	3			Y	-0-					-0-
08	21080	X	18089	-0-	-2991	-0-	18089	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

03	27652	X	20306	-0-	-7346	-0-	20306	3			N	-0-					-0-
04	24510	X	19558	-0-	-4952	-0-	19558	3			N	-0-					-0-
05	24118	X	19185	-0-	-4933	-0-	19185	3			N	-0-					-0-
06	21630	X	18530	-0-	-3100	-0-	18530	3			N	-0-					-0-
07	20677	X	18216	-0-	-2461	-0-	18216	3			N	-0-					-0-
08	20305	X	18897	-0-	-1408	-0-	18897	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

03	40796	X	28286	-0-	-12510	-0-	28286	3			Y	-0-					-0-
04	35610	X	26146	-0-	-9464	-0-	26146	3			Y	-0-					-0-
05	34100	X	26132	-0-	-7968	-0-	26132	3			Y	-0-					-0-
06	31350	X	24362	-0-	-6988	-0-	24362	3			Y	-0-					-0-
07	30070	X	24311	-0-	-5759	-0-	24311	3			Y	-0-					-0-
08	28272	X	23713	-0-	-4559	-0-	23713	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

03	65348	X	58362	-0-	-6986	-0-	58362	3			Y	-0-					-0-
04	62940	X	54072	-0-	-8868	-0-	54072	3			Y	-0-					-0-
05	61070	X	53764	-0-	-7306	-0-	53764	3			Y	-0-					-0-
06	59100	X	49927	-0-	-9173	-0-	49927	3			Y	-0-					-0-
07	61070	X	50017	-0-	-11053	-0-	50017	3			Y	-0-					-0-
08	58373	X	48396	-0-	-9977	-0-	48396	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

03	49755	X	47483	-0-	-2272	-0-	47483	3			Y	-0-					-0-
04	51960	X	44459	-0-	-7501	-0-	44459	3			Y	-0-					-0-
05	53692	X	43899	-0-	-9793	-0-	43899	3			Y	-0-					-0-
06	51960	X	40109	-0-	-11851	-0-	40109	3			Y	-0-					-0-
07	51088	X	40009	-0-	-11079	-0-	40009	3			Y	-0-					-0-
08	47492	X	38105	-0-	-9387	-0-	38105	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

03	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	24122	3			Y	-0-					-0-
04	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	21690	3			Y	-0-					-0-
05	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21298	3			Y	-0-					-0-
06	23340	X	19854	-0-	-3486	-0-	19854	3			Y	-0-					-0-
07	24118	X	19726	-0-	-4392	-0-	19726	3			Y	-0-					-0-
08	24118	X	18947	-0-	-5171	-0-	18947	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

03	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	3			Y	-0-					-0-
04	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	20362	3			Y	-0-					-0-
05	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	19762	3			Y	-0-					-0-
06	20430	X	18823	-0-	-1607	-0-	18823	3			Y	-0-					-0-
07	21111	X	18140	-0-	-2971	-0-	18140	3			Y	-0-					-0-
08	21111	X	17026	-0-	-4085	-0-	17026	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 #: 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	20212	X	17135	-0-	-3077	-0-	17135	3			Y	-0-					-0-
04	19560	X	13847	-0-	-5713	-0-	13847	3			Y	-0-					-0-
05	18290	X	16384	-0-	-1906	-0-	16384	3			Y	-0-					-0-
06	16710	X	14848	-0-	-1862	-0-	14848	3			Y	-0-					-0-
07	17143	X	14988	-0-	-2155	-0-	14988	3			Y	-0-					-0-
*08	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	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	18693	X	14147	-0-	-4546	-0-	14147	3			Y	-0-					-0-
04	18480	X	14782	-0-	-3698	-0-	14782	3			Y	-0-					-0-
05	19096	X	6894	-0-	-12202	-0-	6894	3			Y	-0-					-0-
06	18480	X	2217	-0-	-16263	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
07	15283	X	14137	-0-	-1146	-0-	14137	3			Y	-0-					-0-
*08	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	19178	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	19499	X	14890	-0-	-4609	-0-	14890	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	14036	-0-	-4834	-0-	14036	3			Y	-0-					-0-
05	16709	X	13947	-0-	-2762	-0-	13947	3			Y	-0-					-0-
06	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3			Y	-0-					-0-
07	16027	X	13806	-0-	-2221	-0-	13806	3			Y	-0-					-0-
*08	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	16675	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	55924	X	47237	-0-	-8687	-0-	47237	3			Y	-0-					-0-
04	54120	X	44271	-0-	-9849	-0-	44271	3			Y	-0-					-0-
05	51150	X	44021	-0-	-7129	-0-	44021	3			Y	-0-					-0-
06	47820	X	41555	-0-	-6265	-0-	41555	3			Y	-0-					-0-
07	49414	X	41832	-0-	-7582	-0-	41832	3			Y	-0-					-0-
08	47244	X	40214	-0-	-7030	-0-	40214	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	37541	X	30052	-0-	-7489	-0-	30052	3			Y	-0-					-0-
04	36330	X	27592	-0-	-8738	-0-	27592	3			Y	-0-					-0-
05	35247	X	27011	-0-	-8236	-0-	27011	3			Y	-0-					-0-
06	32580	X	24362	-0-	-8218	-0-	24362	3			Y	-0-					-0-
07	31961	X	24216	-0-	-7745	-0-	24216	3			Y	-0-					-0-
08	30039	X	23394	-0-	-6645	-0-	23394	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36983	X	29128	-0-	-7855	-0-	29128	3			Y	-0-					-0-
04	34980	X	23137	-0-	-11843	-0-	23137	3			Y	-0-					-0-
05	34100	X	25222	-0-	-8878	-0-	25222	3			Y	-0-					-0-
06	31800	X	28438	-0-	-3362	-0-	28438	3			Y	-0-					-0-
07	31713	X	28672	-0-	-3041	-0-	28672	3			Y	-0-					-0-
08	29140	X	27352	-0-	-1788	-0-	27352	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24552	X	19442	-0-	-5110	-0-	19442	3			Y	-0-					-0-
04	22680	X	18204	-0-	-4476	-0-	18204	3			Y	-0-					-0-
05	22103	X	20564	-0-	-1539	-0-	20564	3			Y	-0-					-0-
06	19980	X	18367	-0-	-1613	-0-	18367	3			Y	-0-					-0-
07	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3			Y	-0-					-0-
08	20553	X	18628	-0-	-1925	-0-	18628	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35309	X	26863	-0-	-8446	-0-	26863	3			Y	-0-					-0-
04	34170	X	24983	-0-	-9187	-0-	24983	3			Y	-0-					-0-
05	32612	X	24569	-0-	-8043	-0-	24569	3			Y	-0-					-0-
06	29550	X	22545	-0-	-7005	-0-	22545	3			Y	-0-					-0-
07	28954	X	22285	-0-	-6669	-0-	22285	3			Y	-0-					-0-
08	26877	X	21510	-0-	-5367	-0-	21510	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23870	X	20245	-0-	-3625	-0-	20245	3			Y	-0-					-0-
04	21990	X	18989	-0-	-3001	-0-	18989	3			Y	-0-					-0-
05	21886	X	19074	-0-	-2812	-0-	19074	3			Y	-0-					-0-
06	20640	X	17915	-0-	-2725	-0-	17915	3			Y	-0-					-0-
07	20770	X	17905	-0-	-2865	-0-	17905	3			Y	-0-					-0-
08	20243	X	17318	-0-	-2925	-0-	17318	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24273	X	20019	-0-	-4254	-0-	20019	3			Y	-0-					-0-
04	23490	X	15959	-0-	-7531	-0-	15959	3			Y	-0-					-0-
05	24273	X	15168	-0-	-9105	-0-	15168	3			Y	-0-					-0-
06	19710	X	13768	-0-	-5942	-0-	13768	3			Y	-0-					-0-
07	20026	X	13683	-0-	-6343	-0-	13683	3			Y	-0-					-0-
08	20026	X	13103	-0-	-6923	-0-	13103	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45911	X	39415	-0-	-6496	-0-	39415	3			Y	-0-					-0-
04	44430	X	36277	-0-	-8153	-0-	36277	3			Y	-0-					-0-
05	43028	X	34367	-0-	-8661	-0-	34367	3			Y	-0-					-0-
06	40740	X	33881	-0-	-6859	-0-	33881	3			Y	-0-					-0-
07	42098	X	31925	-0-	-10173	-0-	31925	3			Y	-0-					-0-
08	39401	X	33005	-0-	-6396	-0-	33005	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	23398	-0-	-1650	-0-	23398	3			Y	-0-					-0-
04	23340	X	21655	-0-	-1685	-0-	21655	3			Y	-0-					-0-
05	24118	X	21536	-0-	-2582	-0-	21536	3			Y	-0-					-0-
06	23340	X	20128	-0-	-3212	-0-	20128	3			Y	-0-					-0-
07	23405	X	20073	-0-	-3332	-0-	20073	3			Y	-0-					-0-
08	23405	X	19449	-0-	-3956	-0-	19449	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28737	X	19094	-0-	-9643	-0-	19094	3			Y	-0-					-0-
04	25980	X	21144	-0-	-4836	-0-	21144	3			Y	-0-					-0-
05	25792	X	19454	-0-	-6338	-0-	19454	3			Y	-0-					-0-
06	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	3			Y	-0-					-0-
07	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	23605	3			Y	-0-					-0-
*08	22700	X	22700	-0-	-0-	-0-	22700	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33418	X	25118	-0-	-8300	-0-	25118	3			Y	-0-					-0-
04	31740	X	22827	-0-	-8913	-0-	22827	3			Y	-0-					-0-
05	31031	X	22304	-0-	-8727	-0-	22304	3			Y	-0-					-0-
06	28320	X	20544	-0-	-7776	-0-	20544	3			Y	-0-					-0-
07	26970	X	20227	-0-	-6743	-0-	20227	3			Y	-0-					-0-
08	25110	X	19341	-0-	-5769	-0-	19341	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76849	X	66453	-0-	-10396	-0-	66453	3			Y	-0-					-0-
04	74370	X	61703	-0-	-12667	-0-	61703	3			Y	-0-					-0-
05	76849	X	61598	-0-	-15251	-0-	61598	3			Y	-0-					-0-
06	70530	X	56327	-0-	-14203	-0-	56327	3			Y	-0-					-0-
07	69099	X	53227	-0-	-15872	-0-	53227	3			Y	-0-					-0-
08	66464	X	53273	-0-	-13191	-0-	53273	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

03	53568	X	46387	-0-	-7181	-0-	46387	3			Y	-0-					-0-
04	51240	X	44890	-0-	-6350	-0-	44890	3			Y	-0-					-0-
05	50096	X	44170	-0-	-5926	-0-	44170	3			Y	-0-					-0-
06	47640	X	40631	-0-	-7009	-0-	40631	3			Y	-0-					-0-
07	49228	X	40850	-0-	-8378	-0-	40850	3			Y	-0-					-0-
08	46376	X	38784	-0-	-7592	-0-	38784	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

03	53413	X	40817	-0-	-12596	-0-	40817	3			Y	-0-					-0-
04	51000	X	37958	-0-	-13042	-0-	37958	3			Y	-0-					-0-
05	50065	X	40138	-0-	-9927	-0-	40138	3			Y	-0-					-0-
06	46410	X	35116	-0-	-11294	-0-	35116	3			Y	-0-					-0-
07	45198	X	38831	-0-	-6367	-0-	38831	3			Y	-0-					-0-
08	40827	X	35381	-0-	-5446	-0-	35381	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

03	60605	X	57483	-0-	-3122	-0-	57483	3			Y	-0-					-0-
04	58650	X	54162	-0-	-4488	-0-	54162	3			Y	-0-					-0-
05	60605	X	50540	-0-	-10065	-0-	50540	3			Y	-0-					-0-
06	58230	X	43448	-0-	-14782	-0-	43448	3			Y	-0-					-0-
07	60171	X	40890	-0-	-19281	-0-	40890	3			Y	-0-					-0-
08	57474	X	37097	-0-	-20377	-0-	37097	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

03	43555	X	40301	-0-	-3254	-0-	40301	3			Y	-0-					-0-
04	41220	X	38120	-0-	-3100	-0-	38120	3			Y	-0-					-0-
05	41602	X	37735	-0-	-3867	-0-	37735	3			Y	-0-					-0-
06	39000	X	34780	-0-	-4220	-0-	34780	3			Y	-0-					-0-
07	40300	X	30813	-0-	-9487	-0-	30813	3			Y	-0-					-0-
08	40300	X	29796	-0-	-10504	-0-	29796	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

03	33263	X	14238	-0-	-19025	-0-	14238	3			Y	-0-					-0-
04	32190	X	14184	-0-	-18006	-0-	14184	3			Y	-0-					-0-
05	33263	X	10439	-0-	-22824	-0-	10439	3			Y	-0-					-0-
06	27000	X	13957	-0-	-13043	-0-	13957	3			Y	-0-					-0-
07	27776	X	22420	-0-	-5356	-0-	22420	3			Y	-0-					-0-
*08	21906	X	21906	-0-	-0-	-0-	21906	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

03	79639	X	59837	-0-	-19802	-0-	59837	3			Y	-0-					-0-
04	77070	X	57947	-0-	-19123	-0-	57947	3			Y	-0-					-0-
05	73935	X	56118	-0-	-17817	-0-	56118	3			Y	-0-					-0-
06	71550	X	51319	-0-	-20231	-0-	51319	3			Y	-0-					-0-
07	59892	X	49972	-0-	-9920	-0-	49972	3			Y	-0-					-0-
08	59892	X	47917	-0-	-11975	-0-	47917	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	106702	X	64960	-0-	-41742	-0-	64960	3			Y	-0-					-0-
04	103260	X	62543	-0-	-40717	-0-	62543	3			Y	-0-					-0-
05	106702	X	60973	-0-	-45729	-0-	60973	3			Y	-0-					-0-
06	91830	X	56180	-0-	-35650	-0-	56180	3			Y	-0-					-0-
07	65348	X	55166	-0-	-10182	-0-	55166	3			Y	-0-					-0-
08	64945	X	53139	-0-	-11806	-0-	53139	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

03	40641	X	33994	-0-	-6647	-0-	33994	3			Y	-0-					-0-
04	39330	X	31335	-0-	-7995	-0-	31335	3			Y	-0-					-0-
05	39804	X	31194	-0-	-8610	-0-	31194	3			Y	-0-					-0-
06	36870	X	28611	-0-	-8259	-0-	28611	3			Y	-0-					-0-
07	36177	X	28229	-0-	-7948	-0-	28229	3			Y	-0-					-0-
08	34007	X	27220	-0-	-6787	-0-	27220	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

03	46593	X	41185	-0-	-5408	-0-	41185	3			Y	-0-					-0-
04	45360	X	37324	-0-	-8036	-0-	37324	3			Y	-0-					-0-
05	46872	X	35924	-0-	-10948	-0-	35924	3			Y	-0-					-0-
06	45360	X	36177	-0-	-9183	-0-	36177	3			Y	-0-					-0-
07	44330	X	37540	-0-	-6790	-0-	37540	3			Y	-0-					-0-
08	41199	X	35401	-0-	-5798	-0-	35401	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

03	36487	X	31207	-0-	-5280	-0-	31207	3			Y	-0-					-0-
04	35310	X	29681	-0-	-5629	-0-	29681	3			Y	-0-					-0-
05	36425	X	29337	-0-	-7088	-0-	29337	3			Y	-0-					-0-
06	33000	X	29570	-0-	-3430	-0-	29570	3			Y	-0-					-0-
07	32364	X	28954	-0-	-3410	-0-	28954	3			Y	-0-					-0-
08	31217	X	30774	-0-	-443	-0-	30774	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

03	39711	X	31653	-0-	-8058	-0-	31653	3			Y	-0-					-0-
04	38430	X	29067	-0-	-9363	-0-	29067	3			Y	-0-					-0-
05	36890	X	28604	-0-	-8286	-0-	28604	3			Y	-0-					-0-
06	33720	X	26399	-0-	-7321	-0-	26399	3			Y	-0-					-0-
07	33511	X	26395	-0-	-7116	-0-	26395	3			Y	-0-					-0-
08	31651	X	25445	-0-	-6206	-0-	25445	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

03	27156	X	23137	-0-	-4019	-0-	23137	3			N	-0-					-0-
04	25440	X	21491	-0-	-3949	-0-	21491	3			N	-0-					-0-
05	25172	X	21389	-0-	-3783	-0-	21389	3			N	-0-					-0-
06	23640	X	20400	-0-	-3240	-0-	20400	3			N	-0-					-0-
07	23529	X	20316	-0-	-3213	-0-	20316	3			N	-0-					-0-
08	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

03	24211	X	17723	-0-	-6488	-0-	17723	3			Y	-0-					-0-
04	22410	X	16191	-0-	-6219	-0-	16191	3			Y	-0-					-0-
05	21142	X	15864	-0-	-5278	-0-	15864	3			Y	-0-					-0-
06	19470	X	14681	-0-	-4789	-0-	14681	3			Y	-0-					-0-
07	18941	X	14915	-0-	-4026	-0-	14915	3			Y	-0-					-0-
08	17732	X	13922	-0-	-3810	-0-	13922	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55552	X	33844	-0-	-21708	-0-	33844	3			Y	-0-					-0-
04	53760	X	30225	-0-	-23535	-0-	30225	3			Y	-0-					-0-
05	43059	X	29500	-0-	-13559	-0-	29500	3			Y	-0-					-0-
06	37800	X	27616	-0-	-10184	-0-	27616	3			Y	-0-					-0-
07	36115	X	27498	-0-	-8617	-0-	27498	3			Y	-0-					-0-
08	33852	X	25360	-0-	-8492	-0-	25360	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

03	24273	X	23588	-0-	-685	-0-	23588	3			Y	-0-					-0-
04	23490	X	21537	-0-	-1953	-0-	21537	3			Y	-0-					-0-
05	24242	X	20842	-0-	-3400	-0-	20842	3			Y	-0-					-0-
06	22830	X	18637	-0-	-4193	-0-	18637	3			Y	-0-					-0-
07	23591	X	18499	-0-	-5092	-0-	18499	3			Y	-0-					-0-
08	23591	X	18259	-0-	-5332	-0-	18259	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

03	47554	X	43003	-0-	-4551	-0-	43003	3			Y	-0-					-0-
04	46110	X	40682	-0-	-5428	-0-	40682	3			Y	-0-					-0-
05	47647	X	39907	-0-	-7740	-0-	39907	3			Y	-0-					-0-
06	46110	X	37558	-0-	-8552	-0-	37558	3			Y	-0-					-0-
07	44981	X	37124	-0-	-7857	-0-	37124	3			Y	-0-					-0-
08	42997	X	36382	-0-	-6615	-0-	36382	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

03	46655	X	46655	-0-	-0-	-0-	46655	3			Y	-0-					-0-
04	44494	X	44494	-0-	-0-	-0-	44494	3			Y	-0-					-0-
05	44464	X	44464	-0-	-0-	-0-	44464	3			Y	-0-					-0-
06	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	40581	3			Y	-0-					-0-
*07	40004	X	40004	-0-	-0-	-0-	40004	3			Y	-0-					-0-
08	45601	X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

03	47275	X	42276	-0-	-4999	-0-	42276	3			Y	-0-					-0-
04	45750	X	38644	-0-	-7106	-0-	38644	3			Y	-0-					-0-
05	47275	X	43146	-0-	-4129	-0-	43146	3			Y	-0-					-0-
06	44550	X	39885	-0-	-4665	-0-	39885	3			Y	-0-					-0-
07	43617	X	39540	-0-	-4077	-0-	39540	3			Y	-0-					-0-
08	43152	X	37925	-0-	-5227	-0-	37925	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

03	58242	X	58242	-0-	-0-	-0-	58242	3			Y	-0-					-0-
04	44624	X	44624	-0-	-0-	-0-	44624	3			Y	-0-					-0-
05	41183	X	41183	-0-	-0-	-0-	41183	3			Y	-0-					-0-
06	37099	X	37099	-0-	-0-	-0-	37099	3			Y	-0-					-0-
07	36070	X	36070	-0-	-0-	-0-	36070	3			Y	-0-					-0-
08	51832	X	34519	-0-	-17313	-0-	34519	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

03	46407	X	45795	-0-	-612	-0-	45795	3			Y	-0-					-0-
04	44910	X	43137	-0-	-1773	-0-	43137	3			Y	-0-					-0-
05	46407	X	44142	-0-	-2265	-0-	44142	3			Y	-0-					-0-
06	44910	X	40304	-0-	-4606	-0-	40304	3			Y	-0-					-0-
07	46407	X	39842	-0-	-6565	-0-	39842	3			Y	-0-					-0-
08	44454	X	38446	-0-	-6008	-0-	38446	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	79577	X	63066	-0-	-16511	-0-	63066	3			Y	-0-					-0-
04	77010	X	60524	-0-	-16486	-0-	60524	3			Y	-0-					-0-
05	77841	X	58730	-0-	-19111	-0-	58730	3			Y	-0-					-0-
06	68910	X	54962	-0-	-13948	-0-	54962	3			Y	-0-					-0-
07	66092	X	55901	-0-	-10191	-0-	55901	3			Y	-0-					-0-
08	63054	X	52644	-0-	-10410	-0-	52644	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

03	38161	X	33489	-0-	-4672	-0-	33489	3			Y	-0-					-0-
04	36930	X	32911	-0-	-4019	-0-	32911	3			Y	-0-					-0-
05	38161	X	32007	-0-	-6154	-0-	32007	3			Y	-0-					-0-
06	35460	X	29288	-0-	-6172	-0-	29288	3			Y	-0-					-0-
07	34441	X	28884	-0-	-5557	-0-	28884	3			Y	-0-					-0-
08	31682	X	27179	-0-	-4503	-0-	27179	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

03	58714	X	51440	-0-	-7274	-0-	51440	3			Y	-0-					-0-
04	56820	X	47148	-0-	-9672	-0-	47148	3			Y	-0-					-0-
05	55707	X	46948	-0-	-8759	-0-	46948	3			Y	-0-					-0-
06	51150	X	43370	-0-	-7780	-0-	43370	3			Y	-0-					-0-
07	52328	X	42688	-0-	-9640	-0-	42688	3			Y	-0-					-0-
08	51429	X	41208	-0-	-10221	-0-	41208	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

03	93217	X	81016	-0-	-12201	-0-	81016	3			Y	-0-					-0-
04	90210	X	75298	-0-	-14912	-0-	75298	3			Y	-0-					-0-
05	91109	X	73969	-0-	-17140	-0-	73969	3			Y	-0-					-0-
06	84840	X	69130	-0-	-15710	-0-	69130	3			Y	-0-					-0-
07	84289	X	70317	-0-	-13972	-0-	70317	3			Y	-0-					-0-
08	81003	X	67624	-0-	-13379	-0-	67624	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

03	85684	X	70484	-0-	-15200	-0-	70484	3			Y	-0-					-0-
04	82920	X	63886	-0-	-19034	-0-	63886	3			Y	-0-					-0-
05	75702	X	60647	-0-	-15055	-0-	60647	3			Y	-0-					-0-
06	73260	X	56634	-0-	-16626	-0-	56634	3			Y	-0-					-0-
07	70494	X	55233	-0-	-15261	-0-	55233	3			Y	-0-					-0-
08	69688	X	51799	-0-	-17889	-0-	51799	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

03	73253	X	53688	-0-	-19565	-0-	53688	3			Y	-0-					-0-
04	70890	X	51478	-0-	-19412	-0-	51478	3			Y	-0-					-0-
05	70370	X	50233	-0-	-20137	-0-	50233	3			Y	-0-					-0-
06	59190	X	45741	-0-	-13449	-0-	45741	3			Y	-0-					-0-
07	56978	X	44489	-0-	-12489	-0-	44489	3			Y	-0-					-0-
08	53692	X	42361	-0-	-11331	-0-	42361	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

03	79329	X	65467	-0-	-13862	-0-	65467	3			Y	-0-					-0-
04	76770	X	61424	-0-	-15346	-0-	61424	3			Y	-0-					-0-
05	77686	X	59948	-0-	-17738	-0-	59948	3			Y	-0-					-0-
06	70620	X	54702	-0-	-15918	-0-	54702	3			Y	-0-					-0-
07	69006	X	53948	-0-	-15058	-0-	53948	3			Y	-0-					-0-
08	63209	X	50773	-0-	-12436	-0-	50773	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29605	X	2666	-0-	-26939	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
04	50869	X	50869	-0-	-0-	-0-	50869	3			Y	-0-					-0-
05	55899	X	55899	-0-	-0-	-0-	55899	3			Y	-0-					-0-
06	47562	X	47562	-0-	-0-	-0-	47562	3			Y	-0-					-0-
07	41808	X	41808	-0-	-0-	-0-	41808	3			Y	-0-					-0-
08	55893	X	39598	-0-	-16295	-0-	39598	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37975	X	24659	-0-	-13316	-0-	24659	3			Y	-0-					-0-
04	35070	X	22521	-0-	-12549	-0-	22521	3			Y	-0-					-0-
05	34317	X	27950	-0-	-6367	-0-	27950	3			Y	-0-					-0-
06	33210	X	24921	-0-	-8289	-0-	24921	3			Y	-0-					-0-
07	32271	X	23465	-0-	-8806	-0-	23465	3			Y	-0-					-0-
08	27962	X	25815	-0-	-2147	-0-	25815	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56079	X	45624	-0-	-10455	-0-	45624	3			Y	-0-					-0-
04	54090	X	40613	-0-	-13477	-0-	40613	3			Y	-0-					-0-
05	54126	X	39072	-0-	-15054	-0-	39072	3			Y	-0-					-0-
06	49770	X	35757	-0-	-14013	-0-	35757	3			Y	-0-					-0-
07	49290	X	35890	-0-	-13400	-0-	35890	3			Y	-0-					-0-
08	45632	X	34297	-0-	-11335	-0-	34297	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48205	X	29993	-0-	-18212	-0-	29993	3			Y	-0-					-0-
04	46650	X	21004	-0-	-25646	-0-	21004	3			Y	-0-					-0-
05	42687	X	37550	-0-	-5137	-0-	37550	3			Y	-0-					-0-
06	39060	X	37059	-0-	-2001	-0-	37059	3			Y	-0-					-0-
07	35603	X	35603	-0-	-0-	-0-	35603	3			Y	-0-					-0-
08	37541	X	33178	-0-	-4363	-0-	33178	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83700	X	79567	-0-	-4133	-0-	79567	3			N	-0-					-0-
04	80850	X	72427	-0-	-8423	-0-	72427	3			N	-0-					-0-
05	83545	X	68547	-0-	-14998	-0-	68547	3			N	-0-					-0-
06	80850	X	61072	-0-	-19778	-0-	61072	3			N	-0-					-0-
07	81096	X	62406	-0-	-18690	-0-	62406	3			N	-0-					-0-
08	79577	X	58572	-0-	-21005	-0-	58572	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20770	X	17658	-0-	-3112	-0-	17658	3			Y	-0-					-0-
04	20100	X	16573	-0-	-3527	-0-	16573	3			Y	-0-					-0-
05	19344	X	16417	-0-	-2927	-0-	16417	3			Y	-0-					-0-
06	17910	X	15227	-0-	-2683	-0-	15227	3			Y	-0-					-0-
07	18011	X	15037	-0-	-2974	-0-	15037	3			Y	-0-					-0-
08	17670	X	14438	-0-	-3232	-0-	14438	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119412	X	96159	-0-	-23253	-0-	96159	3			Y	-0-					-0-
04	115560	X	86308	-0-	-29252	-0-	86308	3			Y	-0-					-0-
05	112003	X	86268	-0-	-25735	-0-	86268	3			Y	-0-					-0-
06	100710	X	78745	-0-	-21965	-0-	78745	3			Y	-0-					-0-
07	102765	X	77380	-0-	-25385	-0-	77380	3			Y	-0-					-0-
08	86335	X	72907	-0-	-13428	-0-	72907	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 #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110360	X	87454	-0-	-22906	-0-	87454	3			Y	-0-					-0-
04	106110	X	79260	-0-	-26850	-0-	79260	3			Y	-0-					-0-
05	103881	X	77225	-0-	-26656	-0-	77225	3			Y	-0-					-0-
06	93540	X	69996	-0-	-23544	-0-	69996	3			Y	-0-					-0-
07	92411	X	68140	-0-	-24271	-0-	68140	3			Y	-0-					-0-
08	87451	X	64193	-0-	-23258	-0-	64193	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

03	73222	X	66679	-0-	-6543	-0-	66679	3			N	-0-					-0-
04	70860	X	62553	-0-	-8307	-0-	62553	3			N	-0-					-0-
05	71548	X	61526	-0-	-10022	-0-	61526	3			N	-0-					-0-
06	69240	X	56084	-0-	-13156	-0-	56084	3			N	-0-					-0-
07	69006	X	55121	-0-	-13885	-0-	55121	3			N	-0-					-0-
08	66681	X	52990	-0-	-13691	-0-	52990	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

03	140151	X	116789	-0-	-23362	-0-	116789	3			Y	-0-					-0-
04	135630	X	108821	-0-	-26809	-0-	108821	3			Y	-0-					-0-
05	133548	X	108344	-0-	-25204	-0-	108344	3			Y	-0-					-0-
06	122580	X	100802	-0-	-21778	-0-	100802	3			Y	-0-					-0-
07	121551	X	100730	-0-	-20821	-0-	100730	3			Y	-0-					-0-
08	116777	X	95976	-0-	-20801	-0-	95976	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

03	44051	X	37808	-0-	-6243	-0-	37808	3			Y	-0-					-0-
04	42630	X	34198	-0-	-8432	-0-	34198	3			Y	-0-					-0-
05	41602	X	35452	-0-	-6150	-0-	35452	3			Y	-0-					-0-
06	40260	X	33214	-0-	-7046	-0-	33214	3			Y	-0-					-0-
07	38626	X	32768	-0-	-5858	-0-	32768	3			Y	-0-					-0-
08	37820	X	32090	-0-	-5730	-0-	32090	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

03	93775	X	81322	-0-	-12453	-0-	81322	3			Y	-0-					-0-
04	90750	X	73811	-0-	-16939	-0-	73811	3			Y	-0-					-0-
05	88846	X	75287	-0-	-13559	-0-	75287	3			Y	-0-					-0-
06	85980	X	69693	-0-	-16287	-0-	69693	3			Y	-0-					-0-
07	86459	X	69141	-0-	-17318	-0-	69141	3			Y	-0-					-0-
08	67797	X	67006	-0-	-791	-0-	67006	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

03	39401	X	28063	-0-	-11338	-0-	28063	3			Y	-0-					-0-
04	38130	X	27999	-0-	-10131	-0-	27999	3			Y	-0-					-0-
05	36053	X	27431	-0-	-8622	-0-	27431	3			Y	-0-					-0-
06	30840	X	23426	-0-	-7414	-0-	23426	3			Y	-0-					-0-
07	30473	X	8631	-0-	-21842	-0-	8631	3			Y	-0-					-0-
08	28923	X	21321	-0-	-7602	-0-	21321	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

03	41633	X	32067	-0-	-9566	-0-	32067	3			Y	-0-					-0-
04	40290	X	16485	-0-	-23805	-0-	16485	3			Y	-0-					-0-
05	37386	X	-0-	-0-	-37386	-0-					Y	-0-					-0-
06	45638	X	45638	-0-	-0-	-0-	45638	3			Y	-0-					-0-
07	36481	X	36481	-0-	-0-	-0-	36481	3			Y	-0-					-0-
*08	32152	X	32152	-0-	-0-	-0-	32152	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18-21-22 WELL #: 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	52731	X	44847	-0-	-7884	-0-	44847	3			Y	-0-					-0-
04	51030	X	41078	-0-	-9952	-0-	41078	3			Y	-0-					-0-
05	49724	X	40411	-0-	-9313	-0-	40411	3			Y	-0-					-0-
06	45060	X	36727	-0-	-8333	-0-	36727	3			Y	-0-					-0-
07	45012	X	35982	-0-	-9030	-0-	35982	3			Y	-0-					-0-
08	44857	X	35170	-0-	-9687	-0-	35170	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

03	91047	X	83614	-0-	-7433	-0-	83614	3			N	-0-					-0-
04	83400	X	77668	-0-	-5732	-0-	77668	3			N	-0-					-0-
05	77934	X	74949	-0-	-2985	-0-	74949	3			N	-0-					-0-
06	80910	X	68047	-0-	-12863	-0-	68047	3			N	-0-					-0-
07	83607	X	65844	-0-	-17763	-0-	65844	3			N	-0-					-0-
08	83607	X	70559	-0-	-13048	-0-	70559	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

03	39401	X	29514	-0-	-9887	-0-	29514	3			Y	-0-					-0-
04	36330	X	26936	-0-	-9394	-0-	26936	3			Y	-0-					-0-
05	34534	X	25463	-0-	-9071	-0-	25463	3			Y	-0-					-0-
06	31440	X	23243	-0-	-8197	-0-	23243	3			Y	-0-					-0-
07	30256	X	18228	-0-	-12028	-0-	18228	3			Y	-0-					-0-
08	29512	X	20002	-0-	-9510	-0-	20002	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

03	23529	X	20612	-0-	-2917	-0-	20612	3			Y	-0-					-0-
04	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	22342	3			Y	-0-					-0-
05	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	21985	3			Y	-0-					-0-
06	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	20164	3			Y	-0-					-0-
07	23095	X	20034	-0-	-3061	-0-	20034	3			Y	-0-					-0-
08	23095	X	18106	-0-	-4989	-0-	18106	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

03	22041	X	14672	-0-	-7369	-0-	14672	3			Y	-0-					-0-
04	20130	X	15556	-0-	-4574	-0-	15556	3			Y	-0-					-0-
05	20119	X	9755	-0-	-10364	-0-	9755	3			Y	-0-					-0-
06	19470	X	4337	-0-	-15133	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
07	16616	X	7908	-0-	-8708	-0-	7908	3			Y	-0-					-0-
*08	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	24797	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

03	100285	X	77951	-0-	-22334	-0-	77951	3			Y	-0-					-0-
04	97050	X	71273	-0-	-25777	-0-	71273	3			Y	-0-					-0-
05	94395	X	68647	-0-	-25748	-0-	68647	3			Y	-0-					-0-
06	84810	X	63603	-0-	-21207	-0-	63603	3			Y	-0-					-0-
07	83080	X	62297	-0-	-20783	-0-	62297	3			Y	-0-					-0-
08	77965	X	59138	-0-	-18827	-0-	59138	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

03	42873	X	37825	-0-	-5048	-0-	37825	3			Y	-0-					-0-
04	41490	X	36985	-0-	-4505	-0-	36985	3			Y	-0-					-0-
05	42873	X	36865	-0-	-6008	-0-	36865	3			Y	-0-					-0-
06	39210	X	33459	-0-	-5751	-0-	33459	3			Y	-0-					-0-
07	38223	X	30392	-0-	-7831	-0-	30392	3			Y	-0-					-0-
08	37231	X	22999	-0-	-14232	-0-	22999	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 #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74369	X	56876	-0-	-17493	-0-	56876	3			Y	-0-					-0-
04	70500	X	52524	-0-	-17976	-0-	52524	3			Y	-0-					-0-
05	68913	X	50287	-0-	-18626	-0-	50287	3			Y	-0-					-0-
06	61380	X	44867	-0-	-16513	-0-	44867	3			Y	-0-					-0-
07	59582	X	43767	-0-	-15815	-0-	43767	3			Y	-0-					-0-
08	56885	X	41643	-0-	-15242	-0-	41643	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

03	65100	X	54986	-0-	-10114	-0-	54986	3			Y	-0-					-0-
04	63000	X	54420	-0-	-8580	-0-	54420	3			Y	-0-					-0-
05	65100	X	52005	-0-	-13095	-0-	52005	3			Y	-0-					-0-
06	58620	X	48581	-0-	-10039	-0-	48581	3			Y	-0-					-0-
07	56234	X	46772	-0-	-9462	-0-	46772	3			Y	-0-					-0-
08	56234	X	45180	-0-	-11054	-0-	45180	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

03	60512	X	54110	-0-	-6402	-0-	54110	3			Y	-0-					-0-
04	58560	X	52221	-0-	-6339	-0-	52221	3			Y	-0-					-0-
05	58373	X	51625	-0-	-6748	-0-	51625	3			Y	-0-					-0-
06	55200	X	46891	-0-	-8309	-0-	46891	3			Y	-0-					-0-
07	54529	X	44358	-0-	-10171	-0-	44358	3			Y	-0-					-0-
08	54095	X	43983	-0-	-10112	-0-	43983	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

03	67208	X	40877	-0-	-26331	-0-	40877	3			Y	-0-					-0-
04	63780	X	41504	-0-	-22276	-0-	41504	3			Y	-0-					-0-
05	53940	X	40477	-0-	-13463	-0-	40477	3			Y	-0-					-0-
06	48750	X	36806	-0-	-11944	-0-	36806	3			Y	-0-					-0-
07	48608	X	35752	-0-	-12856	-0-	35752	3			Y	-0-					-0-
08	42873	X	36280	-0-	-6593	-0-	36280	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

03	153667	X	129508	-0-	-24159	-0-	129508	3			Y	-0-					-0-
04	148710	X	126259	-0-	-22451	-0-	126259	3			Y	-0-					-0-
05	153667	X	129713	-0-	-23954	-0-	129713	3			Y	-0-					-0-
06	142230	X	120099	-0-	-22131	-0-	120099	3			Y	-0-					-0-
07	137082	X	118618	-0-	-18464	-0-	118618	3			Y	-0-					-0-
08	130479	X	113357	-0-	-17122	-0-	113357	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

03	89342	X	68909	-0-	-20433	-0-	68909	3			Y	-0-					-0-
04	86460	X	72965	-0-	-13495	-0-	72965	3			Y	-0-					-0-
05	83452	X	70883	-0-	-12569	-0-	70883	3			Y	-0-					-0-
06	73860	X	64654	-0-	-9206	-0-	64654	3			Y	-0-					-0-
07	75392	X	63283	-0-	-12109	-0-	63283	3			Y	-0-					-0-
08	75392	X	58381	-0-	-17011	-0-	58381	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

03	73532	X	60098	-0-	-13434	-0-	60098	3			Y	-0-					-0-
04	71160	X	54012	-0-	-17148	-0-	54012	3			Y	-0-					-0-
05	68789	X	52931	-0-	-15858	-0-	52931	3			Y	-0-					-0-
06	62370	X	47778	-0-	-14592	-0-	47778	3			Y	-0-					-0-
07	60109	X	46910	-0-	-13199	-0-	46910	3			Y	-0-					-0-
08	60109	X	45068	-0-	-15041	-0-	45068	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 #: 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	70928	X	57733	-0-	-13195	-0-	57733	3			Y	-0-					-0-
04	68640	X	51715	-0-	-16925	-0-	51715	3			Y	-0-					-0-
05	68417	X	49839	-0-	-18578	-0-	49839	3			Y	-0-					-0-
06	61710	X	45177	-0-	-16533	-0-	45177	3			Y	-0-					-0-
07	59117	X	43744	-0-	-15373	-0-	43744	3			Y	-0-					-0-
08	56017	X	41172	-0-	-14845	-0-	41172	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

03	98115	X	71404	-0-	-26711	-0-	71404	3			Y	-0-					-0-
04	93900	X	64410	-0-	-29490	-0-	64410	3			Y	-0-					-0-
05	87978	X	61437	-0-	-26541	-0-	61437	3			Y	-0-					-0-
06	79920	X	55858	-0-	-24062	-0-	55858	3			Y	-0-					-0-
07	75516	X	54289	-0-	-21227	-0-	54289	3			Y	-0-					-0-
08	71393	X	51360	-0-	-20033	-0-	51360	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

03	33666	X	31909	-0-	-1757	-0-	31909	3			Y	-0-					-0-
04	32580	X	28631	-0-	-3949	-0-	28631	3			Y	-0-					-0-
05	33666	X	33388	-0-	-278	-0-	33388	3			Y	-0-					-0-
06	32580	X	27096	-0-	-5484	-0-	27096	3			Y	-0-					-0-
07	32643	X	26638	-0-	-6005	-0-	26638	3			Y	-0-					-0-
08	29171	X	25308	-0-	-3863	-0-	25308	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

03	52297	X	41828	-0-	-10469	-0-	41828	3			Y	-0-					-0-
04	50610	X	38579	-0-	-12031	-0-	38579	3			Y	-0-					-0-
05	46934	X	37810	-0-	-9124	-0-	37810	3			Y	-0-					-0-
06	44310	X	34127	-0-	-10183	-0-	34127	3			Y	-0-					-0-
07	43555	X	34712	-0-	-8843	-0-	34712	3			Y	-0-					-0-
08	41819	X	32872	-0-	-8947	-0-	32872	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

03	123938	X	95144	-0-	-28794	-0-	95144	3			Y	-0-					-0-
04	119940	X	84510	-0-	-35430	-0-	84510	3			Y	-0-					-0-
05	116436	X	79575	-0-	-36861	-0-	79575	3			Y	-0-					-0-
06	112680	X	71901	-0-	-40779	-0-	71901	3			Y	-0-					-0-
07	105834	X	68081	-0-	-37753	-0-	68081	3			Y	-0-					-0-
08	95139	X	63163	-0-	-31976	-0-	63163	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

03	131688	X	93858	-0-	-37830	-0-	93858	3			Y	-0-					-0-
04	127440	X	89434	-0-	-38006	-0-	89434	3			Y	-0-					-0-
05	131688	X	86409	-0-	-45279	-0-	86409	3			Y	-0-					-0-
06	111960	X	76673	-0-	-35287	-0-	76673	3			Y	-0-					-0-
07	104780	X	74098	-0-	-30682	-0-	74098	3			Y	-0-					-0-
08	93868	X	68492	-0-	-25376	-0-	68492	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

03	143158	X	118365	-0-	-24793	-0-	118365	3			Y	-0-					-0-
04	138540	X	108932	-0-	-29608	-0-	108932	3			Y	-0-					-0-
05	135315	X	106297	-0-	-29018	-0-	106297	3			Y	-0-					-0-
06	126180	X	100914	-0-	-25266	-0-	100914	3			Y	-0-					-0-
07	118978	X	99184	-0-	-19794	-0-	99184	3			Y	-0-					-0-
08	118358	X	92845	-0-	-25513	-0-	92845	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 01-03-13 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	116312	X	91633	-0-	-24679	-0-	91633	3			Y	-0-					-0-
04	112560	X	83023	-0-	-29537	-0-	83023	3			Y	-0-					-0-
05	108283	X	81168	-0-	-27115	-0-	81168	3			Y	-0-					-0-
06	92790	X	74520	-0-	-18270	-0-	74520	3			Y	-0-					-0-
07	95883	X	71602	-0-	-24281	-0-	71602	3			Y	-0-					-0-
08	91636	X	69337	-0-	-22299	-0-	69337	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

03	136834	X	102008	-0-	-34826	-0-	102008	3			Y	-0-					-0-
04	132420	X	89030	-0-	-43390	-0-	89030	3			Y	-0-					-0-
05	136834	X	85998	-0-	-50836	-0-	85998	3			Y	-0-					-0-
06	122580	X	76656	-0-	-45924	-0-	76656	3			Y	-0-					-0-
07	113057	X	72264	-0-	-40793	-0-	72264	3			Y	-0-					-0-
08	102021	X	67719	-0-	-34302	-0-	67719	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

03	62000	X	48058	-0-	-13942	-0-	48058	3			N	-0-					-0-
04	60000	X	43139	-0-	-16861	-0-	43139	3			N	-0-					-0-
05	61380	X	40367	-0-	-21013	-0-	40367	3			N	-0-					-0-
06	55770	X	38502	-0-	-17268	-0-	38502	3			N	-0-					-0-
07	52173	X	43255	-0-	-8918	-0-	43255	3			N	-0-					-0-
08	48050	X	41075	-0-	-6975	-0-	41075	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

03	56141	X	35907	-0-	-20234	-0-	35907	3			N	-0-					-0-
04	54330	X	32146	-0-	-22184	-0-	32146	3			N	-0-					-0-
05	52638	X	31474	-0-	-21164	-0-	31474	3			N	-0-					-0-
06	39840	X	30771	-0-	-9069	-0-	30771	3			N	-0-					-0-
07	38502	X	32523	-0-	-5979	-0-	32523	3			N	-0-					-0-
08	35898	X	30368	-0-	-5530	-0-	30368	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

03	153406	X	153406	-0-	-0-	-0-	153406	3			Y	-0-					-0-
04	139587	X	139587	-0-	-0-	-0-	139587	3			Y	-0-					-0-
05	132602	X	132602	-0-	-0-	-0-	132602	3			Y	-0-					-0-
06	120030	X	117232	-0-	-2798	-0-	117232	3			Y	-0-					-0-
07	124031	X	111536	-0-	-12495	-0-	111536	3			Y	-0-					-0-
*08	103750	X	103750	-0-	-0-	-0-	103750	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

03	119412	X	66648	-0-	-52764	-0-	66648	3			N	-0-					-0-
04	115560	X	59108	-0-	-56452	-0-	59108	3			N	-0-					-0-
05	97092	X	56295	-0-	-40797	-0-	56295	3			N	-0-					-0-
06	81840	X	50494	-0-	-31346	-0-	50494	3			N	-0-					-0-
07	73532	X	48517	-0-	-25015	-0-	48517	3			N	-0-					-0-
08	66650	X	47448	-0-	-19202	-0-	47448	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114297	X	67231	-0-	-47066	-0-	67231	3			N	-0-					-0-
04	104640	X	61098	-0-	-43542	-0-	61098	3			N	-0-					-0-
05	108128	X	57849	-0-	-50279	-0-	57849	3			N	-0-					-0-
06	84960	X	51205	-0-	-33755	-0-	51205	3			N	-0-					-0-
07	80321	X	51812	-0-	-28509	-0-	51812	3			N	-0-					-0-
08	67239	X	50298	-0-	-16941	-0-	50298	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

03	151900	X	78420	-0-	-73480	-0-	78420	3			N	-0-					-0-
04	147000	X	67144	-0-	-79856	-0-	67144	3			N	-0-					-0-
05	143065	X	62697	-0-	-80368	-0-	62697	3			N	-0-					-0-
06	111390	X	53033	-0-	-58357	-0-	53033	3			N	-0-					-0-
07	82801	X	49299	-0-	-33502	-0-	49299	3			N	-0-					-0-
08	78430	X	43203	-0-	-35227	-0-	43203	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

03	65359	X	65359	-0-	-0-	-0-	65359	3			N	-0-					-0-
04	89880	X	59209	-0-	-30671	-0-	59209	3			N	-0-					-0-
05	92876	X	55103	-0-	-37773	-0-	55103	3			N	-0-					-0-
06	89880	X	47786	-0-	-42094	-0-	47786	3			N	-0-					-0-
07	78709	X	45987	-0-	-32722	-0-	45987	3			N	-0-					-0-
08	65348	X	42150	-0-	-23198	-0-	42150	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

03	80145	X	80145	-0-	-0-	-0-	80145	3			N	-0-					-0-
04	86310	X	69159	-0-	-17151	-0-	69159	3			N	-0-					-0-
05	89187	X	65135	-0-	-24052	-0-	65135	3			N	-0-					-0-
06	86310	X	56702	-0-	-29608	-0-	56702	3			N	-0-					-0-
07	81344	X	48597	-0-	-32747	-0-	48597	3			N	-0-					-0-
08	80135	X	44931	-0-	-35204	-0-	44931	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

03	91667	X	73580	-0-	-18087	-0-	73580	3			N	-0-					-0-
04	88710	X	68638	-0-	-20072	-0-	68638	3			N	-0-					-0-
05	85281	X	67428	-0-	-17853	-0-	67428	3			N	-0-					-0-
06	75000	X	61430	-0-	-13570	-0-	61430	3			N	-0-					-0-
07	73594	X	59363	-0-	-14231	-0-	59363	3			N	-0-					-0-
08	73594	X	54349	-0-	-19245	-0-	54349	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

03	154535	X	89976	-0-	-64559	-0-	89976	3			N	-0-					-0-
04	149550	X	78404	-0-	-71146	-0-	78404	3			N	-0-					-0-
05	154535	X	72667	-0-	-81868	-0-	72667	3			N	-0-					-0-
06	117420	X	60166	-0-	-57254	-0-	60166	3			N	-0-					-0-
07	101432	X	57031	-0-	-44401	-0-	57031	3			N	-0-					-0-
08	89962	X	53225	-0-	-36737	-0-	53225	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

03	79546	X	57062	-0-	-22484	-0-	57062	3			Y	-0-					-0-
04	76980	X	51785	-0-	-25195	-0-	51785	3			Y	-0-					-0-
05	72540	X	50182	-0-	-22358	-0-	50182	3			Y	-0-					-0-
06	65850	X	45389	-0-	-20461	-0-	45389	3			Y	-0-					-0-
07	61225	X	44540	-0-	-16685	-0-	44540	3			Y	-0-					-0-
08	55490	X	41689	-0-	-13801	-0-	41689	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 #: 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
03	86521	X	80131	-0-	-6390	-0-	80131	3			N	-0-					-0-
04	88560	X	79346	-0-	-9214	-0-	79346	3			N	-0-					-0-
05	91512	X	75044	-0-	-16468	-0-	75044	3			N	-0-					-0-
06	88560	X	65176	-0-	-23384	-0-	65176	3			N	-0-					-0-
07	88474	X	64786	-0-	-23688	-0-	64786	3			N	-0-					-0-
08	81995	X	59499	-0-	-22496	-0-	59499	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
03	120063	X	92724	-0-	-27339	-0-	92724	3			N	-0-					-0-
04	116190	X	84820	-0-	-31370	-0-	84820	3			N	-0-					-0-
05	120063	X	81153	-0-	-38910	-0-	81153	3			N	-0-					-0-
06	108210	X	72420	-0-	-35790	-0-	72420	3			N	-0-					-0-
07	101122	X	69778	-0-	-31344	-0-	69778	3			N	-0-					-0-
08	92721	X	65510	-0-	-27211	-0-	65510	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10811 PERF. N/A

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

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150815	X	87190	-0-	-63625	-0-	87190	3			N	-0-					-0-
04	139380	X	81276	-0-	-58104	-0-	81276	3			N	-0-					-0-
05	117459	X	77275	-0-	-40184	-0-	77275	3			N	-0-					-0-
06	111030	X	68721	-0-	-42309	-0-	68721	3			N	-0-					-0-
07	105772	X	65040	-0-	-40732	-0-	65040	3			N	-0-					-0-
08	87203	X	59245	-0-	-27958	-0-	59245	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 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	145669	X	108826	-0-	-36843	-0-	108826	3			N	-0-					-0-
04	140970	X	97810	-0-	-43160	-0-	97810	3			N	-0-					-0-
05	136059	X	96524	-0-	-39535	-0-	96524	3			N	-0-					-0-
06	127620	X	86195	-0-	-41425	-0-	86195	3			N	-0-					-0-
07	122295	X	82681	-0-	-39614	-0-	82681	3			N	-0-					-0-
08	108841	X	77498	-0-	-31343	-0-	77498	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59365	X	32750	-0-	-26615	-0-	32750	3			N	-0-					-0-
04	55140	X	28794	-0-	-26346	-0-	28794	3			N	-0-					-0-
05	56172	X	27518	-0-	-28654	-0-	27518	3			N	-0-					-0-
06	42990	X	23998	-0-	-18992	-0-	23998	3			N	-0-					-0-
07	35774	X	25350	-0-	-10424	-0-	25350	3			N	-0-					-0-
08	32736	X	15660	-0-	-17076	-0-	15660	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 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	157976	X	136603	-0-	-21373	-0-	136603	3			N	-0-					-0-
04	153300	X	120436	-0-	-32864	-0-	120436	3			N	-0-					-0-
05	158410	X	114040	-0-	-44370	-0-	114040	3			N	-0-					-0-
06	153300	X	101104	-0-	-52196	-0-	101104	3			N	-0-					-0-
07	136617	X	94061	-0-	-42556	-0-	94061	3			N	-0-					-0-
08	136617	X	86470	-0-	-50147	-0-	86470	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	145975	X	145975	-0-	-0-	-0-	145975	3		N	-0-			-0-
04	153300	X	131457	-0-	-21843	-0-	131457	3		N	-0-			-0-
05	158410	X	126196	-0-	-32214	-0-	126196	3		N	-0-			-0-
06	153300	X	111203	-0-	-42097	-0-	111203	3		N	-0-			-0-
07	156147	X	104774	-0-	-51373	-0-	104774	3		N	-0-			-0-
08	145979	X	97132	-0-	-48847	-0-	97132	3		N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10719 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-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

03	154690	X	154690	-0-	-0-	-0-	154690	3		N	-0-			-0-
04	190950	X	134833	-0-	-56117	-0-	134833	3		N	-0-			-0-
05	197315	X	121339	-0-	-75976	-0-	121339	3		N	-0-			-0-
06	190950	X	104079	-0-	-86871	-0-	104079	3		N	-0-			-0-
07	168609	X	99456	-0-	-69153	-0-	99456	3		N	-0-			-0-
08	154690	X	89734	-0-	-64956	-0-	89734	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

03	151537	X	151537	-0-	-0-	-0-	151537	3		N	-0-			-0-
04	190950	X	130321	-0-	-60629	-0-	130321	3		N	-0-			-0-
05	197315	X	113455	-0-	-83860	-0-	113455	3		N	-0-			-0-
06	190950	X	106850	-0-	-84100	-0-	106850	3		N	-0-			-0-
07	170004	X	105644	-0-	-64360	-0-	105644	3		N	-0-			-0-
08	151528	X	98106	-0-	-53422	-0-	98106	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

03	186486	X	186486	-0-	-0-	-0-	186486	3		N	-0-			-0-
04	226020	X	156697	-0-	-69323	-0-	156697	3		N	-0-			-0-
05	233554	X	149302	-0-	-84252	-0-	149302	3		N	-0-			-0-
06	226020	X	127384	-0-	-98636	-0-	127384	3		N	-0-			-0-
07	208351	X	122601	-0-	-85750	-0-	122601	3		N	-0-			-0-
08	186496	X	109111	-0-	-77385	-0-	109111	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

03	111954	X	111954	-0-	-0-	-0-	111954	3		N	-0-			-0-
04	99900	X	95682	-0-	-4218	-0-	95682	3		N	-0-			-0-
05	103230	X	94021	-0-	-9209	-0-	94021	3		N	-0-			-0-
06	99900	X	86888	-0-	-13012	-0-	86888	3		N	-0-			-0-
07	103230	X	79518	-0-	-23712	-0-	79518	3		N	-0-			-0-
08	103230	X	71348	-0-	-31882	-0-	71348	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

03	124589	X	111428	-0-	-13161	-0-	111428	3		N	-0-			-0-
04	120570	X	105650	-0-	-14920	-0-	105650	3		N	-0-			-0-
05	124589	X	116296	-0-	-8293	-0-	116296	3		N	-0-			-0-
06	120570	X	93598	-0-	-26972	-0-	93598	3		N	-0-			-0-
07	116808	X	85801	-0-	-31007	-0-	85801	3		N	-0-			-0-
08	116281	X	79033	-0-	-37248	-0-	79033	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171316	X	171316	-0-	-0-	-0-	171316	3			N	-0-					-0-
04	149334	X	149334	-0-	-0-	-0-	149334	3			N	-0-					-0-
05	143685	X	141357	-0-	-2328	-0-	141357	3			N	-0-					-0-
06	139050	X	133947	-0-	-5103	-0-	133947	3			N	-0-					-0-
07	143685	X	133257	-0-	-10428	-0-	133257	3			N	-0-					-0-
08	143685	X	128528	-0-	-15157	-0-	128528	3			N	-0-					-0-

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					33
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					33
*06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					33
*07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					33
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					33

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
03	52972	X	52972	-0-	-0-	-0-	2090	1	50882	3	Y	-0-					-0-
*04	43588	X	43588	-0-	-0-	-0-	1739	1	41849	3	Y	-0-					-0-
*05	38436	X	38436	-0-	-0-	-0-	1590	1	36846	3	Y	-0-					-0-
*06	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	1321	1	29851	3	Y	-0-					-0-
*07	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	1223	1	26685	3	Y	-0-					-0-
*08	25475	X	25475	-0-	-0-	-0-	1116	1	24359	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	1891	X	688	-0-	-1203	-0-	665	2	23	9	Y	21	21	1			3
*04	1830	X	588	-0-	-1242	-0-	555	2	33	9	Y	30	30	1			3
*05	1891	X	412	-0-	-1479	-0-	384	2	28	9	Y	25	25	1			3
*06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			Y	-0-	3	1			-0-
*07	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	6006	-0-	2906	2906	6006	2			Y	-0-					-0-

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	10571	X	9555	-0-	-1016	-0-	9555	2			Y	-0-					-0-
04	10200	X	8749	-0-	-1451	-0-	8749	2			Y	-0-					-0-
05	10447	X	8582	-0-	-1865	-0-	8582	2			Y	-0-					-0-
06	9780	X	8124	-0-	-1656	-0-	8124	2			Y	-0-					-0-
*07	9548	X	8084	-0-	-1464	-0-	8084	2			Y	-0-					-0-
08	9548	X	8125	-0-	-1423	-0-	8125	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	13919	X	13365	-0-	-554	-0-	1015	1	12350	2	Y	-0-					-0-
04	13470	X	12611	-0-	-859	-0-	1037	1	11574	2	Y	-0-					-0-
05	13919	X	11671	-0-	-2248	-0-	11671	2			Y	-0-					-0-
06	13080	X	10279	-0-	-2801	-0-	10279	2			Y	-0-					-0-
*07	13485	X	5373	-0-	-8112	-0-	434	1	4939	2	Y	-0-					-0-
08	13361	X	4805	-0-	-8556	-0-	4805	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	14043	X	12403	-0-	-1640	-0-	941	1	11462	2	Y	-0-					-0-
04	13590	X	12187	-0-	-1403	-0-	1002	1	11185	2	Y	-0-					-0-
05	13671	X	11398	-0-	-2273	-0-	11398	2			Y	-0-					-0-
06	12300	X	9735	-0-	-2565	-0-	9735	2			Y	-0-					-0-
*07	12648	X	4835	-0-	-7813	-0-	390	1	4445	2	Y	-0-					-0-
08	12586	X	11714	-0-	-872	-0-	11714	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	10292	X	9470	-0-	-822	-0-	718	1	8752	2	Y	-0-					-0-
04	9660	X	9039	-0-	-621	-0-	743	1	8296	2	Y	-0-					-0-
05	9703	X	7969	-0-	-1734	-0-	7969	2			Y	-0-					-0-
06	9390	X	6926	-0-	-2464	-0-	6926	2			Y	-0-					-0-
*07	9703	X	8579	-0-	-1124	-0-	831	1	7748	2	Y	-0-					-0-
08	9455	X	7006	-0-	-2449	-0-	7006	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	14167	X	12809	-0-	-1358	-0-	972	1	11837	2	Y	-0-					-0-
04	13710	X	10046	-0-	-3664	-0-	820	1	9226	2	Y	-0-					-0-
05	14167	X	10045	-0-	-4122	-0-	10045	2			Y	-0-					-0-
06	13050	X	8763	-0-	-4287	-0-	8763	2			Y	-0-					-0-
*07	12989	X	9961	-0-	-3028	-0-	953	1	9008	2	Y	-0-					-0-
*08	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	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	13578	X	12391	-0-	-1187	-0-	941	1	11450	2	Y	-0-					-0-
04	13140	X	11770	-0-	-1370	-0-	968	1	10802	2	Y	-0-					-0-
05	13578	X	11050	-0-	-2528	-0-	11050	2			Y	-0-					-0-
06	12000	X	9746	-0-	-2254	-0-	9746	2			Y	-0-					-0-
*07	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	1706	1	16111	2	Y	-0-					-0-
*08	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	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	12121	X	11374	-0-	-747	-0-	864	1	10510	2	Y	-0-					-0-
04	11760	X	10677	-0-	-1083	-0-	878	1	9799	2	Y	-0-					-0-
05	12152	X	9908	-0-	-2244	-0-	9908	2			Y	-0-					-0-
06	11760	X	8801	-0-	-2959	-0-	8801	2			Y	-0-					-0-
*07	11439	X	10650	-0-	-789	-0-	1039	1	9611	2	Y	-0-					-0-
08	11377	X	9033	-0-	-2344	-0-	9033	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169663	X	144142	-0-	-25521	-0-	143981	3	161	9	Y	146	139	1			78
04	136620	X	132338	-0-	-4282	-0-	131863	3	475	9	Y	432	346	1			164
05	137113	X	135597	-0-	-1516	-0-	135506	3	91	9	Y	83	149	1			98
06	139500	X	121155	-0-	-18345	-0-	120848	3	307	9	Y	279	133	1			244
*07	144150	X	120415	-0-	-23735	-0-	120415	3			Y	-0-	142	1			102
*08	120369	X	120369	-0-	-0-	-0-	120369	3			Y	-0-	45	1			57

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167400	X	119589	-0-	-47811	-0-	119501	3	88	9	Y	80	76	1			43
04	114780	X	105756	-0-	-9024	-0-	105675	3	81	9	Y	74	89	1			28
05	128154	X	112471	-0-	-15683	-0-	112454	3	17	9	Y	15	26	1			17
06	124020	X	103804	-0-	-20216	-0-	103750	3	54	9	Y	49	23	1			43
*07	128154	X	101384	-0-	-26770	-0-	101127	3	257	9	Y	234	25	1			252
*08	98939	X	98939	-0-	-0-	-0-	98861	3	78	9	Y	71	123	1			200

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138632	X	130626	-0-	-8006	-0-	130438	3	188	9	Y	171	162	1			91
04	125670	X	119196	-0-	-6474	-0-	119146	3	50	9	Y	45	119	1			17
05	118823	X	114225	-0-	-4598	-0-	114216	3	9	9	Y	8	15	1			10
06	126420	X	102408	-0-	-24012	-0-	102376	3	32	9	Y	29	14	1			25
*07	130634	X	100242	-0-	-30392	-0-	100242	3			Y	-0-	15	1			10
*08	96819	X	96819	-0-	-0-	-0-	96819	3			Y	-0-	5	1			5

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

03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5923	-0-	-407	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6170	-0-	-371	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5681	-0-	-559	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6118	-0-	-330	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5516	-0-	-932	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

03	8866	X	8552	-0-	-314	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7995	-0-	-105	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8136	-0-	-234	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7100	-0-	-1180	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7717	-0-	-839	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7431	-0-	-1125	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

03	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3425	-0-	-385	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3382	-0-	-431	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3404	-0-	-409	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

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-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

03	32643	X	29334	-0-	-3309	-0-	29334	2			N	-0-					-0-
04	30660	X	27597	-0-	-3063	-0-	27597	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	27700	-0-	-3982	-0-	27699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	29640	X	24746	-0-	-4894	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	25731	-0-	-3719	-0-	25730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29326	X	24720	-0-	-4606	-0-	24720	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	431	1	634	2	N	-0-					37
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	351	1	605	2	N	37	37	8			37
							41	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	330	1	555	2	N	-0-					37
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	384	1	624	2	N	-0-					37
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	386	1	566	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

03	10664	X	9645	-0-	-1019	-0-	3902	1	5743	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9335	-0-	-955	-0-	3429	1	5906	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9832	-0-	-801	-0-	3763	1	6069	2	N	-0-					-0-
06	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	3854	1	6475	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9889	-0-	-279	-0-	3769	1	6120	2	N	-0-					-0-
*08	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	4332	1	6344	2	N	20					20
							22	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

03	39928	X	34874	-0-	-5054	-0-	34874	2			N	-0-					-0-
04	37830	X	31418	-0-	-6412	-0-	31418	2			N	-0-					-0-
05	38595	X	33609	-0-	-4986	-0-	33609	2			N	-0-					-0-
06	37350	X	30753	-0-	-6597	-0-	30753	2			N	-0-					-0-
07	36456	X	30993	-0-	-5463	-0-	30993	2			N	-0-					-0-
08	34875	X	30070	-0-	-4805	-0-	30070	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
07	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
*08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	15779	X	13340	-0-	-2439	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12032	-0-	-2638	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	11631	-0-	-3156	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11356	-0-	-2144	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12037	-0-	-1727	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	11560	-0-	-1770	-0-	11560	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	20987	X	10475	-0-	-10512	-0-	10475	3			N	-0-					-0-
04	24557	X	24557	-0-	-0-	-0-	24557	3			N	-0-					-0-
05	23591	X	20415	-0-	-3176	-0-	20415	3			N	-0-					-0-
06	22830	X	20332	-0-	-2498	-0-	20332	3			N	-0-					-0-
07	23591	X	19824	-0-	-3767	-0-	19824	3			N	-0-					-0-
08	23591	X	18974	-0-	-4617	-0-	18974	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	28923	X	25156	-0-	-3767	-0-	25156	3			N	-0-					-0-
04	27000	X	23385	-0-	-3615	-0-	23385	3			N	-0-					-0-
05	27466	X	23492	-0-	-3974	-0-	23492	3			N	-0-					-0-
06	25320	X	22050	-0-	-3270	-0-	22050	3			N	-0-					-0-
07	25730	X	22077	-0-	-3653	-0-	22077	3			N	-0-					-0-
08	25141	X	21270	-0-	-3871	-0-	21270	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	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	173	1	2445	2	N	-0-					5
							478	3									
04	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	210	1	2159	2	N	-0-					5
							422	3									
05	3286	X	2200	-0-	-1086	-0-	126	1	1735	2	N	-0-					5
							339	3									
06	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	119	1	2560	2	N	-0-					5
							500	3									
07	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	110	1	1985	2	N	-0-					5
							387	3									
08	3100	X	1842	-0-	-1258	-0-	71	1	1481	2	N	-0-					5
							290	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	252	1	3181	2	N	-0-					23
04	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	243	1	3333	2	N	-0-					23
05	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	244	1	3242	2	N	-0-					23
06	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	232	1	2957	2	N	-0-					23
07	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	234	1	2871	2	N	-0-					23
08	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	244	1	2931	2	N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4599	-0-	-1136	-0-	274	1	3631	2	N	-0-					-0-
							694	3									
04	5550	X	4842	-0-	-708	-0-	371	1	3752	2	N	-0-					-0-
							719	3									
05	5797	X	4762	-0-	-1035	-0-	272	1	3768	2	N	-0-					-0-
							722	3									
06	5610	X	4932	-0-	-678	-0-	189	1	3981	2	N	-0-					-0-
							762	3									
07	5797	X	3517	-0-	-2280	-0-	151	1	2825	2	N	-0-					-0-
							541	3									
08	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	165	1	3857	2	N	-0-					-0-
							739	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3881	-0-	-645	-0-	137	1	3744	2	N	-0-					50
04	4380	X	3634	-0-	-746	-0-	130	1	3504	2	N	-0-					50
05	4278	X	3525	-0-	-753	-0-	143	1	3382	2	N	-0-					50
06	4140	X	3632	-0-	-508	-0-	151	1	3481	2	N	-0-					50
07	4278	X	3759	-0-	-519	-0-	151	1	3608	2	N	-0-					50
08	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	152	1	3396	2	N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	317	1	9493	2	N	-0-					-0-
							790	3									
04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	472	1	8887	2	N	-0-					-0-
							740	3									
05	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	291	1	9224	2	N	-0-					-0-
							779	3									
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	79	1	8955	2	N	-0-					-0-
							756	3									
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	120	1	8891	2	N	-0-					-0-
							751	3									
*08	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	18	1	8904	2	N	-0-					-0-
							752	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	9269	-0-	-682	-0-	9269	2			N	-0-					57
04	9630	X	8810	-0-	-820	-0-	8810	2			N	-0-					57
05	9765	X	8583	-0-	-1182	-0-	8583	2			N	-0-					57
06	9210	X	8069	-0-	-1141	-0-	8069	2			N	-0-					57
07	9393	X	8579	-0-	-814	-0-	8579	2			N	-0-					57
08	9269	X	8441	-0-	-828	-0-	8441	2			N	-0-					57

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	16740	X	14630	-0-	-2110	-0-	438	1	12996	2	N	-0-					-0-
							1196	3									
04	16140	X	14039	-0-	-2101	-0-	656	1	12255	2	N	-0-					-0-
							1128	3									
05	16244	X	14190	-0-	-2054	-0-	401	1	12674	2	N	-0-					-0-
							1115	3									
06	14940	X	13440	-0-	-1500	-0-	109	1	12257	2	N	-0-					-0-
							1074	3									
07	15438	X	14371	-0-	-1067	-0-	177	1	13046	2	N	-0-					-0-
							1148	3									
08	14632	X	13162	-0-	-1470	-0-	24	1	12075	2	N	-0-					-0-
							1063	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	79	3	Y	6	6	8			12
							7	9									
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	76	3	Y	4	4	8			12
							4	9									
05	279	N	89	-0-	-190	-0-	6	1	80	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	71	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	65	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	71	3	Y	2	2	8			12
							2	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

03	341	N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

03	1643	X	1288	-0-	-355	-0-	85	1	1188	3	Y	14	6	8			32
							15	9									
04	1470	X	1217	-0-	-253	-0-	80	1	1126	3	Y	10	4	8			38
							11	9									
05	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	78	1	1127	3	Y	33	4	8			67
							36	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	86	1	1177	3	Y	14	3	8			78
							15	9									
07	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	75	1	1025	3	Y	15	8	8			85
							17	9									
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	101	1	1349	3	Y	21	13	8			93
							23	9									

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

03	248	N	162	-0-	-86	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					103
04	390	N	139	-0-	-251	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					103
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	57	3	Y	1					104
							1	9									
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					104
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	5	70	1			39
							6	9									
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					39

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

03	1116	N	941	-0-	-175	-0-	926	3	15	9	N	14					112
04	1170	N	803	-0-	-367	-0-	800	3	3	9	N	3	3	8			112
05	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					112
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	820	3	9	9	N	8	2	8			118
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	812	3	7	9	N	6	4	8			120
08	1085	N	833	-0-	-252	-0-	831	3	2	9	N	2					122

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1344	-0-	-330	-0-	59	1	1285	3	Y	-0-					-0-
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1523	3	Y	67					67
							74	9									
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	68	1	2090	3	Y	1	61	1	1	8	6
							1	9									
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	52	1	1751	3	Y	3	5	1	3	8	1
							3	9									
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	51	1	1827	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	2170	X	1666	-0-	-504	-0-	53	1	1516	3	Y	88	6	1			82
							97	9									

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			Y	-0-					19
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					19
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1064	3	2	9	Y	2	2	8			19
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					19
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					19
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	3			Y	-0-					19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	130	1	2816	3	Y	1					2
							1	9									
04	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	126	1	2721	3	Y	-0-					2
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	128	1	3916	3	Y	-0-					2
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	142	1	4811	3	Y	-0-					2
07	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	314	1	11344	3	Y	7	1	8			8
							8	9									
*08	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	474	1	24105	3	Y	3	6	1	3	8	2
							3	9									

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	71	1	1545	3	Y	-0-					3
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	73	1	1571	3	Y	-0-					3
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	76	1	2317	3	Y	4	1	8			6
							4	9									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	82	1	2777	3	Y	-0-					6
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	80	1	2876	3	Y	-0-					6
08	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	64	1	1812	3	Y	1					7
							1	9									

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	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	128	1	2776	3	Y	3					4
							3	9									
04	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	124	1	2682	3	Y	12					16
							13	9									
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	121	1	3707	3	Y	-0-					16
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	141	1	4796	3	Y	-0-					16
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	130	1	4699	3	Y	-0-					16
*08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	228	1	6507	3	Y	-0-	12	1			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1265	3			Y	-0-					14
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					14
05	1364	N	1045	-0-	-319	-0-	1045	3			Y	-0-					14
06	1230	N	977	-0-	-253	-0-	977	3			Y	-0-					14
07	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	1062	3			Y	-0-					14
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

03	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	97	1	2466	3	Y	7	7	8			111
							8	9									
04	2610	X	2352	-0-	-258	-0-	91	1	2258	3	Y	3	3	8			111
							3	9									
05	2604	X	1690	-0-	-914	-0-	50	1	1636	3	Y	4	4	8			111
							4	9									
06	2520	X	1141	-0-	-1379	-0-	29	1	1108	3	Y	4	4	8			111
							4	9									
07	2604	X	1101	-0-	-1503	-0-	33	1	1068	3	Y	-0-					111
08	2573	X	870	-0-	-1703	-0-	26	1	835	3	Y	8	8	8			111
							9	9									

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

03	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	120	1	2091	3	Y	17					82
							19	9									
04	2430	X	2386	-0-	-44	-0-	98	1	2285	3	Y	3	1	8			84
							3	9									
05	2511	X	2484	-0-	-27	-0-	105	1	2371	3	Y	7	2	8			89
							8	9									
06	2430	X	2076	-0-	-354	-0-	139	1	1927	3	Y	9	60	1	1	8	37
							10	9									
07	2480	X	2107	-0-	-373	-0-	110	1	1993	3	Y	4	2	8			39
							4	9									
08	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	114	1	2106	3	Y	3	3	8			39
							3	9									

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

03	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	155	1	10753	2	Y	-0-					-0-
04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	150	1	11102	2	Y	-0-					-0-
05	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	155	1	11559	2	Y	-0-					-0-
06	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	150	1	10600	2	Y	-0-					-0-
07	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	150	1	12568	2	Y	-0-					-0-
*08	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	150	1	11982	2	Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

03	2666	N	2372	-0-	-294	-0-	2371	3	1	9	Y	1	1	8			6
04	2520	N	2190	-0-	-330	-0-	2190	3			Y	-0-					6
05	2542	N	2013	-0-	-529	-0-	2013	3			Y	-0-					6
06	2310	N	1821	-0-	-489	-0-	1820	3	1	9	Y	1	4	1			3
07	2263	N	1896	-0-	-367	-0-	1894	3	2	9	Y	2	1	8			4
08	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1851	3	1	9	Y	1	1	8			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					98
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					98
05	248	X	167	-0-	-81	-0-	149	3	18	9	Y	16	2	8			112
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					112
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					112
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					112

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	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	138 143	1 9	2987	3	Y	130	167	1			151
04	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	125 133	1 9	2714	3	Y	121	160	1			112
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	120 176	1 9	3668	3	Y	160					272
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	141 124	1 9	4794	3	Y	113	175	1	1	8	209
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	126 189	1 9	4555	3	Y	172	176	1			205
*08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	152 160	1 9	4324	3	Y	145	189	1	1	8	160

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	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	60 9	1 9	1526	3	N	8	8	8			56
04	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	62 4	1 9	1537	3	N	4	3	8			57
05	1829	N	768	-0-	-1061	-0-	23 4	1 9	741	3	N	4	4	8			57
06	1530	N	762	-0-	-768	-0-	19 2	1 9	741	3	N	2	2	8			57
07	1643	N	351	-0-	-1292	-0-	10	1	341	3	N	-0-					57
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	17 4	1 9	524	3	N	4	4	8			57

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	2635	X	2325	-0-	-310	-0-	102 18	1 9	2205	3	N	16	13	8			118
04	2430	X	2328	-0-	-102	-0-	102 15	1 9	2211	3	N	14	5	8			127
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					127
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	168	1	5701	3	N	-0-					127
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	157 10	1 9	5651	3	N	9	9	8			127
*08	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	310	1	8838	3	N	-0-					127

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	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	97 4	1 9	2459	3	Y	4	4	8			3
04	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	98 3	1 9	2442	3	Y	3	3	8			3
05	2790	X	1738	-0-	-1052	-0-	51 2	1 9	1685	3	Y	2	2	8			3
06	2580	X	1109	-0-	-1471	-0-	28 6	1 9	1075	3	Y	5	5	8			3
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					3
08	2635	X	1416	-0-	-1219	-0-	43 21	1 9	1352	3	Y	19	19	8			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	5611	X	5255	-0-	-356	-0-	200	1	5055	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5103	-0-	-327	-0-	198	1	4904	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5518	X	4377	-0-	-1141	-0-	129	1	4247	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5190	X	3788	-0-	-1402	-0-	96	1	3677	3	Y	14	1	8			13
							15	9									
07	5301	X	3935	-0-	-1366	-0-	117	1	3818	3	Y	-0-					13
08	5270	X	4074	-0-	-1196	-0-	125	1	3949	3	Y	-0-					13

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	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	148	1	3755	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3768	-0-	-342	-0-	146	1	3622	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	2188	-0-	-2059	-0-	65	1	2123	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	2307	-0-	-1623	-0-	59	1	2246	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3968	X	1615	-0-	-2353	-0-	48	1	1567	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	2215	-0-	-1691	-0-	68	1	2146	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	12581	-0-	-1400	-0-	554	1	11990	3	N	34	1	8			117
							37	9									
04	12900	X	12049	-0-	-851	-0-	532	1	11505	3	N	11	1	8			127
							12	9									
05	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	520	1	15943	3	N	27	1	8			153
							30	9									
06	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	595	1	20198	3	N	2	2	8			153
							2	9									
07	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	463	1	16712	3	N	1	1	8			153
							1	9									
08	16492	X	16171	-0-	-321	-0-	548	1	15620	3	N	3	3	8			153
							3	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	10490	-0-	-732	-0-	458	1	9926	3	N	96	1	8			95
							106	9									
04	10290	X	9802	-0-	-488	-0-	432	1	9340	3	N	27	2	8			120
							30	9									
05	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	422	1	12956	3	N	8	1	8			127
							9	9									
06	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	477	1	16209	3	N	10	4	8			133
							11	9									
07	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	397	1	14320	3	N	-0-					133
08	13392	X	12417	-0-	-975	-0-	421	1	11995	3	N	1	1	8			133
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9114	X	7956	-0-		-1158	-0-		351	1	7597	3	Y	7					21
									8	9									
04	8430	X	7487	-0-		-943	-0-		330	1	7146	3	Y	10					31
									11	9									
05	10174	X	10174	-0-		-0-	-0-		321	1	9840	3	Y	12	1	8			42
									13	9									
06	13225	X	13225	-0-		-0-	-0-		378	1	12832	3	Y	14	1	8			55
									15	9									
07	11630	X	11630	-0-		-0-	-0-		314	1	11316	3	Y	-0-					55
08	10168	X	9875	-0-		-293	-0-		335	1	9540	3	Y	-0-					55

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3300	-0-		-358	-0-		123	1	53	2	N	-0-					27
									3124	3									
04	3630	X	-0-	-0-		-3630	-0-						N	4	4	8			27
05	70469	X	70469	-0-		-0-	-0-		2082	1	68386	3	N	1	1	8			27
									1	9									
06	131857	X	131857	-0-		-0-	-0-		3355	1	128426	3	N	69	69	8			27
									76	9									
07	127451	X	127451	-0-		-0-	-0-		3793	1	123650	3	N	7	7	8			27
									8	9									
*08	118371	X	118371	-0-		-0-	-0-		3620	1	114727	3	N	22	22	8			27
									24	9									

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. GAS	(I) 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	11780	X	11499	-0-		-281	-0-		437	1	11051	3	N	10	10	8			63
									11	9									
04	11430	X	11201	-0-		-229	-0-		434	1	10761	3	N	5	5	8			63
									6	9									
05	11811	X	8400	-0-		-3411	-0-		248	1	8145	3	N	6	6	8			63
									7	9									
06	11430	X	7417	-0-		-4013	-0-		189	1	7224	3	N	4	4	8			63
									4	9									
07	11625	X	6958	-0-		-4667	-0-		207	1	6741	3	N	9	9	8			63
									10	9									
08	11563	X	7615	-0-		-3948	-0-		233	1	7376	3	N	5	5	8			63
									6	9									

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16926	X	15430	-0-		-1496	-0-		586	1	14843	3	Y	1	1	8			49
									1	9									
04	16380	X	14857	-0-		-1523	-0-		575	1	14271	3	Y	10	1	8			58
									11	9									
05	16802	X	12115	-0-		-4687	-0-		358	1	11755	3	Y	2	1	8			59
									2	9									
06	15480	X	10455	-0-		-5025	-0-		265	1	10160	3	Y	27	4	8			82
									30	9									
07	15686	X	10865	-0-		-4821	-0-		323	1	10525	3	Y	15					97
									17	9									
08	15438	X	11022	-0-		-4416	-0-		337	1	10681	3	Y	4	2	8			99
									4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	112	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3670	-0-	-1130	-0-	67	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3159	-0-	-1801	-0-	64	1	3095	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3895	-0-	-905	-0-	83	1	3812	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4693	-0-	-267	-0-	109	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	2838	-0-	-2122	-0-	59	1	2779	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6927	-0-	-389	-0-	123	1	6804	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6337	-0-	-713	-0-	115	1	6222	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6840	-0-	-445	-0-	139	1	6701	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6274	-0-	-626	-0-	133	1	6141	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6794	-0-	-119	-0-	158	1	6636	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	4942	-0-	-1971	-0-	103	1	4839	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	513	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	269	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	615	1	842	2	N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	277	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	887	-0-	-601	-0-	118	1	769	2	N	-0-					-0-
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	233	1	1754	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	3928	-0-	-5186	-0-	70	1	3858	2	N	-0-					-0-
04	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	209	1	11300	2	N	-0-					-0-
05	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	242	1	11689	2	N	-0-					-0-
06	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	204	1	9435	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	7861	-0-	-4043	-0-	182	1	7679	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	7639	-0-	-4296	-0-	159	1	7480	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	143	1	957	2	N	-0-					-0-
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	151	1	897	2	N	-0-					-0-
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	123	1	960	2	N	-0-					-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	181	1	901	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	1014	-0-	-71	-0-	133	1	881	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	151	1	920	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3765	-0-	-585	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3108	-0-	-1387	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3045	-0-	-1305	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3441	-0-	-465	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	7378	X	6185	-0-	-1193	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6011	-0-	-919	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6229	-0-	-405	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5912	-0-	-508	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6015	-0-	-216	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

03	11625	X	9571	-0-	-2054	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8845	-0-	-2075	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9905	-0-	-1131	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8803	-0-	-647	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9221	-0-	-358	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9083	-0-	-837	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					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-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

03	9176	X	8149	-0-	-1027	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7387	-0-	-1493	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	6108	-0-	-3068	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7957	-0-	-743	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6012	-0-	-2513	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
*08	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

03	6882	X	5561	-0-	-1321	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	4608	-0-	-2052	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4458	-0-	-2424	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4698	-0-	-851	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5262	-0-	-287	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

03	10974	X	9898	-0-	-1076	-0-	917	1	8981	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	10090	-0-	-410	-0-	740	1	9350	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9957	-0-	-614	-0-	563	1	9394	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9449	-0-	-781	-0-	694	1	8755	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8484	-0-	-1932	-0-	627	1	7857	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7738	-0-	-2678	-0-	606	1	7132	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	13262	-0-	-2176	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	14476	-0-	-464	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14905	-0-	-378	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13219	-0-	-1571	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13821	-0-	-1152	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	13611	-0-	-1362	-0-	13611	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

03	9145	X	8777	-0-	-368	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6462	-0-	-1968	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6007	-0-	-2704	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7588	-0-	-902	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	6602	-0-	-2171	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6947	-0-	-1826	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					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-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

03	11005	X	7707	-0-	-3298	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	7909	-0-	-2201	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	6650	-0-	-3363	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7714	-0-	-1256	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8223	-0-	-891	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
*08	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

03	8835	X	8112	-0-	-723	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7517	-0-	-1003	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7870	-0-	-779	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7482	-0-	-738	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7832	-0-	-290	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7352	-0-	-770	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	10165	-0-	-2824	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9234	-0-	-2106	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9854	-0-	-1461	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	8826	-0-	-1704	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
*08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

03	5735	X	5029	-0-	-706	-0-	466	1	4563	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4880	-0-	-550	-0-	358	1	4522	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	278	1	4632	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4748	-0-	-112	-0-	349	1	4399	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4817	-0-	-236	-0-	356	1	4461	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4658	-0-	-395	-0-	365	1	4293	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

03	12617	X	11613	-0-	-1004	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	9934	-0-	-1856	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10857	-0-	-1326	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10115	-0-	-1375	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10053	-0-	-1820	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9180	-0-	-2445	-0-	9180	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

03	9145	X	8398	-0-	-747	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7859	-0-	-991	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8096	-0-	-863	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	5487	-0-	-3033	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7516	-0-	-885	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7154	-0-	-1247	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

03	10974	X	5653	-0-	-5321	-0-	524	1	5129	2	N	-0-					-0-
04	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	909	1	11487	2	N	-0-					-0-
05	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	621	1	10365	2	N	-0-					-0-
06	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	696	1	8788	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	8993	-0-	-3810	-0-	665	1	8328	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	9039	-0-	-3764	-0-	708	1	8331	2	N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

03	10230	X	8883	-0-	-1347	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8110	-0-	-1370	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8538	-0-	-1258	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7801	-0-	-1679	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8511	-0-	-851	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8670	-0-	-227	-0-	8670	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

03	11873	X	4955	-0-	-6918	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9898	-0-	-1262	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10331	-0-	-1201	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9095	-0-	-2065	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8428	-0-	-1926	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10084	-0-	-239	-0-	10084	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	7783	-0-	-2664	-0-	721	1	7062	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	7557	-0-	-2133	-0-	554	1	7003	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	7880	-0-	-1141	-0-	446	1	7434	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7812	-0-	-108	-0-	574	1	7238	2	N	-0-			-0-
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	581	1	7278	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	7289	-0-	-585	-0-	571	1	6718	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

03	4929	X	3597	-0-	-1332	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	3760	-0-	-920	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
05	5580	X	3194	-0-	-2386	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	2509	-0-	-2891	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	3530	-0-	-2050	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
08	3875	X	2770	-0-	-1105	-0-	2770	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

03	12927	X	10084	-0-	-2843	-0-	10084	2			N	-0-			-0-
04	12510	X	7783	-0-	-4727	-0-	7783	2			N	-0-			-0-
05	11873	X	11415	-0-	-458	-0-	11415	2			N	-0-			-0-
06	10770	X	9696	-0-	-1074	-0-	9696	2			N	-0-			-0-
07	11129	X	9304	-0-	-1825	-0-	9304	2			N	-0-			-0-
08	11408	X	9379	-0-	-2029	-0-	9379	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

03	9362	X	6824	-0-	-2538	-0-	6824	2			N	-0-			-0-
04	7080	X	6276	-0-	-804	-0-	6276	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	6039	-0-	-1308	-0-	6039	2			N	-0-			-0-
06	7110	X	5980	-0-	-1130	-0-	5980	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	5773	-0-	-1574	-0-	5773	2			N	-0-			-0-
*08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-			-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

03	9517	X	9132	-0-	-385	-0-	9132	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	8212	-0-	-998	-0-	8212	2			N	-0-			-0-
05	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	8685	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	8410	-0-	-800	-0-	8410	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	8844	-0-	-301	-0-	8844	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	7196	-0-	-1949	-0-	7196	2			N	-0-			-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

03	10354	X	7855	-0-	-2499	-0-	7855	2			N	-0-			-0-
04	11790	X	10464	-0-	-1326	-0-	10464	2			N	-0-			-0-
05	12183	X	8581	-0-	-3602	-0-	8581	2			N	-0-			-0-
06	11790	X	9104	-0-	-2686	-0-	9104	2			N	-0-			-0-
07	10819	X	9123	-0-	-1696	-0-	9123	2			N	-0-			-0-
08	10819	X	10763	-0-	-56	-0-	10763	2			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

03	9486	X	7766	-0-	-1720	-0-	7766	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	7576	-0-	-1604	-0-	7576	2			N	-0-			-0-
05	8866	X	7926	-0-	-940	-0-	7926	2			N	-0-			-0-
06	8340	X	7519	-0-	-821	-0-	7519	2			N	-0-			-0-
07	7843	X	6744	-0-	-1099	-0-	6744	2			N	-0-			-0-
*08	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3775	-0-	-1526	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3627	-0-	-543	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3607	-0-	-653	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3199	-0-	-1203	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
*08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

03	7967	X	7552	-0-	-415	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6092	-0-	-1408	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6400	-0-	-1350	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5219	-0-	-2101	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	4747	-0-	-2817	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6773	-0-	-791	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

03	899	X	570	-0-	-329	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	870	X	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	899	X	747	-0-	-152	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	840	X	554	-0-	-286	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	868	X	642	-0-	-226	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	744	X	599	-0-	-145	-0-	599	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

03	12710	X	11897	-0-	-813	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10060	-0-	-2240	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9756	-0-	-2954	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11405	-0-	-115	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10401	-0-	-1503	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10574	-0-	-1330	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

03	10726	X	9971	-0-	-755	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9134	-0-	-1096	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9198	-0-	-1125	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8441	-0-	-1309	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8579	-0-	-1403	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8938	-0-	-1044	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

03	8463	X	7520	-0-	-943	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6889	-0-	-1301	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6636	-0-	-2106	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7514	-0-	-946	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7354	-0-	-1388	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6587	-0-	-946	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

03	8525	X	7797	-0-	-728	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7525	-0-	-575	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7730	-0-	-578	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7276	-0-	-524	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7552	-0-	-260	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7364	-0-	-448	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	11543	-0-	-1167	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10013	-0-	-2377	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11397	-0-	-1406	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10010	-0-	-2380	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10072	-0-	-1894	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9734	-0-	-1798	-0-	9734	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

03	16616	X	14193	-0-	-2423	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13691	-0-	-1939	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	14496	-0-	-1097	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13265	-0-	-1225	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13582	-0-	-1112	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13585	-0-	-923	-0-	13585	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

03	7812	X	6727	-0-	-1085	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6009	-0-	-1371	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6142	-0-	-1484	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5908	-0-	-722	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6102	-0-	-625	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

03	10540	X	8728	-0-	-1812	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	8732	-0-	-2608	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	9035	-0-	-2683	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	7503	-0-	-3837	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8235	-0-	-786	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

03	12741	X	11260	-0-	-1481	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11063	-0-	-1117	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11090	-0-	-1496	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10419	-0-	-1761	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10370	-0-	-1131	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9547	-0-	-1892	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

03	13051	X	11646	-0-	-1405	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10893	-0-	-1647	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11452	-0-	-1506	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10531	-0-	-1709	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11446	-0-	-489	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10921	-0-	-735	-0-	10921	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

03	12307	X	11515	-0-	-792	-0-	1067	1	10448	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	10977	-0-	-933	-0-	805	1	10172	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10913	-0-	-805	-0-	617	1	10296	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10729	-0-	-401	-0-	788	1	9941	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10859	-0-	-642	-0-	803	1	10056	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10504	-0-	-997	-0-	823	1	9681	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	10401	-0-	-2061	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9413	-0-	-1777	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9569	-0-	-1498	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9604	-0-	-986	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9520	-0-	-896	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9408	-0-	-1008	-0-	9408	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	12152	-0-	-1519	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	11572	-0-	-1448	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	11773	-0-	-1681	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10854	-0-	-1686	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11054	-0-	-1315	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11298	-0-	-854	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	9521	-0-	-1639	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9090	-0-	-1710	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8547	-0-	-2055	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9948	-0-	-252	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9747	-0-	-266	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9116	-0-	-401	-0-	9116	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2624	-0-	-1306	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2564	-0-	-1096	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2346	-0-	-1436	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2254	-0-	-1528	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4476	-0-	-453	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3952	-0-	-758	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4631	-0-	-949	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4070	-0-	-1330	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4670	-0-	-910	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3841	-0-	-778	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	10569	-0-	-467	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9640	-0-	-1130	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10556	-0-	-573	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	7638	-0-	-3132	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8476	-0-	-2095	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8249	-0-	-2322	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	14749	-0-	-1526	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13120	-0-	-2270	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14001	-0-	-1902	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	12521	-0-	-2509	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	12889	-0-	-2642	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	13913	-0-	-843	-0-	13913	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	8505	-0-	-2407	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8177	-0-	-2443	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8336	-0-	-2638	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8221	-0-	-2399	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
*08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
*08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	11906	-0-	-2137	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	11601	-0-	-1239	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	11669	-0-	-1599	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10471	-0-	-1349	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10756	-0-	-1272	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10367	-0-	-1630	-0-	10367	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	1135	-0-	-2647	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	40	-0-	-2967	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	21	-0-	-2889	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	31	-0-	-2449	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	11	-0-	-1136	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	9648	-0-	-1388	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9353	-0-	-907	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9455	-0-	-1147	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8919	-0-	-771	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9442	-0-	-385	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9041	-0-	-631	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	10095	-0-	-2305	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9892	-0-	-2108	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11950	-0-	-450	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10240	-0-	-440	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10417	-0-	-278	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	9816	-0-	-2119	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17081	X	14500	-0-	-2581	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	14236	-0-	-2294	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	14534	-0-	-2144	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	10289	-0-	-5851	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	12432	-0-	-3533	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	11569	-0-	-3156	-0-	11569	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	15689	-0-	-2043	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	13956	-0-	-3204	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	14874	-0-	-2238	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	12781	-0-	-3779	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14924	-0-	-1413	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	14725	-0-	-961	-0-	14725	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24056	X	17906	-0-	-6150	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	17013	-0-	-5757	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
05	23374	X	21308	-0-	-2066	-0-	21308	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	18691	-0-	-3929	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	18036	-0-	-2331	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	17644	-0-	-3653	-0-	17644	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19406	X	16475	-0-	-2931	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	15959	-0-	-2041	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	13236	-0-	-5023	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14009	-0-	-2791	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15193	-0-	-2167	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	14099	-0-	-2393	-0-	14099	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	11510	-0-	-1169	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9814	-0-	-1946	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	9815	-0-	-2337	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9319	-0-	-1811	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8867	-0-	-2634	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10502	-0-	-999	-0-	10502	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	10326	-0-	-1454	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9498	-0-	-1842	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9943	-0-	-1217	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9396	-0-	-1404	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9389	-0-	-934	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10041	-0-	-282	-0-	10041	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	13358	-0-	-4188	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	13388	-0-	-3592	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13458	-0-	-2011	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12446	-0-	-2524	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	11882	-0-	-2688	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	10892	-0-	-2934	-0-	10892	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	11487	-0-	-1254	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	10591	-0-	-1739	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10975	-0-	-1487	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10705	-0-	-1175	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10583	-0-	-918	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9821	-0-	-1680	-0-	9821	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6843	-0-	-535	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5354	-0-	-2024	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7034	-0-	-106	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6601	-0-	-343	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5825	-0-	-1119	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	15792	-0-	-3242	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	17255	-0-	-1165	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	15963	-0-	-2110	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	15009	-0-	-2271	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	15708	-0-	-2117	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	15241	-0-	-2584	-0-	15241	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17484	X	16121	-0-	-1363	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15249	-0-	-1671	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15076	-0-	-1943	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	13846	-0-	-2384	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14180	-0-	-2126	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	13589	-0-	-2531	-0-	13589	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6261	-0-	-1613	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5302	-0-	-2288	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7822	-0-	-21	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6266	-0-	-814	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5803	-0-	-1513	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5480	-0-	-2332	-0-	5480	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	18321	X	14540	-0-	-3781	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
04	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17939	-0-	-382	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
06	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	15740	-0-	-3201	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	15180	-0-	-3761	-0-	15180	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	24583	X	18615	-0-	-5968	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	17490	-0-	-5370	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	17338	-0-	-5106	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	15926	-0-	-5014	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	18027	-0-	-573	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	18198	-0-	-402	-0-	18198	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	14259	-0-	-2667	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13614	-0-	-2766	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	13245	-0-	-3247	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	12412	-0-	-3548	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
07	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13152	-0-	-1108	-0-	13152	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

03	22289	X	19506	-0-	-2783	-0-	19506	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19045	-0-	-2735	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	18706	-0-	-3800	-0-	18706	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	17399	-0-	-4381	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	18430	-0-	-1503	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	17284	-0-	-2401	-0-	17284	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

03	10819	X	10265	-0-	-554	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9576	-0-	-1044	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9590	-0-	-1384	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8565	-0-	-2055	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8757	-0-	-1504	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8199	-0-	-2062	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

03	9083	X	8864	-0-	-219	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7199	-0-	-1591	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6136	-0-	-2854	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7366	-0-	-1214	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7082	-0-	-1784	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	5799	-0-	-3067	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

03	9300	X	8456	-0-	-844	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	7206	-0-	-3174	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8650	-0-	-2076	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	7184	-0-	-3196	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6866	-0-	-1597	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8043	-0-	-606	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

03	26288	X	22708	-0-	-3580	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	18991	-0-	-6299	-0-	18991	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	20625	-0-	-4361	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	18708	-0-	-3492	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	19414	-0-	-3309	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	19210	-0-	-3513	-0-	19210	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

03	22320	X	19097	-0-	-3223	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	12772	-0-	-7808	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	15820	-0-	-5198	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	17731	-0-	-1649	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	16399	-0-	-3410	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	14073	-0-	-5023	-0-	14073	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36642	X	29781	-0-	-6861	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	26408	-0-	-7642	-0-	26408	2			N	-0-					-0-
05	34255	X	28357	-0-	-5898	-0-	28357	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	26287	-0-	-3113	-0-	26287	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	26974	-0-	-2817	-0-	26974	2			N	-0-					-0-
08	29791	X	26946	-0-	-2845	-0-	26946	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

03	35185	X	26802	-0-	-8383	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	25288	-0-	-6092	-0-	25288	2			N	-0-					-0-
05	32426	X	27183	-0-	-5243	-0-	27183	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	23994	-0-	-5076	-0-	23994	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	24926	-0-	-5113	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	24928	-0-	-2259	-0-	24928	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

03	31000	X	28344	-0-	-2656	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	23397	-0-	-5613	-0-	23397	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	24737	-0-	-3907	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	23766	-0-	-3864	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	24432	-0-	-3902	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	24490	-0-	-3844	-0-	24490	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

03	25389	X	20093	-0-	-5296	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	22369	-0-	-1271	-0-	22369	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	23248	-0-	-1180	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	20013	-0-	-3627	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	21628	-0-	-1498	-0-	21628	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	20044	-0-	-3206	-0-	20044	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

03	37262	X	29494	-0-	-7768	-0-	29494	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	29464	-0-	-5276	-0-	29464	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	29928	-0-	-4575	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	28177	-0-	-2933	-0-	28177	2			N	-0-					-0-
07	30442	X	26572	-0-	-3870	-0-	26572	2			N	-0-					-0-
08	30442	X	25005	-0-	-5437	-0-	25005	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

03	22816	X	19167	-0-	-3649	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	17872	-0-	-3068	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	17983	-0-	-3035	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	17018	-0-	-2452	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17119	-0-	-2318	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	17102	-0-	-2056	-0-	17102	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	15500	X	13389	-0-	-2111	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12492	-0-	-1968	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12533	-0-	-2006	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11670	-0-	-2100	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11754	-0-	-1824	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12010	-0-	-1382	-0-	12010	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

03	29946	X	21649	-0-	-8297	-0-	21649	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	20353	-0-	-5747	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	23809	-0-	-712	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	20313	-0-	-2037	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	18423	-0-	-4331	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	18494	-0-	-5314	-0-	18494	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

03	40641	X	33727	-0-	-6914	-0-	33727	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	32152	-0-	-5138	-0-	32152	2			N	-0-					-0-
05	37169	X	32646	-0-	-4523	-0-	32646	2			N	-0-					-0-
06	34560	X	30244	-0-	-4316	-0-	30244	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	30981	-0-	-2809	-0-	30981	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	29828	-0-	-3900	-0-	29828	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

03	38688	X	33683	-0-	-5005	-0-	33668	2	15	9	N	14					54
04	36060	X	31080	-0-	-4980	-0-	31079	2	1	9	N	1					55
05	36146	X	31074	-0-	-5072	-0-	31059	2	15	9	N	14					69
06	34350	X	29278	-0-	-5072	-0-	29277	2	1	9	N	1					70
07	34968	X	28107	-0-	-6861	-0-	28107	2			N	-0-					70
08	33697	X	27391	-0-	-6306	-0-	27381	2	10	9	N	9					79

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

03	44981	X	39779	-0-	-5202	-0-	39492	2	287	9	N	261	381	0			107
04	42630	X	37074	-0-	-5556	-0-	36809	2	265	9	N	241	191	0			157
05	43896	X	38853	-0-	-5043	-0-	38586	2	267	9	N	243	181	0			219
06	41310	X	35888	-0-	-5422	-0-	35640	2	248	9	N	225	364	1			80
07	42222	X	35446	-0-	-6776	-0-	35208	2	238	9	N	216	182	1			114
08	39773	X	35120	-0-	-4653	-0-	34875	2	245	9	N	223	180	1			157

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

03	29853	X	23684	-0-	-6169	-0-	23684	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	21362	-0-	-6478	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	20301	-0-	-7351	-0-	20301	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	18581	-0-	-6289	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	18265	-0-	-6380	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	14149	-0-	-9535	-0-	14149	2			N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

03	21421	X	19463	-0-	-1958	-0-	19453	2	10	9	N	9					186
04	20730	X	18430	-0-	-2300	-0-	18416	2	14	9	N	13					199
05	20739	X	18307	-0-	-2432	-0-	18296	2	11	9	N	10					209
06	19500	X	17567	-0-	-1933	-0-	17554	2	13	9	N	12					221
07	19809	X	17516	-0-	-2293	-0-	17509	2	7	9	N	6					227
08	19468	X	16213	-0-	-3255	-0-	16206	2	7	9	N	6	171	1			62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32271	X	25734	-0-	-6537	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	23777	-0-	-5743	-0-	23777	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	23806	-0-	-5582	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	22470	-0-	-5070	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	22691	-0-	-4031	-0-	22691	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	21568	-0-	-4162	-0-	21568	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	34441	X	25551	-0-	-8890	-0-	25551	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	23583	-0-	-7617	-0-	23583	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	23304	-0-	-6921	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	21727	-0-	-5633	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	21714	-0-	-4698	-0-	21714	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	20984	-0-	-4560	-0-	20984	2			N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63928	X	63928	-0-	-0-	-0-	220	1	63368	2	N	309	370	0			181
							340	9									
04	56316	X	56316	-0-	-0-	-0-	207	1	55784	2	N	295	377	0			99
							325	9									
05	55204	X	55204	-0-	-0-	-0-	214	1	54659	2	N	301	171	0			229
							331	9									
06	51467	X	51467	-0-	-0-	-0-	203	1	50989	2	N	250	365	1			114
							275	9									
07	52823	X	52823	-0-	-0-	-0-	211	1	52368	2	N	222	184	1			152
							244	9									
*08	53522	X	53522	-0-	-0-	-0-	223	1	53027	2	N	247	354	1			45
							272	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	70401	X	54989	-0-	-15412	-0-	651	1	54134	2	N	185	193	0			204
							204	9									
04	65730	X	49965	-0-	-15765	-0-	630	1	49102	2	N	212	179	0			237
							233	9									
05	63612	X	49738	-0-	-13874	-0-	651	1	48907	2	N	164	183	0			218
							180	9									
06	58620	X	47685	-0-	-10935	-0-	630	1	46890	2	N	150	184	1			184
							165	9									
07	57319	X	47054	-0-	-10265	-0-	252	1	46640	2	N	147	184	1			147
							162	9									
08	54994	X	45438	-0-	-9556	-0-	45271	2	167	9	N	152	163	1			136

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	78585	X	67861	-0-	-10724	-0-	233	1	67067	2	N	510	565	0			181
							561	9									
04	74430	X	62646	-0-	-11784	-0-	229	1	61967	2	N	409	378	0			212
							450	9									
05	76911	X	60054	-0-	-16857	-0-	233	1	59355	2	N	424	370	0			266
							466	9									
06	71070	X	58657	-0-	-12413	-0-	231	1	58034	2	N	356	545	1			77
							392	9									
07	67859	X	58585	-0-	-9274	-0-	233	1	57930	2	N	384	362	1			99
							422	9									
08	67859	X	54942	-0-	-12917	-0-	228	1	54320	2	N	358	370	1			87
							394	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	65131	X	57653	-0-	-7478	-0-	197	1	56771	2	N	623	562	0			259
							685	9									
04	63030	X	53225	-0-	-9805	-0-	194	1	52394	2	N	579	560	0			278
							637	9									
05	63953	X	52951	-0-	-11002	-0-	204	1	52131	2	N	560	555	0			283
							616	9									
06	60420	X	50322	-0-	-10098	-0-	197	1	49580	2	N	495	544	1			234
							545	9									
07	60853	X	50566	-0-	-10287	-0-	200	1	49842	2	N	476	536	1			174
							524	9									
08	57660	X	48239	-0-	-9421	-0-	200	1	47524	2	N	468	528	1			114
							515	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

03	76539	X	64335	-0-	-12204	-0-	64309	2	26	9	N	24					211
04	74070	X	61147	-0-	-12923	-0-	61127	2	20	9	N	18					229
05	70804	X	59894	-0-	-10910	-0-	59870	2	24	9	N	22	171	0			80
06	64200	X	56816	-0-	-7384	-0-	56804	2	12	9	N	11					91
07	64325	X	56168	-0-	-8157	-0-	56151	2	17	9	N	15					106
08	64325	X	50979	-0-	-13346	-0-	50957	2	22	9	N	20					126

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	15	1	354	2	N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	16	1	397	2	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	16	1	388	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	13	1	2798	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2548	-0-	-152	-0-	15	1	2533	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	16	1	2548	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2530	-0-	-170	-0-	15	1	2515	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	16	1	2543	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	16	1	2547	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

03	21762	X	13445	-0-	-8317	-0-	16	1	13429	2	N	-0-					-0-
04	21060	X	11281	-0-	-9779	-0-	15	1	11266	2	N	-0-					-0-
05	19809	X	10167	-0-	-9642	-0-	16	1	10151	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	9030	-0-	-7920	-0-	15	1	9015	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	8361	-0-	-6705	-0-	16	1	8345	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	7265	-0-	-6189	-0-	16	1	7249	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

03	6262	X	5849	-0-	-413	-0-	16	1	5833	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	15	1	5692	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5675	-0-	-587	-0-	16	1	5659	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5318	-0-	-742	-0-	15	1	5303	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5468	-0-	-794	-0-	16	1	5452	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5348	-0-	-542	-0-	14	1	5334	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	11005	X	9956	-0-	-1049	-0-	14	1	9942	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	7737	-0-	-2613	-0-	15	1	7722	2	N	-0-			-0-
05	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	15	1	10499	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	8269	-0-	-1601	-0-	15	1	8254	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	9126	-0-	-825	-0-	16	1	9110	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	7858	-0-	-2651	-0-	16	1	7842	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

03	7905	X	5796	-0-	-2109	-0-	16	1	5780	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	4977	-0-	-1503	-0-	15	1	4962	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	2007	-0-	-4317	-0-	16	1	1991	2	N	-0-			-0-
06	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	13	1	7846	2	N	-0-			-0-
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	16	1	6527	2	N	-0-			-0-
*08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	16	1	6353	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

03	11501	X	10795	-0-	-706	-0-	16	1	10779	2	N	-0-			-0-
04	12120	X	9780	-0-	-2340	-0-	15	1	9765	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	9546	-0-	-2978	-0-	16	1	9530	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	9169	-0-	-2951	-0-	15	1	9154	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	8564	-0-	-2937	-0-	14	1	8550	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	8983	-0-	-1805	-0-	16	1	8967	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

03	7874	X	7065	-0-	-809	-0-	16	1	7049	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6102	-0-	-978	-0-	15	1	6087	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	5951	-0-	-1520	-0-	16	1	5935	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	7098	-0-	-132	-0-	15	1	7083	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	6310	-0-	-1161	-0-	16	1	6294	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	5746	-0-	-1322	-0-	16	1	5730	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

03	9610	X	8539	-0-	-1071	-0-	16	1	8523	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	4946	-0-	-2974	-0-	12	1	4934	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	1242	-0-	-6570	-0-	7	1	1235	2	N	-0-			-0-
06	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	15	1	11891	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	8143	-0-	-382	-0-	16	1	8127	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	7504	-0-	-1021	-0-	16	1	7488	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

03	9021	X	7810	-0-	-1211	-0-	16	1	7794	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	6611	-0-	-2119	-0-	15	1	6596	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	7103	-0-	-1918	-0-	15	1	7088	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	6740	-0-	-1240	-0-	15	1	6725	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	6646	-0-	-1507	-0-	16	1	6630	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	6459	-0-	-1353	-0-	16	1	6443	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-			-0-
04	7890	X	2885	-0-	-5005	-0-	22	1	2863	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	1314	-0-	-6839	-0-	31	1	1283	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	1154	-0-	-6736	-0-	30	1	1124	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	1185	-0-	-3279	-0-	31	1	1154	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	1057	-0-	-1919	-0-	28	1	1029	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	7719	X	2625	-0-	-5094	-0-	12	1	2613	2	N	-0-			-0-
04	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	15	1	7367	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	5847	-0-	-1779	-0-	15	1	5832	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	4690	-0-	-2690	-0-	14	1	4676	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	5717	-0-	-1909	-0-	12	1	5705	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	5636	-0-	-1990	-0-	16	1	5620	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

03	6696	X	6666	-0-	-30	-0-	16	1	6650	2	N	-0-			22
04	6600	X	6294	-0-	-306	-0-	15	1	6279	2	N	-0-			22
05	6820	X	6250	-0-	-570	-0-	16	1	6234	2	N	-0-			22
06	6600	X	5813	-0-	-787	-0-	15	1	5798	2	N	-0-			22
07	6789	X	5873	-0-	-916	-0-	16	1	5857	2	N	-0-			22
08	6665	X	5761	-0-	-904	-0-	16	1	5745	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	9610	X	8685	-0-	-925	-0-	14	1	8671	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	6690	-0-	-2280	-0-	15	1	6675	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	7586	-0-	-1683	-0-	16	1	7570	2	N	-0-			-0-
06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	15	1	8876	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	7746	-0-	-1275	-0-	15	1	7731	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	8202	-0-	-478	-0-	16	1	8186	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

03	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	15	1	14290	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	12125	-0-	-1675	-0-	15	1	12110	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	10706	-0-	-3554	-0-	15	1	10691	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	10399	-0-	-3401	-0-	15	1	10384	2	N	-0-			-0-
07	14260	X	9196	-0-	-5064	-0-	14	1	9182	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	8184	-0-	-6076	-0-	16	1	8168	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

03	7657	X	6335	-0-	-1322	-0-	10	1	6325	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	6525	-0-	-795	-0-	8	1	6517	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	6816	-0-	-624	-0-	16	1	6800	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	6512	-0-	-58	-0-	14	1	6498	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	5599	-0-	-1190	-0-	12	1	5587	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

03	7936	X	7316	-0-	-620	-0-	16	1	7300	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	6791	-0-	-739	-0-	15	1	6776	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	6835	-0-	-822	-0-	15	1	6820	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	6884	-0-	-436	-0-	15	1	6869	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	6999	-0-	-441	-0-	16	1	6983	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6728	-0-	-588	-0-	16	1	6712	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	15407	X	10520	-0-	-4887	-0-	15	1	10505	2	N	-0-			-0-
04	14910	X	9303	-0-	-5607	-0-	15	1	9288	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	9399	-0-	-2784	-0-	15	1	9384	2	N	-0-			-0-
06	10770	X	8877	-0-	-1893	-0-	15	1	8862	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	8937	-0-	-2192	-0-	15	1	8922	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	8212	-0-	-2297	-0-	15	1	8197	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	12028	X	10667	-0-	-1361	-0-	13	1	10654	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	10291	-0-	-1109	-0-	13	1	10278	2	N	-0-			-0-
05	11563	X	10967	-0-	-596	-0-	15	1	10952	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	9946	-0-	-1004	-0-	14	1	9932	2	N	-0-			-0-
07	11284	X	10237	-0-	-1047	-0-	16	1	10221	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	9425	-0-	-1549	-0-	15	1	9410	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	11067	X	9172	-0-	-1895	-0-	15	1	9157	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	8690	-0-	-1270	-0-	15	1	8675	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	8630	-0-	-1259	-0-	15	1	8615	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8307	-0-	-1083	-0-	15	1	8292	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	8356	-0-	-1192	-0-	16	1	8340	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	8110	-0-	-1066	-0-	16	1	8094	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	9455	X	8124	-0-	-1331	-0-	16	1	8108	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7472	-0-	-1408	-0-	15	1	7457	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	8427	-0-	-532	-0-	15	1	8412	2	N	-0-			-0-
06	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	14	1	8547	2	N	-0-			-0-
07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	15	1	8672	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	3667	-0-	-4765	-0-	6	1	3661	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	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	12	1	14428	2	N	-0-			-0-
04	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	14	1	15107	2	N	-0-			-0-
05	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	16	1	15401	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	11764	-0-	-26	-0-	15	1	11749	2	N	-0-			-0-
07	12183	X	10567	-0-	-1616	-0-	15	1	10552	2	N	-0-			-0-
08	12183	X	10284	-0-	-1899	-0-	15	1	10269	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	11780	X	9913	-0-	-1867	-0-	16	1	9897	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	8224	-0-	-3176	-0-	15	1	8209	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	10096	-0-	-1684	-0-	15	1	10081	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	10006	-0-	-1394	-0-	15	1	9991	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	10136	-0-	-342	-0-	16	1	10120	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	9823	-0-	-283	-0-	16	1	9807	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	8494	X	8180	-0-	-314	-0-	16	1	8164	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7343	-0-	-847	-0-	15	1	7328	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	7532	-0-	-931	-0-	15	1	7517	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7684	-0-	-386	-0-	15	1	7669	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	7548	-0-	-791	-0-	15	1	7533	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	7228	-0-	-956	-0-	15	1	7213	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	14074	X	11514	-0-	-2560	-0-	30	1	11484	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	10731	-0-	-2079	-0-	28	1	10703	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	11124	-0-	-1152	-0-	31	1	11093	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	10264	-0-	-1286	-0-	30	1	10234	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	9901	-0-	-2034	-0-	30	1	9871	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	9858	-0-	-1643	-0-	31	1	9827	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	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	15	1	10864	2	N	-0-			-0-
04	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	14	1	10424	2	N	-0-			-0-
05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	15	1	9986	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9900	-0-	-630	-0-	15	1	9885	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	9808	-0-	-1073	-0-	15	1	9793	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	9188	-0-	-1693	-0-	16	1	9172	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	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	15	1	13914	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	11616	-0-	-1434	-0-	14	1	11602	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	10798	-0-	-2687	-0-	14	1	10784	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	10573	-0-	-2477	-0-	14	1	10559	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	10763	-0-	-2722	-0-	16	1	10747	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	10467	-0-	-3018	-0-	16	1	10451	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	10633	X	9747	-0-	-886	-0-	16	1	9731	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9782	-0-	-208	-0-	15	1	9767	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	9918	-0-	-312	-0-	15	1	9903	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9589	-0-	-71	-0-	15	1	9574	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9806	-0-	-300	-0-	16	1	9790	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	9428	-0-	-678	-0-	15	1	9413	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	46516	X	46516	-0-	-0-	-0-	16	1	46500	2	N	-0-			-0-
04	40615	X	40615	-0-	-0-	-0-	15	1	40600	2	N	-0-			-0-
05	43068	X	43068	-0-	-0-	-0-	15	1	43053	2	N	-0-			-0-
06	41839	X	41839	-0-	-0-	-0-	15	1	41824	2	N	-0-			-0-
07	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	15	1	40030	2	N	-0-			-0-
*08	36526	X	36526	-0-	-0-	-0-	15	1	36511	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	17360	X	10796	-0-	-6564	-0-	7	1	10789	2	N	-0-			-0-
04	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	15	1	19478	2	N	-0-			-0-
05	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	16	1	18862	2	N	-0-			-0-
06	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	15	1	18197	2	N	-0-			-0-
07	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	15	1	17841	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	16908	-0-	-452	-0-	15	1	16893	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	8122	X	6522	-0-	-1600	-0-	16	1	6506	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	5617	-0-	-2243	-0-	15	1	5602	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	5258	-0-	-2833	-0-	16	1	5242	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	5080	-0-	-1940	-0-	15	1	5065	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	5003	-0-	-1755	-0-	16	1	4987	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	4072	-0-	-2438	-0-	16	1	4056	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	19902	X	18332	-0-	-1570	-0-	16	1	18316	2	N	-0-			-0-
04	19260	X	16336	-0-	-2924	-0-	15	1	16321	2	N	-0-			-0-
05	19902	X	15070	-0-	-4832	-0-	16	1	15054	2	N	-0-			-0-
06	19260	X	15488	-0-	-3772	-0-	14	1	15474	2	N	-0-			-0-
07	19313	X	16236	-0-	-3077	-0-	16	1	16220	2	N	-0-			-0-
08	18321	X	15269	-0-	-3052	-0-	16	1	15253	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	10075	X	9256	-0-	-819	-0-	15	1	9241	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8400	-0-	-690	-0-	15	1	8385	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	8471	-0-	-1170	-0-	15	1	8456	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8491	-0-	-839	-0-	15	1	8476	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	8579	-0-	-1062	-0-	15	1	8564	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8338	-0-	-931	-0-	16	1	8322	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

03	28706	X	890	-0-	-27816	-0-	3	1	887	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	616	-0-	-4394	-0-	4	1	612	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	1026	-0-	-4151	-0-	12	1	1014	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	992	-0-	-3418	-0-	15	1	977	2	N	-0-			-0-
07	1271	X	708	-0-	-563	-0-	13	1	695	2	N	-0-			-0-
08	1023	X	669	-0-	-354	-0-	16	1	653	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

03	10168	X	8374	-0-	-1794	-0-	8	1	8366	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9564	-0-	-96	-0-	15	1	9549	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	9667	-0-	-935	-0-	15	1	9652	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9990	-0-	-270	-0-	15	1	9975	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	9644	-0-	-958	-0-	15	1	9629	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	16	1	9235	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

03	14136	X	11532	-0-	-2604	-0-	16	1	11516	2	N	-0-			-0-
04	13230	X	10285	-0-	-2945	-0-	15	1	10270	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	10747	-0-	-2800	-0-	15	1	10732	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	11706	-0-	-1014	-0-	15	1	11691	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	8742	-0-	-4278	-0-	15	1	8727	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	7889	-0-	-3643	-0-	15	1	7874	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

03	11036	X	8553	-0-	-2483	-0-	16	1	8537	2	N	-0-			-0-
04	10680	X	8950	-0-	-1730	-0-	15	1	8935	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	8944	-0-	-2650	-0-	16	1	8928	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	8562	-0-	-2658	-0-	15	1	8547	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	8860	-0-	-2734	-0-	16	1	8844	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	8860	-0-	-378	-0-	15	1	8845	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	N	-0-			-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	124	X	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	4	1	695	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

03	10075	X	9956	-0-	-119	-0-	15	1	9941	2	N	-0-			-0-
04	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	15	1	13889	2	N	-0-			-0-
05	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	15	1	14472	2	N	-0-			-0-
06	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	15	1	14351	2	N	-0-			-0-
07	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	16	1	14727	2	N	-0-			-0-
*08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	16	1	14586	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	10509	X	10236	-0-	-273	-0-	16	1	10220	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	9181	-0-	-2339	-0-	15	1	9166	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	9755	-0-	-2149	-0-	16	1	9739	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10608	-0-	-912	-0-	15	1	10593	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	10215	-0-	-1193	-0-	16	1	10199	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9585	-0-	-645	-0-	16	1	9569	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

03	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	15	1	9098	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	6554	-0-	-1186	-0-	15	1	6539	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6633	-0-	-1179	-0-	15	1	6618	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	6711	-0-	-2109	-0-	15	1	6696	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	6816	-0-	-2298	-0-	16	1	6800	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	6553	-0-	-2561	-0-	16	1	6537	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

03	8308	X	7282	-0-	-1026	-0-	15	1	7267	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	6965	-0-	-1465	-0-	15	1	6950	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	6865	-0-	-1846	-0-	16	1	6849	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	6666	-0-	-1764	-0-	15	1	6651	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	6675	-0-	-1106	-0-	16	1	6659	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	6543	-0-	-742	-0-	16	1	6527	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

03	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	15	1	22207	2	N	-0-			-0-
04	20970	X	18999	-0-	-1971	-0-	15	1	18984	2	N	-0-			-0-
05	21669	X	7644	-0-	-14025	-0-	8	1	7636	2	N	-0-			-0-
06	20970	X	5756	-0-	-15214	-0-	2	1	5754	2	N	-0-			-0-
07	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	15	1	24648	2	N	-0-			-0-
08	21669	X	17383	-0-	-4286	-0-	15	1	17368	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

03	15934	X	14611	-0-	-1323	-0-	16	1	14595	2	N	-0-			-0-
04	15420	X	13544	-0-	-1876	-0-	15	1	13529	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	13423	-0-	-2511	-0-	16	1	13407	2	N	-0-			-0-
06	15390	X	12658	-0-	-2732	-0-	15	1	12643	2	N	-0-			-0-
07	15314	X	12493	-0-	-2821	-0-	15	1	12478	2	N	-0-			-0-
08	14601	X	10933	-0-	-3668	-0-	16	1	10917	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

03	10726	X	8874	-0-	-1852	-0-	13	1	8861	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	8449	-0-	-1931	-0-	14	1	8435	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8180	-0-	-1523	-0-	15	1	8165	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	7195	-0-	-1415	-0-	14	1	7181	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	8591	-0-	-306	-0-	15	1	8576	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	7572	-0-	-1294	-0-	14	1	7558	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15	1	15583	2	N	-0-			-0-
04	13830	X	13304	-0-	-526	-0-	15	1	13289	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	12550	-0-	-1741	-0-	15	1	12535	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	11436	-0-	-2394	-0-	15	1	11421	2	N	-0-			-0-
07	14291	X	10854	-0-	-3437	-0-	15	1	10839	2	N	-0-			-0-
08	14291	X	9897	-0-	-4394	-0-	15	1	9882	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	16	1	29608	2	N	-0-			-0-
04	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	15	1	25185	2	N	-0-			-0-
05	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	16	1	23581	2	N	-0-			-0-
06	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	15	1	21118	2	N	-0-			-0-
07	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	15	1	19547	2	N	-0-			-0-
*08	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	16	1	17152	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

03	20274	X	17577	-0-	-2697	-0-	349	1	17228	2	N	-0-			-0-
04	19620	X	17343	-0-	-2277	-0-	344	1	16999	2	N	-0-			-0-
05	19871	X	17790	-0-	-2081	-0-	332	1	17458	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	16916	-0-	-634	-0-	331	1	16585	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	9498	-0-	-8637	-0-	222	1	9276	2	N	-0-			-0-
08	17918	X	15420	-0-	-2498	-0-	360	1	15060	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

03	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					N	-0-			-0-
04	31560	X	805	-0-	-30755	-0-	6	1	799	2	N	-0-			-0-
05	29357	X	194	-0-	-29163	-0-	2	1	192	2	N	-0-			-0-
06	18690	X	104	-0-	-18586	-0-	1	1	103	2	N	-0-			-0-
07	837	X	379	-0-	-458	-0-	1	1	378	2	N	-0-			-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

03	26691	X	25879	-0-	-812	-0-	356	1	25523	2	N	-0-			-0-
04	25830	X	25523	-0-	-307	-0-	348	1	25175	2	N	-0-			-0-
05	26018	X	26018	-0-	-0-	-0-	358	1	25660	2	N	-0-			-0-
06	25050	X	22822	-0-	-2228	-0-	344	1	22478	2	N	-0-			-0-
07	26381	X	20669	-0-	-5712	-0-	358	1	20311	2	N	-0-			-0-
08	26381	X	16479	-0-	-9902	-0-	300	1	16179	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

03	21018	X	16507	-0-	-4511	-0-	302	1	16205	2	N	-0-			-0-
04	20340	X	16331	-0-	-4009	-0-	322	1	16009	2	N	-0-			-0-
05	21018	X	16132	-0-	-4886	-0-	336	1	15796	2	N	-0-			-0-
06	18720	X	16322	-0-	-2398	-0-	305	1	16017	2	N	-0-			-0-
07	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	350	1	17244	2	N	-0-			-0-
08	16864	X	16436	-0-	-428	-0-	321	1	16115	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

03	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	16	1	7781	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7188	-0-	-1032	-0-	15	1	7173	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7109	-0-	-1168	-0-	16	1	7093	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	7305	-0-	-675	-0-	15	1	7290	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	7320	-0-	-926	-0-	15	1	7305	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7089	-0-	-723	-0-	16	1	7073	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

03	16647	X	15563	-0-	-1084	-0-	16	1	15547	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	15063	-0-	-747	-0-	15	1	15048	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	14874	-0-	-1060	-0-	15	1	14859	2	N	-0-			-0-
06	15420	X	14736	-0-	-684	-0-	15	1	14721	2	N	-0-			-0-
07	15934	X	14931	-0-	-1003	-0-	16	1	14915	2	N	-0-			-0-
08	15562	X	13629	-0-	-1933	-0-	16	1	13613	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	22475	X	17762	-0-	-4713	-0-	16	1	17746	2	N	-0-			-0-
04	20130	X	16467	-0-	-3663	-0-	15	1	16452	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	16501	-0-	-3122	-0-	15	1	16486	2	N	-0-			-0-
06	18510	X	16079	-0-	-2431	-0-	15	1	16064	2	N	-0-			-0-
07	18786	X	16203	-0-	-2583	-0-	16	1	16187	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	15130	-0-	-2633	-0-	16	1	15114	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	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-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	19096	X	15758	-0-	-3338	-0-	16	1	15742	2	N	-0-			-0-
04	18480	X	14609	-0-	-3871	-0-	15	1	14594	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	14069	-0-	-4159	-0-	15	1	14054	2	N	-0-			-0-
06	17040	X	13827	-0-	-3213	-0-	15	1	13812	2	N	-0-			-0-
07	16988	X	13674	-0-	-3314	-0-	16	1	13658	2	N	-0-			-0-
08	15748	X	13267	-0-	-2481	-0-	16	1	13251	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

03	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	15	1	24138	2	N	-0-			-0-
04	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	15	1	21210	2	N	-0-			-0-
05	18073	X	9103	-0-	-8970	-0-	8	1	9095	2	N	-0-			-0-
06	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	15	1	20405	2	N	-0-			-0-
07	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	15	1	18255	2	N	-0-			-0-
*08	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	16	1	18433	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

03	15841	X	12356	-0-	-3485	-0-	15	1	12341	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	11170	-0-	-1250	-0-	15	1	11155	2	N	-0-			-0-
05	12834	X	10621	-0-	-2213	-0-	15	1	10606	2	N	-0-			-0-
06	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	15	1	13101	2	N	-0-			-0-
07	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	15	1	13057	2	N	-0-			-0-
*08	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	16	1	13339	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

03	24738	X	21498	-0-	-3240	-0-	15	1	21483	2	N	-0-			-0-
04	23940	X	19588	-0-	-4352	-0-	15	1	19573	2	N	-0-			-0-
05	22971	X	20214	-0-	-2757	-0-	15	1	20199	2	N	-0-			-0-
06	24866	X	24866	-0-	-0-	-0-	15	1	24851	2	N	-0-			-0-
07	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	16	1	23378	2	N	-0-			-0-
*08	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	15	1	21987	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

03	12524	X	11594	-0-	-930	-0-	15	1	11579	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	10465	-0-	-1505	-0-	15	1	10450	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	10320	-0-	-1770	-0-	16	1	10304	2	N	-0-			-0-
06	11700	X	10203	-0-	-1497	-0-	14	1	10189	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10532	-0-	-1527	-0-	15	1	10517	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	9905	-0-	-1689	-0-	16	1	9889	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	28216	X	28216	-0-	-0-	-0-	6	1	28210	2	N	-0-			-0-
04	67025	X	67025	-0-	-0-	-0-	15	1	67010	2	N	-0-			-0-
05	55811	X	55811	-0-	-0-	-0-	16	1	55795	2	N	-0-			-0-
06	43598	X	43598	-0-	-0-	-0-	15	1	43583	2	N	-0-			-0-
07	37341	X	37341	-0-	-0-	-0-	15	1	37326	2	N	-0-			-0-
08	34720	X	34021	-0-	-699	-0-	16	1	34005	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

03	11718	X	10933	-0-	-785	-0-	16	1	10917	2	N	-0-			-0-
04	11190	X	10007	-0-	-1183	-0-	15	1	9992	2	N	-0-			-0-
05	11563	X	9832	-0-	-1731	-0-	15	1	9817	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9953	-0-	-1237	-0-	15	1	9938	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	10130	-0-	-1433	-0-	15	1	10115	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	9357	-0-	-1586	-0-	15	1	9342	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

03	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	15	1	7576	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	5943	-0-	-987	-0-	15	1	5928	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	5654	-0-	-1104	-0-	15	1	5639	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	5753	-0-	-1597	-0-	15	1	5738	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	5912	-0-	-1683	-0-	15	1	5897	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	5608	-0-	-1987	-0-	15	1	5593	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

03	9672	X	8548	-0-	-1124	-0-	14	1	8534	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	8045	-0-	-1345	-0-	15	1	8030	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8284	-0-	-1419	-0-	15	1	8269	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8485	-0-	-905	-0-	14	1	8471	2	N	-0-			-0-
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	15	1	8622	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	7907	-0-	-649	-0-	15	1	7892	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

03	8835	X	8066	-0-	-769	-0-	14	1	8052	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7457	-0-	-853	-0-	15	1	7442	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	7361	-0-	-1474	-0-	15	1	7346	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8019	-0-	-531	-0-	14	1	8005	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	8213	-0-	-622	-0-	15	1	8198	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	7863	-0-	-197	-0-	15	1	7848	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

03	8959	X	5178	-0-	-3781	-0-	14	1	5164	2	N	-0-			-0-
04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	13	1	8946	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7839	-0-	-376	-0-	15	1	7824	2	N	-0-			-0-
06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	15	1	7881	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	7632	-0-	-1327	-0-	15	1	7617	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	7249	-0-	-1710	-0-	15	1	7234	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

03	16895	X	15403	-0-	-1492	-0-	312	1	15091	2	N	-0-			-0-
04	16350	X	15177	-0-	-1173	-0-	331	1	14846	2	N	-0-			-0-
05	16895	X	14967	-0-	-1928	-0-	326	1	14641	2	N	-0-			-0-
06	15360	X	14096	-0-	-1264	-0-	328	1	13768	2	N	-0-			-0-
07	15686	X	14321	-0-	-1365	-0-	314	1	14007	2	N	-0-			-0-
08	15686	X	15117	-0-	-569	-0-	330	1	14787	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	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15	1	15732	2	N	-0-			-0-
04	14940	X	14370	-0-	-570	-0-	15	1	14355	2	N	-0-			-0-
05	15314	X	13876	-0-	-1438	-0-	15	1	13861	2	N	-0-			-0-
06	15240	X	13622	-0-	-1618	-0-	15	1	13607	2	N	-0-			-0-
07	15748	X	14269	-0-	-1479	-0-	15	1	14254	2	N	-0-			-0-
08	15748	X	13604	-0-	-2144	-0-	15	1	13589	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

03	10075	X	9747	-0-	-328	-0-	14	1	9733	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9406	-0-	-254	-0-	15	1	9391	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9080	-0-	-871	-0-	15	1	9065	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	9156	-0-	-264	-0-	15	1	9141	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9100	-0-	-634	-0-	15	1	9085	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	8541	-0-	-1193	-0-	15	1	8526	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

03	42594	X	29673	-0-	-12921	-0-	15	1	29658	2	N	-0-			-0-
04	37620	X	26113	-0-	-11507	-0-	15	1	26098	2	N	-0-			-0-
05	36673	X	22418	-0-	-14255	-0-	15	1	22403	2	N	-0-			-0-
06	33300	X	28827	-0-	-4473	-0-	15	1	28812	2	N	-0-			-0-
07	31961	X	24248	-0-	-7713	-0-	14	1	24234	2	N	-0-			-0-
08	29667	X	24592	-0-	-5075	-0-	16	1	24576	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

03	11470	X	10878	-0-	-592	-0-	15	1	10863	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	9889	-0-	-1031	-0-	15	1	9874	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	9806	-0-	-1075	-0-	15	1	9791	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9298	-0-	-1232	-0-	14	1	9284	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	9474	-0-	-1407	-0-	16	1	9458	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	9573	-0-	-1308	-0-	15	1	9558	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

03	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	15	1	23161	2	N	-0-			-0-
04	29900	X	29900	-0-	-0-	-0-	15	1	29885	2	N	-0-			-0-
05	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	16	1	29570	2	N	-0-			-0-
06	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	15	1	25545	2	N	-0-			-0-
07	30907	X	24857	-0-	-6050	-0-	16	1	24841	2	N	-0-			-0-
08	30907	X	22492	-0-	-8415	-0-	16	1	22476	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

03	21111	X	18756	-0-	-2355	-0-	15	1	18741	2	N	-0-			-0-
04	19560	X	16401	-0-	-3159	-0-	15	1	16386	2	N	-0-			-0-
05	20212	X	16808	-0-	-3404	-0-	15	1	16793	2	N	-0-			-0-
06	19560	X	16451	-0-	-3109	-0-	15	1	16436	2	N	-0-			-0-
07	19344	X	16616	-0-	-2728	-0-	16	1	16600	2	N	-0-			-0-
08	18755	X	15626	-0-	-3129	-0-	16	1	15610	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	33914	X	28656	-0-	-5258	-0-	15	1	28641	2	N	-0-			-0-
04	32820	X	28497	-0-	-4323	-0-	15	1	28482	2	N	-0-			-0-
05	33914	X	29487	-0-	-4427	-0-	16	1	29471	2	N	-0-			-0-
06	30780	X	29096	-0-	-1684	-0-	15	1	29081	2	N	-0-			-0-
07	30070	X	29527	-0-	-543	-0-	16	1	29511	2	N	-0-			-0-
*08	32042	X	32042	-0-	-0-	-0-	16	1	32026	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

03	121861	X	75251	-0-	-46610	-0-	16	1	75235	2	N	-0-			-0-
04	106590	X	66466	-0-	-40124	-0-	15	1	66451	2	N	-0-			-0-
05	99882	X	62725	-0-	-37157	-0-	16	1	62709	2	N	-0-			-0-
06	88410	X	55811	-0-	-32599	-0-	15	1	55796	2	N	-0-			-0-
07	83297	X	52929	-0-	-30368	-0-	16	1	52913	2	N	-0-			-0-
08	75237	X	48392	-0-	-26845	-0-	16	1	48376	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

03	41474	X	41474	-0-	-0-	-0-	16	1	41458	2	N	-0-			-0-
04	38224	X	38224	-0-	-0-	-0-	15	1	38209	2	N	-0-			-0-
05	45601	X	37342	-0-	-8259	-0-	16	1	37326	2	N	-0-			-0-
06	44130	X	34319	-0-	-9811	-0-	15	1	34304	2	N	-0-			-0-
07	45601	X	33715	-0-	-11886	-0-	15	1	33700	2	N	-0-			-0-
08	41478	X	32848	-0-	-8630	-0-	16	1	32832	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

03	35371	X	12157	-0-	-23214	-0-	7	1	12150	2	N	-0-			-0-
04	32640	X	-0-	-0-	-32640	-0-					N	-0-			-0-
05	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	-0-			-0-
06	30540	X	135	-0-	-30405	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-			-0-
*08	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	8	1	22494	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

03	158410	X	126970	-0-	-31440	-0-	15	1	126955	2	N	-0-			-0-
04	153300	X	101935	-0-	-51365	-0-	15	1	101920	2	N	-0-			-0-
05	149575	X	105595	-0-	-43980	-0-	15	1	105580	2	N	-0-			-0-
06	125550	X	94979	-0-	-30571	-0-	15	1	94964	2	N	-0-			-0-
07	129735	X	89876	-0-	-39859	-0-	16	1	89860	2	N	-0-			-0-
08	126976	X	82078	-0-	-44898	-0-	15	1	82063	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

03	143251	X	117988	-0-	-25263	-0-	266	1	117722	2	N	-0-			-0-
04	138630	X	98048	-0-	-40582	-0-	15	1	98033	2	N	-0-			-0-
05	135718	X	98765	-0-	-36953	-0-	15	1	98750	2	N	-0-			-0-
06	114180	X	98366	-0-	-15814	-0-	403	1	97963	2	N	-0-			-0-
07	117986	X	95508	-0-	-22478	-0-	403	1	95105	2	N	-0-			-0-
08	117986	X	94125	-0-	-23861	-0-	419	1	93706	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

03	158565	X	131547	-0-	-27018	-0-	12	1	131535	2	N	-0-			-0-
04	161846	X	161846	-0-	-0-	-0-	15	1	161831	2	N	-0-			-0-
05	149720	X	149720	-0-	-0-	-0-	15	1	149705	2	N	-0-			-0-
06	135240	X	130493	-0-	-4747	-0-	15	1	130478	2	N	-0-			-0-
07	174871	X	174871	-0-	-0-	-0-	15	1	174856	2	N	-0-			-0-
*08	163025	X	163025	-0-	-0-	-0-	16	1	163009	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	166346	X	136076	-0-	-30270	-0-	15	1	136061	2	N	-0-			-0-
04	160980	X	125981	-0-	-34999	-0-	15	1	125966	2	N	-0-			-0-
05	158100	X	128220	-0-	-29880	-0-	15	1	128205	2	N	-0-			-0-
06	139380	X	106564	-0-	-32816	-0-	15	1	106549	2	N	-0-			-0-
07	136090	X	100555	-0-	-35535	-0-	16	1	100539	2	N	-0-			-0-
08	136090	X	89817	-0-	-46273	-0-	15	1	89802	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	179335	X	94310	-0-	-85025	-0-	12	1	94298	2	N	-0-			-0-
04	173550	X	111808	-0-	-61742	-0-	340	1	111468	2	N	-0-			-0-
05	169663	X	128153	-0-	-41510	-0-	418	1	127735	2	N	-0-			-0-
06	126064	X	126064	-0-	-0-	-0-	405	1	125659	2	N	-0-			-0-
07	124047	X	124047	-0-	-0-	-0-	419	1	123628	2	N	-0-			-0-
08	128154	X	117203	-0-	-10951	-0-	419	1	116784	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	105958	X	85725	-0-	-20233	-0-	15	1	85710	2	N	-0-			-0-
04	102540	X	77325	-0-	-25215	-0-	15	1	77310	2	N	-0-			-0-
05	100409	X	74546	-0-	-25863	-0-	15	1	74531	2	N	-0-			-0-
06	92190	X	67994	-0-	-24196	-0-	15	1	67979	2	N	-0-			-0-
07	88071	X	66236	-0-	-21835	-0-	15	1	66221	2	N	-0-			-0-
08	85715	X	61695	-0-	-24020	-0-	15	1	61680	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	114793	X	86805	-0-	-27988	-0-	15	1	86790	2	N	-0-			-0-
04	111090	X	77631	-0-	-33459	-0-	15	1	77616	2	N	-0-			-0-
05	107074	X	74893	-0-	-32181	-0-	16	1	74877	2	N	-0-			-0-
06	94620	X	68505	-0-	-26115	-0-	15	1	68490	2	N	-0-			-0-
07	93341	X	66421	-0-	-26920	-0-	16	1	66405	2	N	-0-			-0-
08	86800	X	61893	-0-	-24907	-0-	16	1	61877	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	116777	X	87208	-0-	-29569	-0-	16	1	87192	2	N	-0-			-0-
04	113010	X	78706	-0-	-34304	-0-	15	1	78691	2	N	-0-			-0-
05	109802	X	75686	-0-	-34116	-0-	16	1	75670	2	N	-0-			-0-
06	97860	X	68727	-0-	-29133	-0-	15	1	68712	2	N	-0-			-0-
07	94395	X	66435	-0-	-27960	-0-	16	1	66419	2	N	-0-			-0-
08	87203	X	62116	-0-	-25087	-0-	16	1	62100	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	105462	X	80112	-0-	-25350	-0-	16	1	80096	2	N	-0-			-0-
04	102060	X	68748	-0-	-33312	-0-	15	1	68733	2	N	-0-			-0-
05	99386	X	64666	-0-	-34720	-0-	15	1	64651	2	N	-0-			-0-
06	87780	X	59519	-0-	-28261	-0-	15	1	59504	2	N	-0-			-0-
07	90706	X	57090	-0-	-33616	-0-	16	1	57074	2	N	-0-			-0-
08	80104	X	52871	-0-	-27233	-0-	16	1	52855	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	306497	X	99768	-0-	-206729	-0-	7	1	99761	2	N	-0-			-0-
04	296610	X	236558	-0-	-60052	-0-	15	1	236543	2	N	-0-			-0-
05	306497	X	258531	-0-	-47966	-0-	84	1	258447	2	N	-0-			-0-
06	296610	X	194569	-0-	-102041	-0-	316	1	194253	2	N	-0-			-0-
07	244435	X	183005	-0-	-61430	-0-	253	1	182752	2	N	-0-			-0-
*08	286248	X	286248	-0-	-0-	-0-	419	1	285829	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203577	X	154797	-0-	-48780	-0-	16	1	154781	2	N	-0-					-0-
04	172260	X	141645	-0-	-30615	-0-	15	1	141630	2	N	-0-					-0-
05	172081	X	137077	-0-	-35004	-0-	16	1	137061	2	N	-0-					-0-
06	165150	X	124621	-0-	-40529	-0-	15	1	124606	2	N	-0-					-0-
07	163370	X	120883	-0-	-42487	-0-	15	1	120868	2	N	-0-					-0-
08	154783	X	119300	-0-	-35483	-0-	15	1	119285	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292950	X	199674	-0-	-93276	-0-	16	1	199658	2	N	-0-					-0-
04	184994	X	184994	-0-	-0-	-0-	15	1	184979	2	N	-0-					-0-
05	200167	X	191460	-0-	-8707	-0-	15	1	191445	2	N	-0-					-0-
06	193710	X	182454	-0-	-11256	-0-	15	1	182439	2	N	-0-					-0-
07	200900	X	200900	-0-	-0-	-0-	15	1	200885	2	N	-0-					-0-
*08	210914	X	210914	-0-	-0-	-0-	66	1	210848	2	N	-0-					-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309752	X	220519	-0-	-89233	-0-	15	1	220504	2	N	-0-					-0-
04	200396	X	200396	-0-	-0-	-0-	15	1	200381	2	N	-0-					-0-
05	261547	X	197875	-0-	-63672	-0-	15	1	197860	2	N	-0-					-0-
06	237540	X	175954	-0-	-61586	-0-	15	1	175939	2	N	-0-					-0-
07	234484	X	169449	-0-	-65035	-0-	16	1	169433	2	N	-0-					-0-
08	220534	X	155745	-0-	-64789	-0-	16	1	155729	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279868	X	226417	-0-	-53451	-0-	16	1	226401	2	N	-0-					-0-
04	270840	X	199000	-0-	-71840	-0-	15	1	198985	2	N	-0-					-0-
05	257517	X	188730	-0-	-68787	-0-	15	1	188715	2	N	-0-					-0-
06	236460	X	172317	-0-	-64143	-0-	15	1	172302	2	N	-0-					-0-
07	238328	X	165750	-0-	-72578	-0-	16	1	165734	2	N	-0-					-0-
08	226424	X	152474	-0-	-73950	-0-	16	1	152458	2	N	-0-					-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263872	X	88288	-0-	-175584	-0-	15	1	88273	2	N	-0-					-0-
04	255360	X	78721	-0-	-176639	-0-	15	1	78706	2	N	-0-					-0-
05	107632	X	88940	-0-	-18692	-0-	14	1	88926	2	N	-0-					-0-
06	141684	X	141684	-0-	-0-	-0-	15	1	141669	2	N	-0-					-0-
07	133991	X	133991	-0-	-0-	-0-	16	1	133975	2	N	-0-					-0-
*08	137581	X	137581	-0-	-0-	-0-	15	1	137566	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296112	X	188019	-0-	-108093	-0-	16	1	188003	2	N	-0-					-0-
04	286560	X	170524	-0-	-116036	-0-	15	1	170509	2	N	-0-					-0-
05	229059	X	165278	-0-	-63781	-0-	15	1	165263	2	N	-0-					-0-
06	207540	X	151401	-0-	-56139	-0-	15	1	151386	2	N	-0-					-0-
07	200756	X	145919	-0-	-54837	-0-	16	1	145903	2	N	-0-					-0-
08	188015	X	135640	-0-	-52375	-0-	15	1	135625	2	N	-0-					-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324756	X	268861	-0-	-55895	-0-	15	1	268846	2	N	-0-					-0-
04	314280	X	233818	-0-	-80462	-0-	15	1	233803	2	N	-0-					-0-
05	275993	X	243509	-0-	-32484	-0-	15	1	243494	2	N	-0-					-0-
06	261330	X	226778	-0-	-34552	-0-	15	1	226763	2	N	-0-					-0-
07	268863	X	223016	-0-	-45847	-0-	16	1	223000	2	N	-0-					-0-
08	268863	X	212247	-0-	-56616	-0-	16	1	212231	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362359	X	311144	-0-	-51215	-0-	417	1	310727	2	N	-0-					-0-
04	350670	X	304405	-0-	-46265	-0-	395	1	304010	2	N	-0-					-0-
05	324911	X	313821	-0-	-11090	-0-	417	1	313404	2	N	-0-					-0-
06	315478	X	315478	-0-	-0-	-0-	405	1	315073	2	N	-0-					-0-
07	322077	X	322077	-0-	-0-	-0-	418	1	321659	2	N	-0-					-0-
*08	339326	X	339326	-0-	-0-	-0-	419	1	338907	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287432	X	241498	-0-	-45934	-0-	15	1	241483	2	N	-0-					-0-
04	278160	X	217731	-0-	-60429	-0-	15	1	217716	2	N	-0-					-0-
05	287432	X	219324	-0-	-68108	-0-	15	1	219309	2	N	-0-					-0-
06	260850	X	198178	-0-	-62672	-0-	15	1	198163	2	N	-0-					-0-
07	260183	X	193584	-0-	-66599	-0-	16	1	193568	2	N	-0-					-0-
08	241490	X	179157	-0-	-62333	-0-	16	1	179141	2	N	-0-					-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299057	X	229899	-0-	-69158	-0-	419	1	229480	2	N	-0-					-0-
04	289410	X	211557	-0-	-77853	-0-	353	1	211204	2	N	-0-					-0-
05	257083	X	200475	-0-	-56608	-0-	45	1	200430	2	N	-0-					-0-
06	223620	X	195661	-0-	-27959	-0-	210	1	195451	2	N	-0-					-0-
07	229896	X	205313	-0-	-24583	-0-	419	1	204894	2	N	-0-					-0-
*08	233345	X	233345	-0-	-0-	-0-	346	1	232999	2	N	-0-					-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246729	X	219927	-0-	-26802	-0-	281	1	219646	2	N	-0-					-0-
04	238770	X	196545	-0-	-42225	-0-	336	1	196209	2	N	-0-					-0-
05	222549	X	190324	-0-	-32225	-0-	418	1	189906	2	N	-0-					-0-
06	215370	X	171861	-0-	-43509	-0-	404	1	171457	2	N	-0-					-0-
07	222549	X	161643	-0-	-60906	-0-	417	1	161226	2	N	-0-					-0-
08	219914	X	154365	-0-	-65549	-0-	419	1	153946	2	N	-0-					-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271250	X	227841	-0-	-43409	-0-	418	1	227423	2	N	-0-					-0-
04	262500	X	206564	-0-	-55936	-0-	394	1	206170	2	N	-0-					-0-
05	271250	X	199882	-0-	-71368	-0-	349	1	199533	2	N	-0-					-0-
06	262500	X	181881	-0-	-80619	-0-	343	1	181538	2	N	-0-					-0-
07	238204	X	179427	-0-	-58777	-0-	231	1	179196	2	N	-0-					-0-
08	227850	X	165877	-0-	-61973	-0-	270	1	165607	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240250	X	93725	-0-	-146525	-0-	226	1	93499	2	N	-0-					-0-
04	232500	X	228346	-0-	-4154	-0-	404	1	227942	2	N	-0-					-0-
05	240250	X	234918	-0-	-5332	-0-	415	1	234503	2	N	-0-					-0-
06	232500	X	218520	-0-	-13980	-0-	405	1	218115	2	N	-0-					-0-
07	235972	X	211743	-0-	-24229	-0-	416	1	211327	2	N	-0-					-0-
08	235972	X	196949	-0-	-39023	-0-	419	1	196530	2	N	-0-					-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149826	X	149826	-0-	-0-	-0-	104	1	149722	2	N	-0-					-0-
04	183036	X	183036	-0-	-0-	-0-	15	1	183021	2	N	-0-					-0-
05	195743	X	195743	-0-	-0-	-0-	240	1	195503	2	N	-0-					-0-
06	197412	X	197412	-0-	-0-	-0-	405	1	197007	2	N	-0-					-0-
07	212242	X	212242	-0-	-0-	-0-	419	1	211823	2	N	-0-					-0-
*08	205592	X	205592	-0-	-0-	-0-	419	1	205173	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	289478	X	191193	-0-	-98285	-0-	14	1	191179	2	N	-0-			-0-
04	280140	X	204519	-0-	-75621	-0-	15	1	204504	2	N	-0-			-0-
05	289478	X	201671	-0-	-87807	-0-	16	1	201655	2	N	-0-			-0-
06	280140	X	185800	-0-	-94340	-0-	15	1	185785	2	N	-0-			-0-
07	211327	X	180077	-0-	-31250	-0-	15	1	180062	2	N	-0-			-0-
08	211327	X	178898	-0-	-32429	-0-	15	1	178883	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	272924	X	144483	-0-	-128441	-0-	213	1	144270	2	N	-0-			-0-
04	264120	X	231231	-0-	-32889	-0-	15	1	231216	2	N	-0-			-0-
05	272924	X	241081	-0-	-31843	-0-	16	1	241065	2	N	-0-			-0-
06	264120	X	226258	-0-	-37862	-0-	15	1	226243	2	N	-0-			-0-
07	238948	X	222633	-0-	-16315	-0-	16	1	222617	2	N	-0-			-0-
08	241087	X	208801	-0-	-32286	-0-	15	1	208786	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	307303	X	142410	-0-	-164893	-0-	223	1	142187	2	N	-0-			-0-
04	297390	X	234244	-0-	-63146	-0-	263	1	233981	2	N	-0-			-0-
05	307303	X	235771	-0-	-71532	-0-	320	1	235451	2	N	-0-			-0-
06	297390	X	223283	-0-	-74107	-0-	162	1	223121	2	N	-0-			-0-
07	242048	X	221430	-0-	-20618	-0-	332	1	221098	2	N	-0-			-0-
08	242048	X	226300	-0-	-15748	-0-	395	1	225905	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

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

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	242079	X	176467	-0-	-65612	-0-	366	1	176101	2	N	-0-			-0-
04	234270	X	225291	-0-	-8979	-0-	380	1	224911	2	N	-0-			-0-
05	242079	X	227827	-0-	-14252	-0-	416	1	227411	2	N	-0-			-0-
06	234270	X	210944	-0-	-23326	-0-	405	1	210539	2	N	-0-			-0-
07	232810	X	207200	-0-	-25610	-0-	419	1	206781	2	N	-0-			-0-
08	232810	X	209600	-0-	-23210	-0-	418	1	209182	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	407650	X	105517	-0-	-302133	-0-	139	1	105378	2	N	-0-			-0-
04	394500	X	292778	-0-	-101722	-0-	15	1	292763	2	N	-0-			-0-
05	407650	X	321182	-0-	-86468	-0-	41	1	321141	2	N	-0-			-0-
06	394500	X	291753	-0-	-102747	-0-	270	1	291483	2	N	-0-			-0-
07	302529	X	287907	-0-	-14622	-0-	419	1	287488	2	N	-0-			-0-
08	321191	X	277042	-0-	-44149	-0-	419	1	276623	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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	606	2	33	9	N	30					30
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					30
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	587	2	132	9	N	120					150
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	600	2	39	9	N	35					185

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					27
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					27
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					27
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					27
*07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8668	-0-	-229	-0-	8668	2			N	-0-					36
04	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					36
05	10695	X	8212	-0-	-2483	-0-	8212	2			N	-0-					36
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			N	-0-					36
*07	8990	X	8224	-0-	-766	-0-	8224	2			N	-0-					36
08	11997	X	8300	-0-	-3697	-0-	8300	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	3085	2			N	-0-					75
04	3780	X	2971	-0-	-809	-0-	2971	2			N	-0-					75
05	3906	X	3345	-0-	-561	-0-	3345	2			N	-0-					75
06	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3230	2			N	-0-					75
*07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					75
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5756	-0-	-72	-0-	5756	2			N	-0-					56
04	5640	X	5467	-0-	-173	-0-	5467	2			N	-0-					56
05	5766	X	5452	-0-	-314	-0-	5452	2			N	-0-					56
06	5370	X	5252	-0-	-118	-0-	5252	2			N	-0-					56
*07	5983	X	5281	-0-	-702	-0-	5281	2			N	-0-					56
08	5766	X	5300	-0-	-466	-0-	5300	2			N	-0-					56

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5688	-0-	-402	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5892	-0-	-339	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5444	-0-	-946	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
*07	6603	X	5417	-0-	-1186	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5500	-0-	-669	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					41
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					41
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					41
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					41
*07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					41
*08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					41

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	11713	-0-	-1276	-0-	11713	2			N	-0-					47
04	13560	X	10777	-0-	-2783	-0-	10777	2			N	-0-					47
05	16027	X	10900	-0-	-5127	-0-	10900	2			N	-0-					47
06	14430	X	10195	-0-	-4235	-0-	10195	2			N	-0-					47
*07	12400	X	10679	-0-	-1721	-0-	10679	2			N	-0-					47
08	11718	X	11000	-0-	-718	-0-	11000	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9333	-0-	-866	-0-	9333	2			N	-0-					70
04	9600	X	5699	-0-	-3901	-0-	5699	2			N	-0-					70
05	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					70
06	8610	X	5710	-0-	-2900	-0-	5710	2			N	-0-					70
*07	9827	X	9052	-0-	-775	-0-	9052	2			N	-0-					70
08	9331	X	9100	-0-	-231	-0-	9100	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	1055	1	6899	2	N	1					4
							1	9									
04	8550	X	7439	-0-	-1111	-0-	1005	1	6434	2	N	-0-					4
05	8835	X	7116	-0-	-1719	-0-	975	1	6141	2	N	-0-					4
06	8550	X	6838	-0-	-1712	-0-	983	1	5855	2	N	-0-					4
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	1057	1	8113	2	N	-0-					4
*08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	546	1	9302	2	N	-0-					4

R. DEAN HAY 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	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	857	1	5600	2	N	-0-					25
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	845	1	5412	2	N	-0-					25
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	937	1	5902	2	N	-0-					25
06	6540	X	6027	-0-	-513	-0-	867	1	5160	2	N	-0-					25
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	806	1	6183	2	N	-0-					25
*08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	431	1	7343	2	N	-0-					25

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	11620	-0-	-656	-0-	626	1	10994	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11184	-0-	-696	-0-	626	1	10558	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11800	-0-	-507	-0-	647	1	11153	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11458	-0-	-452	-0-	626	1	10832	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11652	-0-	-655	-0-	626	1	11026	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	6001	-0-	-5810	-0-	626	1	5375	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9089	-0-	-3032	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8543	-0-	-1837	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	8348	-0-	-2130	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8206	-0-	-1934	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7554	-0-	-1684	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	6973	-0-	-2110	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

03	195266	X	195266	-0-	-0-	-0-	195266	2			N	-0-					-0-
04	180540	X	174099	-0-	-6441	-0-	174099	2			N	-0-					-0-
05	186558	X	171966	-0-	-14592	-0-	171966	2			N	-0-					-0-
06	180540	X	157022	-0-	-23518	-0-	157022	2			N	-0-					-0-
07	186558	X	147016	-0-	-39542	-0-	147016	2			N	-0-					-0-
08	186558	X	133400	-0-	-53158	-0-	133400	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-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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

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	403	N	58	-0-	-345	-0-	58	2			Y	-0-					3
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					3
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					3
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					3
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4060	-0-	-1427	-0-	4060	3			N	-0-					7
04	5010	X	3705	-0-	-1305	-0-	3705	3			N	-0-					7
05	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	3766	3			N	-0-					7
06	3930	X	3581	-0-	-349	-0-	3581	3			N	-0-					7
07	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	3			N	-0-					7
08	4061	X	3373	-0-	-688	-0-	3373	3			N	-0-					7

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	29543	X	23174	-0-	-6369	-0-	23174	3			N	-0-					4
04	28590	X	20790	-0-	-7800	-0-	20790	3			N	-0-					4
05	27001	X	22380	-0-	-4621	-0-	22380	3			N	-0-					4
06	24720	X	20424	-0-	-4296	-0-	20424	3			N	-0-					4
07	24583	X	20538	-0-	-4045	-0-	791	1	19747	3	N	-0-					4
08	23188	X	20045	-0-	-3143	-0-	791	1	19254	3	N	-0-					4

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	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
04	15240	X	9737	-0-	-5503	-0-	9737	3			N	-0-					-0-
05	15748	X	9319	-0-	-6429	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
06	15240	X	8579	-0-	-6661	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
07	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	3			N	-0-					-0-
*08	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	10416	X	9803	-0-	-613	-0-	443	1	9360	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9402	-0-	-438	-0-	528	1	8874	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9716	-0-	-452	-0-	511	1	9205	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9376	-0-	-314	-0-	482	1	8894	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	4844	-0-	-5169	-0-	250	1	4594	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	1711	-0-	-8085	-0-	95	1	1616	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	10225	-0-	-1214	-0-	462	1	9763	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9163	-0-	-1847	-0-	515	1	8648	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10179	-0-	-1198	-0-	535	1	9644	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					-0-
07	10881	X	10003	-0-	-878	-0-	517	1	9486	2	N	-0-					-0-
*08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	585	1	9919	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	10385	X	9132	-0-	-1253	-0-	413	1	8719	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9133	-0-	-917	-0-	513	1	8620	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9753	-0-	-632	-0-	513	1	9240	2	N	-0-					-0-
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	503	1	9283	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	9342	-0-	-82	-0-	483	1	8859	2	N	-0-					-0-
*08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	590	1	10003	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	8773	X	7883	-0-	-890	-0-	356	1	7527	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7231	-0-	-1259	-0-	406	1	6825	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8619	-0-	-154	-0-	453	1	8166	2	N	-0-					-0-
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	457	1	8444	2	N	-0-					-0-
*07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	419	1	7687	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	5722	-0-	-2896	-0-	318	1	5404	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	11129	X	9337	-0-	-1792	-0-	422	1	8915	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	8157	-0-	-2223	-0-	458	1	7699	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10087	-0-	-639	-0-	530	1	9557	2	N	-0-					-0-
06	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	568	1	10487	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10211	-0-	-360	-0-	528	1	9683	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	5694	-0-	-4381	-0-	317	1	5377	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	8339	X	7820	-0-	-519	-0-	354	1	7466	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7636	-0-	-434	-0-	429	1	7207	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	5764	-0-	-2575	-0-	303	1	5461	2	N	-0-					-0-
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	428	1	7896	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6565	-0-	-1526	-0-	339	1	6226	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	4817	-0-	-3088	-0-	268	1	4549	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	12402	-0-	-308	-0-	561	1	11841	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	9056	-0-	-2794	-0-	509	1	8547	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11714	-0-	-407	-0-	616	1	11098	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11789	-0-	-211	-0-	606	1	11183	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	10745	-0-	-1655	-0-	556	1	10189	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	11682	-0-	-718	-0-	650	1	11032	2	N	-0-			-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

03	17205	X	15023	-0-	-2182	-0-	679	1	14344	2	N	-0-			-0-
04	16650	X	14223	-0-	-2427	-0-	799	1	13424	2	N	-0-			-0-
05	17205	X	14556	-0-	-2649	-0-	765	1	13791	2	N	-0-			-0-
06	15780	X	14938	-0-	-842	-0-	767	1	14171	2	N	-0-			-0-
07	15686	X	13664	-0-	-2022	-0-	707	1	12957	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	13514	-0-	-1521	-0-	752	1	12762	2	N	-0-			-0-

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

03	6386	X	5541	-0-	-845	-0-	5541	2			N	-0-			-0-
04	6180	X	5037	-0-	-1143	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
05	6262	X	5424	-0-	-838	-0-	5424	2			N	-0-			-0-
06	5760	X	5370	-0-	-390	-0-	5370	2			N	-0-			-0-
07	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	5438	2			N	-0-			-0-
08	5549	X	5351	-0-	-198	-0-	5351	2			N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1896	3	7	9	N	6					53
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1846	3	2	9	N	2	2	8			53
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					53
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					53
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					53
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	3	2	9	N	2					55

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

*03	T. A.		3035	-0-	3035	3035	3035	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		45	-0-	45	3080	45	3			Y	-0-					87
*05	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	-0-					87
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					87
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

*03	7657	X	7123	-0-	-534	-0-	7064	3	59	9	Y	54	54	8			-0-
04	7410	X	6261	-0-	-1149	-0-	6261	3			Y	-0-					-0-
05	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3			Y	-0-					-0-
06	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	3			Y	-0-					-0-
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			Y	-0-					-0-
*08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

*03	3255	X	157	-0-	-3098	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	454	-0-	-2696	-0-	454	3			Y	-0-					37
05	2883	X	404	-0-	-2479	-0-	404	3			Y	-0-					37
*06	1890	X	109	-0-	-1781	-0-	109	3			Y	-0-					37
*07	341	X	60	-0-	-281	-0-	60	3			Y	-0-					37
08	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

*03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			Y	-0-					-0-
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			Y	-0-					-0-
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			Y	-0-					-0-
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			Y	-0-					-0-
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6423	-0-	-428	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15686	X	10607	-0-	-5079	-0-	10590	3	17	9	Y	15					179
04	15180	X	15046	-0-	-134	-0-	15044	3	2	9	Y	2					181
05	15376	X	14899	-0-	-477	-0-	14890	3	9	9	Y	8					189
06	14070	X	13780	-0-	-290	-0-	13780	3			Y	-0-					189
07	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14155	3	6	9	Y	5					194
08	14539	X	13333	-0-	-1206	-0-	13316	3	17	9	Y	15					209

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

*03	11160	X	7278	-0-	-3882	-0-	7272	3	6	9	Y	5					105
04	10800	X	10323	-0-	-477	-0-	10323	3			Y	-0-					105
05	10881	X	10151	-0-	-730	-0-	10123	3	28	9	Y	25					130
06	9960	X	9078	-0-	-882	-0-	9076	3	2	9	Y	2					132
07	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9543	3	2	9	Y	2					134
08	9858	X	9077	-0-	-781	-0-	9037	3	40	9	Y	36	13	8			157

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

*03	558	X	259	-0-	-299	-0-	257	3	2	9	N	2					87
04	390	X	217	-0-	-173	-0-	215	3	2	9	N	2					89
05	434	X	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					89
06	420	X	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-					89
07	248	X	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					89
08	279	X	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					89

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	644	1	3234	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	395	1	2893	2	Y	-0-					-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	1570	1	3722	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	881	1	2616	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3071	-0-	-556	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1369	-0-	-863	-0-	117	1	1251	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	2160	X	967	-0-	-1193	-0-	80	1	885	2	N	2	2	8			37
							2	9									
05	2232	X	1154	-0-	-1078	-0-	100	1	1050	2	N	4	1	8			40
							4	9									
06	1920	X	1241	-0-	-679	-0-	105	1	1136	2	N	-0-					40
07	1364	X	1190	-0-	-174	-0-	106	1	1082	2	N	2	2	8			40
							2	9									
08	1364	X	1020	-0-	-344	-0-	83	1	936	2	N	1	1	8			40
							1	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2995	-0-	-663	-0-	572	1	2395	2	N	25	3	8			182
							28	9									
04	3540	X	3057	-0-	-483	-0-	528	1	2423	2	N	96	181	1	2	8	95
							106	9									
05	3658	X	3201	-0-	-457	-0-	518	1	2647	2	N	33	3	8			125
							36	9									
06	3450	X	2722	-0-	-728	-0-	392	1	2322	2	N	7					132
							8	9									
07	3565	X	3101	-0-	-464	-0-	589	1	2482	2	N	27	2	8			157
							30	9									
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	581	1	2754	2	N	38	5	8			190
							42	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	3367	2	30	9	N	27					189
04	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2620	2	51	9	N	46	187	1	2	8	46
05	3379	X	2242	-0-	-1137	-0-	2210	2	32	9	N	29					75
06	3300	X	2351	-0-	-949	-0-	2321	2	30	9	N	27					102
07	3410	X	2024	-0-	-1386	-0-	1993	2	31	9	N	28	1	8			129
08	3410	X	2083	-0-	-1327	-0-	2055	2	28	9	N	25					154

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					54
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					54
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					54
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					54
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					54
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	424	2	12	9	N	11					65

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					77
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					77
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					77
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					77
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					77
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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	372	X	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					32
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					32
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					32
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					32
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					32
08	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					20
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					20
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					20
08	5208	X	3103	-0-	-2105	-0-	3103	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 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	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	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	72	1	4213	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	80	1	4612	2	Y	31	3	8			34
							34	9									
05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	87	1	4607	2	Y	11	26	1	4	8	15
							12	9									
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	112	1	5993	2	Y	17	26	1	1	8	5
							19	9									
07	4898	X	4362	-0-	-536	-0-	75	1	4258	2	Y	26					31
							29	9									
08	4898	X	2329	-0-	-2569	-0-	46	1	2244	2	Y	35	49	1			17
							39	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					164
04	3000	N	3322	-0-	322	322	3320	2	2	9	N	2					166
05	959	N	637	-0-	-322	-0-	636	2	1	9	N	1					167
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					167
07	1032	X	470	-0-	-562	-0-	470	2			N	-0-					167
08	930	X	490	-0-	-440	-0-	490	2			N	-0-					167

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

03	1891	X	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					57
04	1830	X	1797	-0-	-33	-0-	1796	2	1	9	N	1	1	8			57
05	1984	X	1314	-0-	-670	-0-	1313	2	1	9	N	1	1	8			57
06	1920	X	1523	-0-	-397	-0-	1523	2			N	-0-					57
07	1984	X	1538	-0-	-446	-0-	1538	2			N	-0-					57
08	1891	X	1464	-0-	-427	-0-	1464	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-130	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8			77
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					77
05	682	N	161	-0-	-521	-0-	161	2			N	-0-					77
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					77
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					77
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1896	-0-	-894	-0-	55	1	1827	2	N	13					77
							14	9									
04	2310	X	2134	-0-	-176	-0-	2134	2			N	-0-					77
05	2387	X	1008	-0-	-1379	-0-	1008	2			N	-0-					77
06	1830	N	1106	-0-	-724	-0-	1106	2			N	-0-					77
07	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	1368	2	3	9	N	3	1	8			79
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2485	-0-	-0-	-0-	679	1	1782	2	N	22					149
							24	9									
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	554	1	1721	2	N	12	57	1	2	8	102
							13	9									
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	729	1	3046	2	N	13	3	8			112
							14	9									
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	674	1	2680	2	N	-0-					112
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	649	1	2356	2	N	1	1	8			112
							1	9									
*08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	603	1	2278	2	N	4	1	8			115
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1934	-0-	-484	-0-	530 12	1 9	1392	2	N	11					160
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	579 22	1 9	1801	2	N	20	88	1			92
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	480 2	1 9	2008	2	N	2					94
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	425	1	1692	2	N	-0-					94
07	2480	X	1952	-0-	-528	-0-	421	1	1531	2	N	-0-					94
08	2480	X	1717	-0-	-763	-0-	360	1	1357	2	N	-0-					94

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

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	3038	X	2445	-0-	-593	-0-	240 33	1 9	2172	2	Y	30					60
04	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	265 9	1 9	2262	2	Y	8					68
05	3038	X	1862	-0-	-1176	-0-	188 31	1 9	1643	2	Y	28	59	1			37
06	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	228 10	1 9	1994	2	Y	9					46
07	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	238	1	2189	2	Y	-0-					46
*08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	392 2	1 9	4867	2	Y	2					48

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	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	2467	2	10	9	N	9					164
04	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	2375	2	1	9	N	1	1	8			164
05	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	2609	2	1	9	N	1	1	8			164
06	2640	X	2321	-0-	-319	-0-	2321	2			N	-0-					164
07	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	2250	2			N	-0-					164
08	2604	X	2037	-0-	-567	-0-	2037	2			N	-0-					164

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3404	-0-	-223	-0-	868	1	2534	2	Y	2	2	8			174
							2	9									
04	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	840	1	2440	2	Y	3	3	8			174
							3	9									
05	3689	X	1972	-0-	-1717	-0-	868	1	1101	2	Y	3	3	8			174
							3	9									
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	784	1	2786	2	Y	-0-					174
07	3596	X	2203	-0-	-1393	-0-	180	1	2023	2	Y	-0-					174
08	3410	X	2647	-0-	-763	-0-	221	1	2426	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					22
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					22
05	279	X	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					22
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					22
07	279	X	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					22
08	279	X	58	-0-	-221	-0-	58	2			N	-0-					22

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					172
04	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	2			N	-0-					172
05	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					172
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					172
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					172
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					172

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	129	1	2356	2	Y	-0-			28
04	2250	X	2228	-0-	-22	-0-	108	1	2099	2	Y	19			47
							21	9							
05	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	117	1	2242	2	Y	-0-			47
06	2460	X	2458	-0-	-2	-0-	121	1	2337	2	Y	-0-			47
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	131	1	2490	2	Y	-0-			47
*08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	135	1	2585	2	Y	-0-			47

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	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			33
04	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			33
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			33
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			33
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			33
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	504	1	2518	2	N	-0-			77
04	3900	X	3466	-0-	-434	-0-	608	1	2858	2	N	-0-			77
05	4526	X	2681	-0-	-1845	-0-	404	1	2277	2	N	-0-			77
06	4380	X	4178	-0-	-202	-0-	745	1	3433	2	N	-0-			77
07	4526	X	3149	-0-	-1377	-0-	685	1	2464	2	N	-0-			77
08	3596	X	3019	-0-	-577	-0-	555	1	2464	2	N	-0-			77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	346	1	6063	2	N	-0-			65
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	371	1	6111	2	N	-0-			65
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	391	1	6263	2	N	-0-			65
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	343	1	5221	2	N	-0-			65
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	381	1	6286	2	N	-0-			65
*08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	467	1	6711	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	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
04	2580	X	2571	-0-	-9	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
*08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6726	-0-	-187	-0-	502	1	6224	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	3828	-0-	-2772	-0-	319	1	3509	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	4158	-0-	-2755	-0-	318	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	3389	-0-	-3301	-0-	287	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	611	1	8026	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6095	-0-	-632	-0-	467	1	5627	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1692	-0-	-106	-0-	1690	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	1770	X	1595	-0-	-175	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1729	-0-	-41	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1014	-0-	-753	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1268	-0-	-468	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

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

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	1	4679	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	75	1	4593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	93	1	6415	2	N	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	90	1	5343	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	93	1	5133	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	4886	-0-	-1624	-0-	78	1	4807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2006	2	7	9	N	6	6	8			6
04	1950	X	1648	-0-	-302	-0-	1647	2	1	9	N	1	1	8			6
05	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	1775	2	4	9	N	4	4	8			6
06	1950	X	1919	-0-	-31	-0-	1916	2	3	9	N	3	3	8			6
07	2015	X	1731	-0-	-284	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8			6
08	2015	X	1764	-0-	-251	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			6

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540																	
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	406	1	4663	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	457	1	4792	2	N	-0-					-0-
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	442	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	346	1	4196	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5425	X	3925	-0-	-1500	-0-	327	1	3597	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5456	X	2685	-0-	-2771	-0-	17	1	2668	2	N	-0-					-0-
NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181																	
03	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	942	1	2511	2	N	2	2	8			63
							2	9									
04	3960	X	3161	-0-	-799	-0-	953	1	2207	2	N	1	1	8			63
							1	9									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	1036	1	3422	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	3960	X	3575	-0-	-385	-0-	1078	1	2497	2	N	-0-					63
07	3844	X	3452	-0-	-392	-0-	1043	1	2409	2	N	-0-					63
08	4464	X	3296	-0-	-1168	-0-	903	1	2393	2	N	-0-					63
BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582																	
03	1674	X	1178	-0-	-496	-0-	101	1	1077	2	Y	-0-					38
04	1740	X	1053	-0-	-687	-0-	85	1	950	2	Y	16	41	1			13
							18	9									
05	1798	X	339	-0-	-1459	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					13
06	1740	X	1697	-0-	-43	-0-	143	1	1554	2	Y	-0-					13
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	117	1	1191	2	Y	-0-					13
*08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	116	1	1296	2	Y	16					29
							18	9									
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722																	
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					40
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					40
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	212	2	1	9	N	1	1	8			40
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					40
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					40
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					40
WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922																	
03	9548	X	8192	-0-	-1356	-0-	33	1	8159	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	7511	-0-	-1489	-0-	32	1	7479	2	Y	-0-					-0-
05	8184	X	7503	-0-	-681	-0-	32	1	7471	2	Y	-0-					-0-
06	7920	X	7156	-0-	-764	-0-	31	1	7125	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	7102	-0-	-1082	-0-	32	1	7059	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
*08	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	38	1	8141	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464																	
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	457	1	6262	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5675	-0-	-355	-0-	396	1	5279	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	6142	-0-	-89	-0-	414	1	5728	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	5146	-0-	-1364	-0-	363	1	4783	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	5779	-0-	-948	-0-	414	1	5365	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	505	1	5363	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	14260	X	12323	-0-	-1937	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11029	-0-	-2501	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11234	-0-	-2065	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	9781	-0-	-2699	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11669	-0-	-762	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10944	-0-	-1394	-0-	10944	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	8184	X	6070	-0-	-2114	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	5138	-0-	-3562	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	5033	-0-	-3957	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6986	-0-	-1714	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	3646	-0-	-2740	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5772	-0-	-304	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	9505	-0-	-2616	-0-	180	1	9322	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10770	X	9858	-0-	-912	-0-	180	1	9677	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11129	X	10101	-0-	-1028	-0-	186	1	9915	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9635	-0-	-1135	-0-	174	1	9459	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10199	X	8654	-0-	-1545	-0-	186	1	8464	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	10199	X	10180	-0-	-19	-0-	186	1	9991	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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	8401	X	7981	-0-	-420	-0-	120	1	7861	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7259	-0-	-721	-0-	120	1	7139	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7462	-0-	-784	-0-	124	1	7338	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	6883	-0-	-1097	-0-	112	1	6771	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7287	-0-	-680	-0-	124	1	7163	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6880	-0-	-1087	-0-	124	1	6756	2	N	-0-					-0-

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	18879	X	14447	-0-	-4432	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	16879	-0-	-791	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15765	-0-	-1254	-0-	15764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16290	X	14639	-0-	-1651	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	14145	-0-	-3308	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	12529	-0-	-4924	-0-	12529	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	19499	X	15714	-0-	-3785	-0-	62	1	15651	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	17550	X	15332	-0-	-2218	-0-	64	1	15266	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	16833	X	16302	-0-	-531	-0-	68	1	16232	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	15210	X	14721	-0-	-489	-0-	64	1	14657	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	14394	-0-	-1447	-0-	66	1	14325	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	16306	X	13125	-0-	-3181	-0-	62	1	13062	2	N	1	1	8			-0-
							1	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	9796	X	8407	-0-	-1389	-0-	626	1	7770	2	N	10					80
							11	9									
04	9360	X	8571	-0-	-789	-0-	713	1	7847	2	N	10					90
							11	9									
05	9641	X	8747	-0-	-894	-0-	667	1	8060	2	N	18	1	8			107
							20	9									
06	9210	X	8907	-0-	-303	-0-	753	1	8152	2	N	2					109
							2	9									
07	9269	X	8770	-0-	-499	-0-	620	1	8149	2	N	1					110
							1	9									
08	8866	X	7298	-0-	-1568	-0-	559	1	6739	2	N	-0-					110

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	14353	X	13644	-0-	-709	-0-	13644	2			Y	-0-					2
04	13890	X	11345	-0-	-2545	-0-	11345	2			Y	-0-					2
05	14229	X	13522	-0-	-707	-0-	13522	2			Y	-0-					2
06	13620	X	13425	-0-	-195	-0-	13425	2			Y	-0-					2
07	14074	X	13651	-0-	-423	-0-	13649	2	2	9	Y	2	2	8			2
08	13640	X	12714	-0-	-926	-0-	12714	2			Y	-0-					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	19716	X	17617	-0-	-2099	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	16222	-0-	-2858	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	17387	-0-	-1864	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	15569	-0-	-3061	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16466	-0-	-2289	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16595	-0-	-1013	-0-	16595	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	18011	X	17788	-0-	-223	-0-	17787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	17341	-0-	-670	-0-	17339	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	17310	X	12774	-0-	-4536	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16599	-0-	-1412	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	13829	-0-	-4182	-0-	13829	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	14787	X	13762	-0-	-1025	-0-	13756	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	13680	X	12033	-0-	-1647	-0-	12032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14136	X	12222	-0-	-1914	-0-	12221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13500	X	11972	-0-	-1528	-0-	11970	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	13950	X	11271	-0-	-2679	-0-	11268	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	13764	X	10742	-0-	-3022	-0-	10729	2	13	9	N	12	12	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	21266	X	12599	-0-	-8667	-0-	12593	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	20580	X	11253	-0-	-9327	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	11578	-0-	-5038	-0-	11574	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	14700	X	10415	-0-	-4285	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10741	-0-	-3116	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9735	-0-	-2851	-0-	9735	2			N	-0-					-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	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	8367	-0-	-423	-0-	8367	2			Y	-0-					-0-
05	9083	X	7623	-0-	-1460	-0-	400	1	7223	2	Y	-0-					-0-
06	9030	X	7586	-0-	-1444	-0-	390	1	7196	2	Y	-0-					-0-
07	9331	X	7464	-0-	-1867	-0-	402	1	7062	2	Y	-0-					-0-
08	9331	X	7530	-0-	-1801	-0-	415	1	7115	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	11966	X	10454	-0-	-1512	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9416	-0-	-1594	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9677	-0-	-1452	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9761	-0-	-739	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9250	-0-	-1290	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9992	-0-	-455	-0-	9992	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	8154	-0-	-1797	-0-	8154	2			Y	-0-					-0-
04	9030	X	8988	-0-	-42	-0-	8988	2			Y	-0-					-0-
05	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	528	1	9529	2	Y	-0-					-0-
06	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	473	1	8722	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	501	1	8799	2	Y	-0-					-0-
08	10044	X	8663	-0-	-1381	-0-	477	1	8186	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	9672	X	8171	-0-	-1501	-0-	8171	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	7964	-0-	-796	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
05	9052	X	8091	-0-	-961	-0-	8090	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			Y	-0-					-0-
07	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			Y	-0-					-0-
*08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8490	2	2	9	Y	2	2	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	13764	X	12528	-0-	-1236	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12607	-0-	-203	-0-	12606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13237	X	12839	-0-	-398	-0-	12838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12750	X	12200	-0-	-550	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12313	-0-	-862	-0-	12312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13020	X	11284	-0-	-1736	-0-	11284	2			N	-0-					-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	78182	X	61170	-0-	-17012	-0-	61170	2			N	-0-					-0-
04	71490	X	55170	-0-	-16320	-0-	55166	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	71176	X	53821	-0-	-17355	-0-	53820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	65400	X	50541	-0-	-14859	-0-	50541	2			N	-0-					-0-
07	62558	X	50510	-0-	-12048	-0-	50510	2			N	-0-					-0-
08	61163	X	49254	-0-	-11909	-0-	49254	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	13149	-0-	-1917	-0-	13149	2			Y	-0-					-0-
04	14580	X	11233	-0-	-3347	-0-	11233	2			Y	-0-					-0-
05	15066	X	14557	-0-	-509	-0-	14557	2			Y	-0-					-0-
06	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	2			Y	-0-					-0-
07	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			Y	-0-					-0-
08	14570	X	11335	-0-	-3235	-0-	11335	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

03	7161	X	5760	-0-	-1401	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5231	-0-	-1699	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6257	-0-	-904	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5881	-0-	-869	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5762	-0-	-1213	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5649	-0-	-613	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

03	48081	X	40398	-0-	-7683	-0-	40398	2			N	-0-					-0-
04	46530	X	36609	-0-	-9921	-0-	36566	2	43	9	N	39	39	8			-0-
05	44764	X	36327	-0-	-8437	-0-	36298	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	41430	X	34002	-0-	-7428	-0-	33978	2	24	9	N	22	22	8			-0-
07	41323	X	35144	-0-	-6179	-0-	35103	2	41	9	N	37	37	8			-0-
08	40393	X	33877	-0-	-6516	-0-	33827	2	50	9	N	45	45	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

03	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			Y	-0-					2
04	12360	X	11255	-0-	-1105	-0-	11255	2			Y	-0-					2
05	12772	X	10320	-0-	-2452	-0-	10320	2			Y	-0-					2
06	13020	X	9325	-0-	-3695	-0-	9325	2			Y	-0-					2
07	13454	X	9289	-0-	-4165	-0-	9289	2			Y	-0-					2
08	13454	X	9530	-0-	-3924	-0-	9530	2			Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

03	32953	X	28729	-0-	-4224	-0-	28726	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	31890	X	25837	-0-	-6053	-0-	25834	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	31620	X	24481	-0-	-7139	-0-	24477	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	29910	X	22886	-0-	-7024	-0-	22886	2			Y	-0-					-0-
07	30008	X	22854	-0-	-7154	-0-	531	1	22323	2	Y	-0-					-0-
08	28737	X	21897	-0-	-6840	-0-	497	1	21400	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

03	53103	X	42503	-0-	-10600	-0-	42500	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	47760	X	39252	-0-	-8508	-0-	39249	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	46593	X	38579	-0-	-8014	-0-	38575	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	43470	X	36551	-0-	-6919	-0-	36551	2			Y	-0-					-0-
07	43896	X	38002	-0-	-5894	-0-	884	1	37111	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	42501	X	36166	-0-	-6335	-0-	821	1	35335	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	11985	-0-	-508	-0-	11979	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	12240	X	10939	-0-	-1301	-0-	10938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12803	X	10150	-0-	-2653	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10345	-0-	-2045	-0-	10342	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	12803	X	9538	-0-	-3265	-0-	9535	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	11997	X	9288	-0-	-2709	-0-	9275	2	13	9	N	12	12	8			-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

03	73005	X	56381	-0-	-16624	-0-	93	1	56288	2	N	-0-					-0-
04	64920	X	52459	-0-	-12461	-0-	90	1	52369	2	N	-0-					-0-
05	63085	X	52119	-0-	-10966	-0-	93	1	52011	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	59550	X	48269	-0-	-11281	-0-	90	1	48165	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	60512	X	47635	-0-	-12877	-0-	93	1	47520	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
08	56389	X	45515	-0-	-10874	-0-	93	1	45398	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

03	7471	X	4456	-0-	-3015	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6389	-0-	-841	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
05	7471	X	5662	-0-	-1809	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	5913	-0-	-690	-0-	5913	2			Y	-0-					-0-
08	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	6277	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

03	50995	X	42749	-0-	-8246	-0-	42746	2	3	9	Y	3	3	8			1
04	46620	X	39266	-0-	-7354	-0-	39262	2	4	9	Y	4	4	8			1
05	46066	X	38526	-0-	-7540	-0-	38522	2	4	9	Y	4	4	8			1
06	43110	X	36001	-0-	-7109	-0-	36001	2			Y	-0-					1
07	43462	X	39342	-0-	-4120	-0-	915	1	38427	2	Y	-0-					1
08	42749	X	35465	-0-	-7284	-0-	805	1	34660	2	Y	-0-					1

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

03	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			Y	-0-					9
04	8880	X	7088	-0-	-1792	-0-	7088	2			Y	-0-					9
05	9176	X	7924	-0-	-1252	-0-	7924	2			Y	-0-					9
06	8970	X	8602	-0-	-368	-0-	8602	2			Y	-0-					9
07	9269	X	7800	-0-	-1469	-0-	7800	2			Y	-0-					9
08	9269	X	7299	-0-	-1970	-0-	7299	2			Y	-0-					9

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

03	23591	X	21105	-0-	-2486	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	19562	-0-	-4228	-0-	19561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24583	X	19701	-0-	-4882	-0-	19700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23790	X	18036	-0-	-5754	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	17810	-0-	-4448	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	16838	-0-	-4273	-0-	16838	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65999	X	52729	-0-	-13270	-0-	52728	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	61800	X	50289	-0-	-11511	-0-	50288	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
05	59923	X	50007	-0-	-9916	-0-	50005	2	2	9	Y	2	1	8			1
06	55530	X	46146	-0-	-9384	-0-	46146	2			Y	-0-					1
07	56451	X	48035	-0-	-8416	-0-	48032	2	3	9	Y	3	3	8			1
08	52731	X	45466	-0-	-7265	-0-	45466	2			Y	-0-	1	1			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44392	X	37269	-0-	-7123	-0-	37266	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	40590	X	33609	-0-	-6981	-0-	33606	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	40052	X	32583	-0-	-7469	-0-	32579	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	37380	X	30700	-0-	-6680	-0-	30700	2			Y	-0-					-0-
07	38099	X	27798	-0-	-10301	-0-	646	1	27142	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
08	37262	X	28946	-0-	-8316	-0-	657	1	28280	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	14534	-0-	-3260	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13915	-0-	-785	-0-	13914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14477	X	12954	-0-	-1523	-0-	12953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14070	X	12126	-0-	-1944	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13818	-0-	-721	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13469	-0-	-1070	-0-	13469	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58218	X	47682	-0-	-10536	-0-	186	1	47492	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	50580	X	44551	-0-	-6029	-0-	44551	2			N	-0-					-0-
05	50592	X	44373	-0-	-6219	-0-	44370	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	48960	X	42672	-0-	-6288	-0-	42672	2			N	-0-					-0-
07	49259	X	43159	-0-	-6100	-0-	43159	2			N	-0-					-0-
08	47678	X	40112	-0-	-7566	-0-	40112	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55118	X	46049	-0-	-9069	-0-	46045	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	48120	X	43137	-0-	-4983	-0-	43127	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	49724	X	43913	-0-	-5811	-0-	43901	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	45930	X	40848	-0-	-5082	-0-	40846	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	47461	X	41416	-0-	-6045	-0-	41398	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	46035	X	40575	-0-	-5460	-0-	40567	2	8	9	N	7	7	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47864	X	36250	-0-	-11614	-0-	36250	2			Y	-0-					1
04	44310	X	34214	-0-	-10096	-0-	34213	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
05	42997	X	32888	-0-	-10109	-0-	32886	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	39090	X	29676	-0-	-9414	-0-	29676	2			Y	-0-					-0-
07	37975	X	31186	-0-	-6789	-0-	31180	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	36239	X	29671	-0-	-6568	-0-	29667	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	14866	-0-	-3393	-0-	14866	2			Y	-0-					-0-
04	17670	X	15728	-0-	-1942	-0-	15728	2			Y	-0-					-0-
05	17267	X	13023	-0-	-4244	-0-	13023	2			Y	-0-					-0-
06	16710	X	12365	-0-	-4345	-0-	12365	2			Y	-0-					-0-
07	16244	X	11658	-0-	-4586	-0-	11658	2			Y	-0-					-0-
08	16244	X	15326	-0-	-918	-0-	15326	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

03	37169	X	32463	-0-	-4706	-0-	129	1	32333	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	34140	X	29446	-0-	-4694	-0-	123	1	29323	2	N	-0-					-0-
05	33914	X	29176	-0-	-4738	-0-	122	1	29054	2	N	-0-					-0-
06	31920	X	25726	-0-	-6194	-0-	113	1	25613	2	N	-0-					-0-
07	32457	X	25102	-0-	-7355	-0-	114	1	24988	2	N	-0-					-0-
08	32457	X	24335	-0-	-8122	-0-	115	1	24220	2	N	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

03	9238	X	8435	-0-	-803	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7634	-0-	-766	-0-	7633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8680	X	8292	-0-	-388	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8237	-0-	-73	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8509	-0-	-78	-0-	8508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8432	X	7921	-0-	-511	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

03	29450	X	26963	-0-	-2487	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	25469	-0-	-3031	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	25977	-0-	-2729	-0-	25977	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	24719	-0-	-2611	-0-	24719	2			N	-0-					-0-
07	27528	X	24578	-0-	-2950	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	24719	-0-	-2251	-0-	24719	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

03	6758	X	6202	-0-	-556	-0-	496	1	5704	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7170	X	6132	-0-	-1038	-0-	533	1	5599	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6526	-0-	-883	-0-	529	1	5997	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6828	-0-	-342	-0-	520	1	6307	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	552	1	6066	2	N	-0-					-0-
*08	36307	X	36307	-0-	-0-	-0-	229	1	36078	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

03	46190	X	40621	-0-	-5569	-0-	40621	2			Y	-0-					-0-
04	44700	X	37818	-0-	-6882	-0-	37817	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	46190	X	39145	-0-	-7045	-0-	39143	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	40920	X	38552	-0-	-2368	-0-	38552	2			Y	-0-					-0-
07	42284	X	38907	-0-	-3377	-0-	38899	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
08	40610	X	36991	-0-	-3619	-0-	36988	2	3	9	Y	3	3	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	44950	X	30883	-0-	-14067	-0-	30883	2			Y	-0-					-0-
04	39060	X	29050	-0-	-10010	-0-	29049	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	35092	X	27513	-0-	-7579	-0-	27511	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	31080	X	23688	-0-	-7392	-0-	23688	2			Y	-0-					-0-
07	32116	X	23548	-0-	-8568	-0-	23548	2			Y	-0-					-0-
08	30876	X	22535	-0-	-8341	-0-	22535	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25544	X	22398	-0-	-3146	-0-	186	1	22212	2	N	-0-					-0-
04	24660	X	20569	-0-	-4091	-0-	180	1	20388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	24056	X	21236	-0-	-2820	-0-	186	1	21050	2	N	-0-					-0-
06	23190	X	19388	-0-	-3802	-0-	180	1	19208	2	N	-0-					-0-
07	23188	X	19819	-0-	-3369	-0-	186	1	19633	2	N	-0-					-0-
08	22413	X	19505	-0-	-2908	-0-	186	1	19319	2	N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3981	-0-	-607	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3533	-0-	-1147	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3017	-0-	-1819	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2302	-0-	-2378	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2652	-0-	-1781	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3164	-0-	-804	-0-	3164	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	9455	X	6899	-0-	-2556	-0-	115	1	6784	2	N	-0-					153
04	8790	X	7134	-0-	-1656	-0-	122	1	7011	2	N	1	1	8			153
							1	9									
05	7285	X	5073	-0-	-2212	-0-	94	1	4979	2	N	-0-					153
06	7050	X	5958	-0-	-1092	-0-	110	1	5848	2	N	-0-					153
07	7378	X	7231	-0-	-147	-0-	125	1	7106	2	N	-0-					153
08	7378	X	6972	-0-	-406	-0-	140	1	6832	2	N	-0-					153

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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257145	X	141810	-0-	-115335	-0-	112	1	141665	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
04	248850	X	123017	-0-	-125833	-0-	107	1	122910	2	N	-0-					-0-
05	218953	X	113856	-0-	-105097	-0-	110	1	113729	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
06	159150	X	100684	-0-	-58466	-0-	110	1	100573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	164455	X	95811	-0-	-68644	-0-	110	1	95701	2	N	-0-					-0-
08	141825	X	86770	-0-	-55055	-0-	110	1	86660	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346363	X	212542	-0-	-133821	-0-	167	1	212375	2	N	-0-					-0-
04	335190	X	186637	-0-	-148553	-0-	163	1	186474	2	N	-0-					-0-
05	298778	X	174471	-0-	-124307	-0-	169	1	174302	2	N	-0-					-0-
06	237810	X	145461	-0-	-92349	-0-	160	1	145301	2	N	-0-					-0-
07	245737	X	146545	-0-	-99192	-0-	169	1	146376	2	N	-0-					-0-
08	212536	X	133872	-0-	-78664	-0-	169	1	133703	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438209	X	438209	-0-	-0-	-0-	279	1	437930	2	N	-0-					-0-
04	376716	X	376716	-0-	-0-	-0-	270	1	376446	2	N	-0-					-0-
05	347059	X	347059	-0-	-0-	-0-	279	1	346777	2	N	3					3
							3	9									
06	335340	X	310577	-0-	-24763	-0-	270	1	310307	2	N	-0-					3
07	346518	X	301450	-0-	-45068	-0-	279	1	301171	2	N	-0-					3
08	346518	X	281714	-0-	-64804	-0-	279	1	281435	2	N	-0-					3

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	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	532	1	4157	2	Y	-0-					53
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	715	1	4067	2	Y	-0-					53
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	784	1	4704	2	Y	34					87
							37	9									
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	757	1	4354	2	Y	9	85	1			11
							10	9									
07	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	802	1	3936	2	Y	-0-					11
08	5363	X	4408	-0-	-955	-0-	780	1	3628	2	Y	-0-					11

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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	116	1	1457	2	Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	176	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	207	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	187	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	94	1	909	2	Y	-0-					-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	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	133	1	2040	2	Y	41	49	1			18
							45	9									
04	2220	N	1934	-0-	-286	-0-	123	1	1745	2	Y	60	57	1			21
							66	9									
05	2294	N	1898	-0-	-396	-0-	135	1	1686	2	Y	70	80	1			11
							77	9									
06	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	155	1	1864	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	160	1	1911	2	Y	33	40	1			5
							36	9									
08	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	127	1	1493	2	Y	24	22	1			7
							26	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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

03	1209	X	654	-0-	-555	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1073	-0-	-97	-0-	76	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	843	-0-	-25	-0-	67	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1006	-0-	-110	-0-	84	1	921	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1116	X	1082	-0-	-34	-0-	91	1	990	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

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-

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	3379	X	1902	-0-	-1477	-0-	116	1	1784	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	174	1	2471	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2883	X	2097	-0-	-786	-0-	155	1	1939	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	214	1	2581	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	223	1	2669	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	216	1	2546	2	Y	3	3	1			1
							3	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	143 80	1 9	2183	2	Y	73	87	1			44
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	117 76	1 9	2048	2	Y	69	93	1			20
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	134 78	1 9	2257	2	Y	71	57	1			34
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	143 54	1 9	2499	2	Y	49	59	1			24
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	134 74	1 9	2348	2	Y	67	69	1			22
*08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	144 63	1 9	2646	2	Y	57	41	1			38

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	125	2	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	139	2	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	9 2	1 9	108	2	Y	2	2	1			-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	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	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	217	1	3322	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3427	-0-	-323	-0-	225	1	3202	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	264	1	3291	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	259	1	3112	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3503	-0-	-31	-0-	270	1	3233	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	263	1	3090	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	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	3392	2			Y	-0-					6
04	3540	X	3244	-0-	-296	-0-	3243	2	1	9	Y	1	1	8			6
05	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3449	2			Y	-0-					6
06	3540	X	3113	-0-	-427	-0-	3095	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	2
07	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2			Y	-0-					2
08	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	3061	2			Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6709	-0-	-700	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6346	-0-	-674	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7165	-0-	-399	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6759	-0-	-561	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7088	-0-	-476	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6655	-0-	-506	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8390	-0-	-197	-0-	823	1	7567	2	Y	-0-					8
04	8310	X	7964	-0-	-346	-0-	770	1	7194	2	Y	-0-					8
05	8587	X	8113	-0-	-474	-0-	839	1	7274	2	Y	-0-					8
06	8310	X	7684	-0-	-626	-0-	774	1	6907	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
07	8587	X	7877	-0-	-710	-0-	797	1	7080	2	Y	-0-					3
08	8401	X	7817	-0-	-584	-0-	812	1	7005	2	Y	-0-					3

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7025	-0-	-1283	-0-	7025	2			N	-0-					25
04	7860	X	7401	-0-	-459	-0-	7401	2			N	-0-					25
05	7936	X	7457	-0-	-479	-0-	7427	2	30	9	N	27					52
06	7620	X	6828	-0-	-792	-0-	6828	2			N	-0-					52
07	7874	X	7306	-0-	-568	-0-	7306	2			N	-0-					52
08	7657	X	7232	-0-	-425	-0-	7232	2			N	-0-					52

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	141	1	2149	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	95	1	1659	2	Y	-0-					-0-
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	158	1	2672	2	Y	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	125	1	2190	2	Y	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	103	1	1816	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	90	1	1657	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	3667	-0-	-2316	-0-	162	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	3882	-0-	-1908	-0-	181	1	3701	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	3803	-0-	-2180	-0-	392	1	3411	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	3423	-0-	-1557	-0-	385	1	3038	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3816	-0-	-958	-0-	217	1	3599	2	N	-0-					-0-
*08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	244	1	3872	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	240	1	3658	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3939	-0-	-81	-0-	213	1	3726	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3809	-0-	-345	-0-	213	1	3596	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3605	-0-	-325	-0-	195	1	3410	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	202	1	3555	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	184	1	3376	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	3317	X	2283	-0-	-1034	-0-	140	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2057	-0-	-1153	-0-	111	1	1945	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3317	X	1822	-0-	-1495	-0-	102	1	1720	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1724	-0-	-946	-0-	93	1	1631	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1538	-0-	-756	-0-	79	1	1459	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6325	-0-	-712	-0-	388	1	5937	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6156	-0-	-654	-0-	405	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6414	-0-	-375	-0-	476	1	5938	2	Y	-0-					-0-
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	493	1	5929	2	Y	-0-					-0-
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	562	1	6720	2	Y	-0-					-0-
*08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	557	1	6550	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4104	-0-	-1414	-0-	252	1	3852	2	Y	-0-					-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	343	1	4875	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4822	-0-	-262	-0-	358	1	4464	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4220	-0-	-460	-0-	324	1	3896	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4108	-0-	-1286	-0-	317	1	3791	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	4315	-0-	-1079	-0-	338	1	3977	2	Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	626	2	N	-0-					-0-
04	720	N	458	-0-	-262	-0-	13	1	445	2	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	N	-0-					-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	52	1	510	2	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	55	1	529	2	N	-0-					-0-
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	45	1	518	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	6070	-0-	-3571	-0-	372	1	5698	2	Y	-0-					-0-
04	8010	X	5926	-0-	-2084	-0-	390	1	5536	2	Y	-0-					-0-
05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	504	1	6288	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	5875	-0-	-395	-0-	451	1	5424	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	482	1	5765	2	Y	-0-					-0-
*08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	577	1	6794	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			Y	-0-					-0-
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	458	1	8017	2	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7514	-0-	-422	-0-	420	1	7094	2	Y	-0-					-0-
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	446	1	7804	2	Y	-0-					-0-
07	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	440	1	7725	2	Y	-0-					-0-
*08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	411	1	7559	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
03	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	6557	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	7350	X	6039	-0-	-1311	-0-	6033	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7068	X	6616	-0-	-452	-0-	6598	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	6750	X	5704	-0-	-1046	-0-	5695	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	6572	X	5707	-0-	-865	-0-	5700	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	6603	X	6059	-0-	-544	-0-	6051	2	8	9	N	7	7	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	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	929	1	8035	2	N	-0-					-0-
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	888	1	7877	2	N	-0-					-0-
05	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	920	1	8249	2	N	-0-					-0-
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	931	1	7497	2	N	-0-					-0-
07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1005	1	7994	2	N	-0-					-0-
*08	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	1292	1	9547	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	9734	X	9443	-0-	-291	-0-	579	1	8864	2	Y	-0-					-0-
04	9420	X	9249	-0-	-171	-0-	608	1	8641	2	Y	-0-					-0-
05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	763	1	9520	2	Y	-0-					-0-
06	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	802	1	9654	2	Y	-0-					-0-
07	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	803	1	9602	2	Y	-0-					-0-
*08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	768	1	9040	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	8060	X	4547	-0-	-3513	-0-	4547	2			Y	-0-					29
04	7800	X	6401	-0-	-1399	-0-	346	1	6055	2	Y	-0-					29
05	8060	X	5631	-0-	-2429	-0-	315	1	5316	2	Y	-0-					29
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	285	1	4983	2	Y	-0-					29
07	6603	X	5261	-0-	-1342	-0-	283	1	4978	2	Y	-0-					29
08	6603	X	4965	-0-	-1638	-0-	256	1	4699	2	Y	9					38
							10	9									

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	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	1446	1	7624	2	Y	-0-					-0-
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	1431	1	7157	2	Y	-0-					-0-
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	1755	1	7167	2	Y	-0-					-0-
06	7770	X	7209	-0-	-561	-0-	1686	1	5523	2	Y	-0-					-0-
07	8029	X	7173	-0-	-856	-0-	1426	1	5747	2	Y	-0-					-0-
08	8029	X	7839	-0-	-190	-0-	1466	1	6373	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	13361	X	11998	-0-	-1363	-0-	11997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12600	X	11534	-0-	-1066	-0-	11533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
06	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16161	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	13569	-0-	-6178	-0-	13569	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

03	9114	X	5594	-0-	-3520	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6224	-0-	-2596	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7801	-0-	-1127	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5584	-0-	-1526	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5923	-0-	-1889	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-
04	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			Y	-0-					-0-
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			Y	-0-					-0-
06	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			Y	-0-					-0-
07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			Y	-0-					-0-
*08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

03	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			Y	-0-					-0-
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			Y	-0-					-0-
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					-0-
*08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

03	8463	X	7336	-0-	-1127	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	6541	-0-	-2549	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7804	-0-	-1589	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	6964	-0-	-2126	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5088	-0-	-2786	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	2431	-0-	-5381	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3881	-0-	-229	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3569	-0-	-678	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3059	-0-	-1051	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3261	-0-	-800	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3536	-0-	-463	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	4330	-0-	-1808	-0-	449	1	3881	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	3889	-0-	-1601	-0-	394	1	3495	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	3945	-0-	-1108	-0-	396	1	3549	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4119	-0-	-441	-0-	455	1	3664	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	455	1	3620	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	449	1	3316	2	N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

03	5890	X	5705	-0-	-185	-0-	5705	2			N	-0-			-0-
04	6300	X	5278	-0-	-1022	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	4784	-0-	-1726	-0-	4784	2			N	-0-			-0-
06	6300	X	4219	-0-	-2081	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
07	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	2			N	-0-			-0-
08	5704	X	5122	-0-	-582	-0-	5122	2			N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

03	7967	X	5810	-0-	-2157	-0-	5810	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	5856	-0-	-1854	-0-	5856	2			N	-0-			-0-
05	6851	X	5947	-0-	-904	-0-	5947	2			N	-0-			-0-
06	6630	X	5366	-0-	-1264	-0-	5366	2			N	-0-			-0-
07	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	5566	-0-	-479	-0-	5566	2			N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

03	8742	X	7497	-0-	-1245	-0-	7497	2			N	-0-			-0-
04	8220	X	7211	-0-	-1009	-0-	7211	2			N	-0-			-0-
05	8339	X	7493	-0-	-846	-0-	7493	2			N	-0-			-0-
06	7530	X	6295	-0-	-1235	-0-	6295	2			N	-0-			-0-
07	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	7010	2			N	-0-			-0-
08	7502	X	6588	-0-	-914	-0-	6588	2			N	-0-			-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

03	9672	X	7712	-0-	-1960	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
04	9150	X	8335	-0-	-815	-0-	8335	2			N	-0-			-0-
05	8649	X	8032	-0-	-617	-0-	8032	2			N	-0-			-0-
06	7920	X	7648	-0-	-272	-0-	7648	2			N	-0-			-0-
07	8618	X	8487	-0-	-131	-0-	8487	2			N	-0-			-0-
08	8618	X	7196	-0-	-1422	-0-	7196	2			N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

03	9145	X	8968	-0-	-177	-0-	8968	2			N	-0-			-0-
04	8850	X	8027	-0-	-823	-0-	8027	2			N	-0-			-0-
05	9114	X	8234	-0-	-880	-0-	8234	2			N	-0-			-0-
06	8820	X	6817	-0-	-2003	-0-	6817	2			N	-0-			-0-
07	8959	X	7923	-0-	-1036	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	6828	-0-	-2131	-0-	6828	2			N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

03	14570	X	12394	-0-	-2176	-0-	12394	2			N	-0-			-0-
04	13920	X	12077	-0-	-1843	-0-	12077	2			N	-0-			-0-
05	14074	X	12684	-0-	-1390	-0-	12684	2			N	-0-			-0-
06	13500	X	12163	-0-	-1337	-0-	12163	2			N	-0-			-0-
07	13547	X	11360	-0-	-2187	-0-	11360	2			N	-0-			-0-
08	12679	X	11251	-0-	-1428	-0-	11251	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	11315	X	8956	-0-	-2359	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7771	-0-	-3149	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	7203	-0-	-3492	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	6440	-0-	-3910	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7783	-0-	-1393	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
*08	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

03	10323	X	8752	-0-	-1571	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8570	-0-	-1120	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8520	-0-	-1214	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7988	-0-	-1132	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8028	-0-	-838	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7754	-0-	-1112	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

03	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	5083	2	74	9	Y	67	72	1			30
04	5400	X	4845	-0-	-555	-0-	4783	2	62	9	Y	56	58	1			28
05	5580	X	4704	-0-	-876	-0-	4645	2	59	9	Y	54	56	1			26
06	5130	X	4627	-0-	-503	-0-	4572	2	55	9	Y	50	57	1			19
07	5146	X	4668	-0-	-478	-0-	4618	2	50	9	Y	45	29	1			35
08	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4236	2	36	9	Y	33	40	1			28

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

03	5301	X	3916	-0-	-1385	-0-	3905	2	11	9	Y	10					28
04	5130	X	3819	-0-	-1311	-0-	3811	2	8	9	Y	7					35
05	5146	X	3921	-0-	-1225	-0-	3911	2	10	9	Y	9	31	1			13
06	4350	X	3791	-0-	-559	-0-	3784	2	7	9	Y	6	12	1			7
07	4154	X	4105	-0-	-49	-0-	4102	2	3	9	Y	3					10
*08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4301	2	4	9	Y	4	6	1			8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	8215	X	7233	-0-	-982	-0-	7225	2	8	9	N	7	7	1			3
04	7770	X	6996	-0-	-774	-0-	6990	2	6	9	N	5	5	1			3
05	8029	X	6973	-0-	-1056	-0-	6973	2			N	-0-	3	1			-0-
06	7350	X	6800	-0-	-550	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6770	-0-	-453	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6587	-0-	-636	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	3219	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	3630	X	2973	-0-	-657	-0-	2962	3	11	9	Y	10	9	1			3
05	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3104	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	3210	X	2962	-0-	-248	-0-	2949	3	13	9	Y	12	13	1			2
07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	2990	3	15	9	Y	14	13	1			3
08	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2919	3	22	9	Y	20	18	1			5

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	4681	X	4245	-0-	-436	-0-	85	1	4136	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
04	4530	X	4115	-0-	-415	-0-	82	1	4009	2	Y	22	29	1			7
							24	9									
05	4681	X	3895	-0-	-786	-0-	76	1	3763	2	Y	51	24	1			34
							56	9									
06	4530	X	3736	-0-	-794	-0-	75	1	3591	2	Y	64	59	1			39
							70	9									
07	4433	X	3720	-0-	-713	-0-	80	1	3574	2	Y	60	71	1			28
							66	9									
08	4247	X	3642	-0-	-605	-0-	85	1	3496	2	Y	55	66	1			17
							61	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56062	X	56062	-0-	-0-	-0-	56062	2			Y	-0-					-0-
04	51295	X	51295	-0-	-0-	-0-	51295	2			Y	-0-					-0-
05	40778	X	40778	-0-	-0-	-0-	40778	2			Y	-0-					-0-
06	42298	X	42298	-0-	-0-	-0-	42298	2			Y	-0-					-0-
07	40274	X	40274	-0-	-0-	-0-	40274	2			Y	-0-					-0-
*08	36445	X	36445	-0-	-0-	-0-	36445	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	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-					39
04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15669	2			N	-0-					39
05	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					39
06	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					39
07	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					39
*08	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	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	5952	X	5517	-0-	-435	-0-	5517	3			N	-0-					87
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-					87
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					87
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					87
07	6293	X	5123	-0-	-1170	-0-	5123	3			N	-0-					87
08	6293	X	5074	-0-	-1219	-0-	5074	3			N	-0-					87

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	4464	X	4214	-0-	-250	-0-	4207	3	7	9	Y	6	7	1			3
04	4320	X	3991	-0-	-329	-0-	3987	3	4	9	Y	4	3	1			4
05	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3968	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	4110	X	3814	-0-	-296	-0-	3812	3	2	9	Y	2	4	1			1
07	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	3949	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	3949	3	3	9	Y	3	2	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	28102	X	28102	-0-	-0-	-0-	28102	3			Y	-0-					-0-
04	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	24718	3			Y	-0-					-0-
05	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	23341	3			Y	-0-					-0-
06	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	20511	3			Y	-0-					-0-
07	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	3			Y	-0-					-0-
*08	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	18276	3			Y	-0-					-0-

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	2573	X	1173	-0-	-1400	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	488	-0-	-2002	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	910	-0-	-1663	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	612	1	4121	2	N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	544	1	3745	2	N	-0-					-0-
*08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	422	1	2918	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	6572	X	5683	-0-	-889	-0-	620	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5389	-0-	-971	-0-	600	1	4789	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5735	-0-	-124	-0-	620	1	5115	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4811	-0-	-739	-0-	577	1	4234	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5003	-0-	-732	-0-	587	1	4416	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5059	-0-	-676	-0-	600	1	4459	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2155	-0-	-821	-0-	151	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2130	-0-	-750	-0-	148	1	1982	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2028	-0-	-328	-0-	137	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1495	-0-	-785	-0-	100	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2089	-0-	-267	-0-	148	1	1941	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1728	-0-	-473	-0-	131	1	1597	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6121	-0-	-637	-0-	429	1	5692	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6138	-0-	-312	-0-	426	1	5712	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6110	-0-	-555	-0-	412	1	5698	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5757	-0-	-303	-0-	386	1	5371	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	397	1	5226	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5539	-0-	-816	-0-	420	1	5119	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	234	1	3107	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	217	1	2913	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	211	1	2923	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2883	-0-	-477	-0-	194	1	2689	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	204	1	2681	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2834	-0-	-514	-0-	214	1	2620	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	894	-0-	-1245	-0-	63	1	831	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	525	-0-	-1275	-0-	36	1	489	2	N	-0-			-0-
05	1860	X	415	-0-	-1445	-0-	27	1	388	2	N	-0-			-0-
06	870	X	654	-0-	-216	-0-	44	1	610	2	N	-0-			-0-
07	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	95	1	1243	2	N	-0-			-0-
08	899	X	406	-0-	-493	-0-	30	1	376	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

03	6231	X	5151	-0-	-1080	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	4744	-0-	-1286	-0-	4744	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	4683	-0-	-1238	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	4228	-0-	-1172	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
07	5456	X	4151	-0-	-1305	-0-	4151	2			N	-0-			-0-
08	5146	X	4063	-0-	-1083	-0-	4063	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

03	4743	X	4555	-0-	-188	-0-	4514	2	41	9	N	37			236
04	4500	X	4302	-0-	-198	-0-	4302	2			N	-0-			236
05	4588	X	4377	-0-	-211	-0-	4377	2			N	-0-			236
06	4410	X	4250	-0-	-160	-0-	4250	2			N	-0-			236
07	4557	X	4249	-0-	-308	-0-	4249	2			N	-0-			236
08	4557	X	4232	-0-	-325	-0-	4232	2			N	-0-			236

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

03	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	1234	1	2692	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	1200	1	2480	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	1213	1	2699	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3854	-0-	-76	-0-	1135	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	1235	1	2917	2	N	-0-			-0-
*08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1198	1	2884	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

03	3968	X	3422	-0-	-546	-0-	3422	3			N	-0-			-0-
04	3930	X	3472	-0-	-458	-0-	3472	3			N	-0-			-0-
05	4061	X	3477	-0-	-584	-0-	3477	3			N	-0-			-0-
06	3930	X	3240	-0-	-690	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
07	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	3433	3			N	-0-			-0-
08	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3324	3			N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

03	5239	X	4253	-0-	-986	-0-	1217	1	3036	2	N	-0-			40
04	5070	X	3850	-0-	-1220	-0-	1183	1	2667	2	N	-0-			40
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	1207	1	3797	2	N	-0-			40
06	4290	X	4206	-0-	-84	-0-	1177	1	3029	2	N	-0-			40
07	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	1240	1	3191	2	N	-0-			40
08	4991	X	4018	-0-	-973	-0-	1240	1	2778	2	N	-0-			40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

03	6231	X	3490	-0-	-2741	-0-	245	1	3245	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	415	1	5555	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5773	-0-	-303	-0-	389	1	5384	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5262	-0-	-138	-0-	352	1	4910	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	4852	-0-	-1317	-0-	342	1	4510	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5027	-0-	-1142	-0-	381	1	4646	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6747	-0-	-631	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6451	-0-	-1439	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6596	-0-	-1557	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6148	-0-	-1742	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6352	-0-	-995	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6155	-0-	-603	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5002	-0-	-330	-0-	350	1	4652	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4660	-0-	-260	-0-	323	1	4337	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4355	-0-	-605	-0-	294	1	4061	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4690	-0-	-140	-0-	315	1	4375	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4447	-0-	-544	-0-	314	1	4133	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4345	-0-	-646	-0-	330	1	4015	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3196	-0-	-1082	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3273	-0-	-867	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3307	-0-	-971	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3184	-0-	-716	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2727	-0-	-1303	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	11344	-0-	-1025	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10594	-0-	-1076	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11162	-0-	-897	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10649	-0-	-721	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10846	-0-	-810	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10227	-0-	-1119	-0-	10227	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3942	-0-	-801	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3945	-0-	-645	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3902	-0-	-438	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3669	-0-	-351	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3654	-0-	-500	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3703	-0-	-389	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5778	-0-	-670	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5295	-0-	-855	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5157	-0-	-573	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5232	-0-	-689	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4970	-0-	-796	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3893	-0-	-726	-0-	609	1	3284	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	600	1	2981	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3240	-0-	-1069	-0-	172	1	3068	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3132	-0-	-798	-0-	181	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3088	-0-	-849	-0-	188	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3029	-0-	-877	-0-	182	1	2847	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

03	13981	X	12703	-0-	-1278	-0-	12703	2			N	-0-					16
04	13170	X	11937	-0-	-1233	-0-	11937	2			N	-0-					16
05	13547	X	12120	-0-	-1427	-0-	12120	2			N	-0-					16
06	12870	X	11526	-0-	-1344	-0-	11526	2			N	-0-					16
07	13020	X	10969	-0-	-2051	-0-	10969	2			N	-0-					16
08	12710	X	10798	-0-	-1912	-0-	10798	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	11935	X	10900	-0-	-1035	-0-	10900	2			N	-0-					45
04	11160	X	10288	-0-	-872	-0-	10288	2			N	-0-					45
05	11346	X	10382	-0-	-964	-0-	10382	2			N	-0-					45
06	10980	X	9880	-0-	-1100	-0-	9880	2			N	-0-					45
07	11129	X	9954	-0-	-1175	-0-	9954	2			N	-0-					45
08	10912	X	9976	-0-	-936	-0-	9976	2			N	-0-					45

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

03	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15068	3	13	9	N	12	13	1			5
04	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14265	3	11	9	N	10	13	1			2
05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14303	3	12	9	N	11	9	1			4
06	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13716	3	4	9	N	4	6	1			2
07	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13958	3	6	9	N	5	4	1			3
*08	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13414	3	4	9	N	4	4	1			3

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	853	2	22	9	N	20					80
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	2			N	-0-					80
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					80
06	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					80
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					80
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					80

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8925	-0-	-778	-0-	8922	2	3	9	N	3					3
04	9390	X	8301	-0-	-1089	-0-	8301	2			N	-0-					3
05	9703	X	7711	-0-	-1992	-0-	7711	2			N	-0-					3
06	9120	X	8339	-0-	-781	-0-	8339	2			N	-0-					3
07	9300	X	8689	-0-	-611	-0-	8689	2			N	-0-					3
08	8928	X	8447	-0-	-481	-0-	8447	2			N	-0-					3

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	841	-0-	-389	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	881	-0-	-297	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	816	-0-	-294	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4259	-0-	-329	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3953	-0-	-487	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
*08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7006	-0-	-899	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6712	-0-	-818	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7190	-0-	-591	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6500	-0-	-1030	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7029	-0-	-256	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6942	-0-	-250	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2875	-0-	-275	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2523	-0-	-567	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2666	-0-	-527	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5394	-0-	-868	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5334	-0-	-726	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5373	-0-	-672	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5010	-0-	-540	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5420	-0-	-98	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3851	-0-	-520	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4118	-0-	-472	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2923	-0-	-1667	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3773	-0-	-846	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3482	-0-	-796	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	4229	-0-	-2436	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6106	-0-	-344	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6090	-0-	-544	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5685	-0-	-555	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5738	-0-	-586	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2615	-0-	-865	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2866	-0-	-730	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2509	-0-	-1087	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4642	-0-	-597	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4612	-0-	-308	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4951	-0-	-133	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4304	-0-	-316	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4729	-0-	-45	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4454	-0-	-599	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4502	-0-	-388	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4543	-0-	-386	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4293	-0-	-477	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4467	-0-	-462	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6674	-0-	-316	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6036	-0-	-1373	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6217	-0-	-1192	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8764	-0-	-784	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8241	-0-	-789	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8153	-0-	-961	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7544	-0-	-1276	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7686	-0-	-1428	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8184	-0-	-589	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6236	-0-	-987	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5990	-0-	-1000	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5825	-0-	-205	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5995	-0-	-391	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	4532	-0-	-2474	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4608	-0-	-1782	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4817	-0-	-1786	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	1597	-0-	-4223	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5182	-0-	-708	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4478	-0-	-802	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4632	-0-	-762	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4330	-0-	-800	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4120	-0-	-1057	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3850	-0-	-1327	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6856	-0-	-584	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6134	-0-	-976	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5928	-0-	-1419	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5989	-0-	-791	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6188	-0-	-694	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6091	-0-	-760	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	10733	-0-	-1326	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8734	-0-	-1196	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9490	-0-	-771	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8302	-0-	-2078	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8419	-0-	-2307	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9221	-0-	-1505	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7793	-0-	-546	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6981	-0-	-819	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7065	-0-	-871	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6444	-0-	-1176	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6985	-0-	-796	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	8186	-0-	-1393	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7146	-0-	-1464	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7427	-0-	-1470	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6884	-0-	-1036	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7068	-0-	-1116	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8165	-0-	-19	-0-	8165	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1952	-0-	-993	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1117	-0-	-1733	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	655	-0-	-2290	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4457	-0-	-999	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4099	-0-	-1181	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4136	-0-	-1320	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3858	-0-	-522	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3957	-0-	-569	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4024	-0-	-440	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	12616	-0-	-2357	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	13217	-0-	-553	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
06	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13110	-0-	-561	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13680	-0-	-2254	-0-	13680	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1158	-0-	-1105	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	939	-0-	-1101	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	965	-0-	-1143	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1037	-0-	-733	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	977	-0-	-852	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	862	-0-	-285	-0-	862	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	10854	-0-	-1329	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9776	-0-	-1624	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10346	-0-	-1434	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9440	-0-	-1390	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9846	-0-	-1066	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9744	-0-	-1106	-0-	9744	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	9806	-0-	-2191	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9214	-0-	-2126	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9017	-0-	-2174	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9722	-0-	-1048	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9109	-0-	-1586	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
*08	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	13790	-0-	-2175	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13078	-0-	-1712	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13070	-0-	-1996	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12172	-0-	-1568	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	12242	-0-	-1956	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	12485	-0-	-1310	-0-	12485	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7421	-0-	-732	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6459	-0-	-1011	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6985	-0-	-641	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6276	-0-	-894	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6394	-0-	-1015	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6507	-0-	-902	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	8371	-0-	-1828	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7715	-0-	-1045	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7806	-0-	-1215	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7117	-0-	-1253	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7337	-0-	-1033	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7639	-0-	-731	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4868	-0-	-1456	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4578	-0-	-1182	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4756	-0-	-1103	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4491	-0-	-699	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4771	-0-	-96	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	10328	-0-	-2413	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9344	-0-	-2476	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	9845	-0-	-2369	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8539	-0-	-3281	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9702	-0-	-621	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9014	-0-	-1309	-0-	9014	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5347	-0-	-760	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4973	-0-	-757	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5071	-0-	-757	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4637	-0-	-613	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5004	-0-	-421	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4847	-0-	-485	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5236	-0-	-995	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5053	-0-	-647	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5039	-0-	-851	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4578	-0-	-822	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4639	-0-	-600	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4581	-0-	-658	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	13950	-0-	-2666	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	12831	-0-	-2259	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	12945	-0-	-2555	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11987	-0-	-1903	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	12721	-0-	-1446	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12603	-0-	-1347	-0-	12603	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20119	X	17497	-0-	-2622	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	16285	-0-	-2315	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	15219	-0-	-3908	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	14658	-0-	-3852	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
07	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
*08	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17635	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	7712	-0-	-1402	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7102	-0-	-1298	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7035	-0-	-1645	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6772	-0-	-1058	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6849	-0-	-901	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7067	-0-	-652	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			N	-0-					172
04	1890	N	1571	-0-	-319	-0-	1568	2	3	9	N	3					175
05	1457	N	995	-0-	-462	-0-	995	2			N	-0-					175
06	1530	N	995	-0-	-535	-0-	995	2			N	-0-					175
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					175
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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-

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	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	1798	2	11	9	N	10					172
04	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	1731	2			N	-0-					172
05	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1741	2			N	-0-					172
06	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1674	2	17	9	N	15					187
07	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	1463	2	13	9	N	12					199
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					199

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			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-

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	17	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	319	-0-	-828	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-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-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8700	X	7346	-0-	-1354	-0-	517 1	1 9	6828	2	N	1	1	8			-0-
03	9207	X	7518	-0-	-1689	-0-	613	1	6905	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	7708	-0-	-1202	-0-	573	1	7135	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6547	-0-	-1482	-0-	403	1	6144	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6379	-0-	-1211	-0-	394	1	5985	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7045	-0-	-922	-0-	280	1	6765	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7006	-0-	-961	-0-	249	1	6757	2	N	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7166	-0-	-956	-0-	585	1	6581	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7376	-0-	-484	-0-	548	1	6828	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6502	-0-	-1062	-0-	400	1	6102	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	5982	-0-	-1068	-0-	370	1	5612	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6087	-0-	-1539	-0-	242	1	5845	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6463	-0-	-1163	-0-	230	1	6233	2	N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					1
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1260	3	322	5	N	-0-					1
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	481	3	181	5	N	-0-					1
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					1
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	365	3	74	5	N	-0-					1
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	467	3	67	5	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	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	3			N	-0-					26
04	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	1531	3			N	-0-					26
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					26
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					26
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					26
08	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1627	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					31
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					31
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					31
06	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	3			N	-0-					31
07	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3			N	-0-					31
08	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3			N	-0-					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

03	3627	X	2981	-0-	-646	-0-	2981	3			N	-0-					14
04	3510	X	2989	-0-	-521	-0-	2989	3			N	-0-					14
05	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3			N	-0-					14
06	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	3			N	-0-					14
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					14
*08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

03	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	3009	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	2871	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2682	-0-	-288	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1404	-0-	-1603	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1439	-0-	-1568	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	3			N	-0-					1
04	3030	X	2846	-0-	-184	-0-	2846	3			N	-0-					1
05	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	2855	3			N	-0-					1
06	2940	X	2784	-0-	-156	-0-	2784	3			N	-0-					1
07	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	2592	3			N	-0-					1
08	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	3			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

03	6138	X	5376	-0-	-762	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5287	-0-	-353	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5374	-0-	-330	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5171	-0-	-349	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
*08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	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	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-					6
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					6
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					6
06	6510	X	4979	-0-	-1531	-0-	4979	3			N	-0-					6
07	6727	X	5084	-0-	-1643	-0-	5084	3			N	-0-					6
08	6727	X	4967	-0-	-1760	-0-	4967	3			N	-0-					6

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-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-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4154	-0-	-341	-0-	4152	3	2	9	N	2	2	8			50
04	4200	X	3856	-0-	-344	-0-	3854	3	2	9	N	2	2	8			50
05	4340	X	3905	-0-	-435	-0-	3905	3			N	-0-					50
06	4020	X	3590	-0-	-430	-0-	3590	3			N	-0-					50
07	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3662	3			N	-0-					50
08	4154	X	2798	-0-	-1356	-0-	2798	3			N	-0-					50

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3628	-0-	-247	-0-	3626	3	2	9	N	2	2	8			5
04	3540	X	3516	-0-	-24	-0-	3516	3			N	-0-					5
05	4681	X	3491	-0-	-1190	-0-	3491	3			N	-0-					5
06	4530	X	3356	-0-	-1174	-0-	3356	3			N	-0-					5
07	4681	X	3681	-0-	-1000	-0-	3681	3			N	-0-					5
08	3627	X	3148	-0-	-479	-0-	3148	3			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8430	-0-	-180	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8359	-0-	-538	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	7632	-0-	-1008	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8473	-0-	-455	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8415	-0-	-513	-0-	8415	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	4602	3	2	9	N	2	2	8			5
04	4920	X	4379	-0-	-541	-0-	4373	3	6	9	N	5	5	8			5
05	4991	X	4454	-0-	-537	-0-	4454	3			N	-0-					5
06	4710	X	4354	-0-	-356	-0-	4354	3			N	-0-					5
07	4867	X	4105	-0-	-762	-0-	4105	3			N	-0-					5
08	4619	X	3432	-0-	-1187	-0-	3432	3			N	-0-					5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	5929	3	7	9	N	6	6	8			3
04	6120	X	5649	-0-	-471	-0-	5642	3	7	9	N	6	6	8			3
05	6200	X	5703	-0-	-497	-0-	5703	3			N	-0-					3
06	5910	X	5424	-0-	-486	-0-	5424	3			N	-0-					3
07	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	5260	3			N	-0-					3
08	5921	X	4633	-0-	-1288	-0-	4633	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	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2340	-0-	-330	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2529	-0-	-385	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2371	-0-	-449	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7440	-0-	-713	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7054	-0-	-836	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7103	-0-	-1050	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	6670	-0-	-920	-0-	6670	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6448	-0-	-1240	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	4681	-0-	-2759	-0-	4681	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6903	-0-	-785	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6558	-0-	-792	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6833	-0-	-483	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6349	-0-	-641	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6460	-0-	-670	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6304	-0-	-609	-0-	6304	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6192	-0-	-380	-0-	6186	3	6	9	N	5	5	8			5
04	6360	X	5945	-0-	-415	-0-	5943	3	2	9	N	2	2	8			5
05	6572	X	6072	-0-	-500	-0-	6072	3			N	-0-					5
06	6270	X	5619	-0-	-651	-0-	5619	3			N	-0-					5
07	6417	X	5836	-0-	-581	-0-	5836	3			N	-0-					5
08	6200	X	5334	-0-	-866	-0-	5334	3			N	-0-					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	10137	-0-	-1116	-0-	10137	3			N	-0-					10
04	10710	X	9591	-0-	-1119	-0-	9591	3			N	-0-					10
05	10850	X	9696	-0-	-1154	-0-	9696	3			N	-0-					10
06	10200	X	9160	-0-	-1040	-0-	9160	3			N	-0-					10
07	10323	X	9218	-0-	-1105	-0-	9218	3			N	-0-					10
08	10137	X	8996	-0-	-1141	-0-	8996	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	10430	-0-	-1753	-0-	10430	3			N	-0-					13
04	11310	X	9017	-0-	-2293	-0-	9017	3			N	-0-					13
05	11687	X	11184	-0-	-503	-0-	11184	3			N	-0-					13
06	10980	X	10724	-0-	-256	-0-	10724	3			N	-0-					13
07	11129	X	10690	-0-	-439	-0-	10690	3			N	-0-					13
08	11191	X	10495	-0-	-696	-0-	10495	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10256	-0-	-1059	-0-	10249	3	7	9	N	6	6	8			4
04	10950	X	9151	-0-	-1799	-0-	9143	3	8	9	N	7	7	8			4
05	11315	X	9170	-0-	-2145	-0-	9169	3	1	9	N	1	1	8			4
06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	3			N	-0-					4
07	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12959	3	1	9	N	1	1	8			4
*08	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	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	13857	X	12198	-0-	-1659	-0-	12189	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	13260	X	11399	-0-	-1861	-0-	11392	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	13392	X	12228	-0-	-1164	-0-	12228	3			N	-0-					-0-
06	12480	X	11084	-0-	-1396	-0-	11084	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	6261	-0-	-6201	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	8233	-0-	-3981	-0-	8233	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	7719	X	7216	-0-	-503	-0-	7208	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	7470	X	6969	-0-	-501	-0-	6961	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	7719	X	7089	-0-	-630	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6759	-0-	-531	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6691	-0-	-811	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6096	-0-	-1127	-0-	6096	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	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	-0-					8
04	11100	X	10203	-0-	-897	-0-	10203	3			N	-0-					8
05	11470	X	10253	-0-	-1217	-0-	10253	3			N	-0-					8
06	11100	X	10002	-0-	-1098	-0-	10002	3			N	-0-					8
07	11222	X	10345	-0-	-877	-0-	10345	3			N	-0-					8
08	10881	X	9947	-0-	-934	-0-	9947	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	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10302	3	6	9	N	5	5	8			10
04	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9492	3	2	9	N	2	2	8			10
05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	3			N	-0-					10
06	9990	X	8596	-0-	-1394	-0-	8596	3			N	-0-					10
07	10323	X	9491	-0-	-832	-0-	9491	3			N	-0-					10
08	10323	X	8823	-0-	-1500	-0-	8823	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	17577	X	12375	-0-	-5202	-0-	12365	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	16800	X	15217	-0-	-1583	-0-	15204	3	13	9	N	12	12	8			-0-
05	16771	X	15442	-0-	-1329	-0-	15442	3			N	-0-					-0-
06	15960	X	14806	-0-	-1154	-0-	14806	3			N	-0-					-0-
07	16058	X	14775	-0-	-1283	-0-	14775	3			N	-0-					-0-
08	15717	X	14760	-0-	-957	-0-	14760	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	13640	X	12019	-0-	-1621	-0-	12010	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	13110	X	11512	-0-	-1598	-0-	11502	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	13206	X	11177	-0-	-2029	-0-	11177	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	11110	-0-	-1220	-0-	11110	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	10837	-0-	-1563	-0-	10837	3			N	-0-					-0-
08	12028	X	10332	-0-	-1696	-0-	10332	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	23126	X	21657	-0-	-1469	-0-	21657	3			N	-0-					-0-
04	22170	X	20818	-0-	-1352	-0-	20818	3			N	-0-					-0-
05	22909	X	21481	-0-	-1428	-0-	21481	3			N	-0-					-0-
06	21840	X	20233	-0-	-1607	-0-	20233	3			N	-0-					-0-
07	22165	X	21514	-0-	-651	-0-	21514	3			N	-0-					-0-
08	21669	X	21514	-0-	-155	-0-	21514	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	7440	X	5498	-0-	-1942	-0-	5498	3			N	-0-					23
04	7200	X	4904	-0-	-2296	-0-	4904	3			N	-0-					23
05	6262	X	4792	-0-	-1470	-0-	4792	3			N	-0-					23
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					23
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					23
*08	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	17268	3			N	-0-					23

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7977	3	2	9	N	2	2	8			10
04	8220	X	7623	-0-	-597	-0-	7617	3	6	9	N	5	5	8			10
05	8494	X	7761	-0-	-733	-0-	7761	3			N	-0-					10
06	8220	X	7247	-0-	-973	-0-	7247	3			N	-0-					10
07	8153	X	6039	-0-	-2114	-0-	6039	3			N	-0-					10
08	7967	X	6972	-0-	-995	-0-	6972	3			N	-0-					10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22227	X	20195	-0-	-2032	-0-	20195	3			N	-0-					8
04	21090	X	19242	-0-	-1848	-0-	19242	3			N	-0-					8
05	21328	X	19526	-0-	-1802	-0-	19526	3			N	-0-					8
06	20160	X	18418	-0-	-1742	-0-	18418	3			N	-0-					8
07	20615	X	18600	-0-	-2015	-0-	18600	3			N	-0-					8
08	20181	X	17679	-0-	-2502	-0-	17679	3			N	-0-					8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	10798	-0-	-1075	-0-	10798	3			N	-0-					10
04	11070	X	10507	-0-	-563	-0-	10507	3			N	-0-					10
05	11470	X	10476	-0-	-994	-0-	10476	3			N	-0-					10
06	11100	X	10409	-0-	-691	-0-	10409	3			N	-0-					10
07	11470	X	9571	-0-	-1899	-0-	9571	3			N	-0-					10
08	10850	X	10629	-0-	-221	-0-	10629	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	8730	-0-	-1159	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8501	-0-	-679	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8637	-0-	-787	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	8078	-0-	-892	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8367	-0-	-406	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
*08	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7834	-0-	-722	-0-	7834	3			N	-0-					3
04	7590	X	7040	-0-	-550	-0-	7040	3			N	-0-					3
05	7905	X	6692	-0-	-1213	-0-	6692	3			N	-0-					3
06	7650	X	6929	-0-	-721	-0-	6929	3			N	-0-					3
07	7905	X	5679	-0-	-2226	-0-	5679	3			N	-0-					3
08	7843	X	5497	-0-	-2346	-0-	5497	3			N	-0-					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24986	X	19904	-0-	-5082	-0-	19904	3			N	-0-					40
04	24180	X	18700	-0-	-5480	-0-	18700	3			N	-0-					40
05	24614	X	18831	-0-	-5783	-0-	18831	3			N	-0-					40
06	23430	X	17603	-0-	-5827	-0-	17603	3			N	-0-					40
07	23188	X	18031	-0-	-5157	-0-	18031	3			N	-0-					40
08	19902	X	17581	-0-	-2321	-0-	17581	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	11470	X	10346	-0-	-1124	-0-	10346	3			N	-0-					5
04	10920	X	9926	-0-	-994	-0-	9926	3			N	-0-					5
05	11129	X	9914	-0-	-1215	-0-	9914	3			N	-0-					5
06	10530	X	9378	-0-	-1152	-0-	9378	3			N	-0-					5
07	10633	X	9726	-0-	-907	-0-	9726	3			N	-0-					5
08	10354	X	9349	-0-	-1005	-0-	9349	3			N	-0-					5

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

03	20739	X	18410	-0-	-2329	-0-	18410	3			N	-0-					3
04	19560	X	17314	-0-	-2246	-0-	17314	3			N	-0-					3
05	19809	X	17548	-0-	-2261	-0-	17548	3			N	-0-					3
06	18480	X	16662	-0-	-1818	-0-	16662	3			N	-0-					3
07	18755	X	16799	-0-	-1956	-0-	16799	3			N	-0-					3
08	18414	X	16465	-0-	-1949	-0-	16465	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

03	19406	X	15278	-0-	-4128	-0-	15278	3			N	-0-					-0-
04	16500	X	14260	-0-	-2240	-0-	14260	3			N	-0-					-0-
05	16430	X	14192	-0-	-2238	-0-	14192	3			N	-0-					-0-
06	15720	X	13228	-0-	-2492	-0-	13228	3			N	-0-					-0-
07	15283	X	14679	-0-	-604	-0-	14679	3			N	-0-					-0-
08	15283	X	5310	-0-	-9973	-0-	5310	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

03	21204	X	18699	-0-	-2505	-0-	18699	3			N	-0-					12
04	19980	X	17810	-0-	-2170	-0-	17810	3			N	-0-					12
05	20243	X	18013	-0-	-2230	-0-	18013	3			N	-0-					12
06	18510	X	16647	-0-	-1863	-0-	16647	3			N	-0-					12
07	18941	X	16976	-0-	-1965	-0-	16976	3			N	-0-					12
08	18693	X	16846	-0-	-1847	-0-	16846	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

03	28768	X	26189	-0-	-2579	-0-	26189	3			N	-0-					13
04	27060	X	24900	-0-	-2160	-0-	24900	3			N	-0-					13
05	27590	X	25036	-0-	-2554	-0-	25036	3			N	-0-					13
06	26190	X	23713	-0-	-2477	-0-	23713	3			N	-0-					13
07	26660	X	24052	-0-	-2608	-0-	24052	3			N	-0-					13
08	26195	X	22855	-0-	-3340	-0-	22855	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1333	N	895	-0-	-438	-0-	876	2	19	9	Y	17					150
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2					152
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1045	2	8	9	Y	7					159
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	Y	5					164
07	1426	N	634	-0-	-792	-0-	634	2			Y	-0-					164
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					164

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	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1619	2	2	9	Y	2					163
04	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1612	2	25	9	Y	23					186
05	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1583	2	15	9	Y	14	1	8			199
06	1560	N	1029	-0-	-531	-0-	1026	2	3	9	Y	3					202
07	1705	N	981	-0-	-724	-0-	975	2	6	9	Y	5					207
*08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1761	2	13	9	Y	12					219

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	806	N	791	-0-	-15	-0-	790	2	1	9	Y	1					36
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	Y	14					50
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	934	2	10	9	Y	9					59
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	Y	4					63
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	Y	5					68
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	Y	5					73

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4591	2	10	9	Y	9	14	1			10
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4199	2	8	9	Y	7					17
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4253	2	7	9	Y	6	14	1			9
06	3960	X	3804	-0-	-156	-0-	3797	2	7	9	Y	6					15
07	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	3938	2	7	9	Y	6	13	1			8
08	4092	X	3173	-0-	-919	-0-	3169	2	4	9	Y	4					12

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	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	52	1	3757	2	Y	67					159
							74	9									
04	4140	X	3426	-0-	-714	-0-	52	1	3309	2	Y	59	142	1			76
							65	9									
05	4247	X	3510	-0-	-737	-0-	60	1	3378	2	Y	65	11	8			130
							72	9									
06	4050	X	3223	-0-	-827	-0-	53	1	3117	2	Y	48	133	1			45
							53	9									
07	4185	X	3299	-0-	-886	-0-	56	1	3176	2	Y	61					106
							67	9									
08	3875	X	2841	-0-	-1034	-0-	33	1	2743	2	Y	59	124	1			41
							65	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-					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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 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	21297	X	20030	-0-	-1267	-0-	1503	1	18519	2	Y	7	7	8			60
							8	9									
04	19980	X	19324	-0-	-656	-0-	1463	1	17711	2	Y	136	6	8			190
							150	9									
05	20367	X	19651	-0-	-716	-0-	1492	1	18155	2	Y	4	4	8			190
							4	9									
06	19710	X	18972	-0-	-738	-0-	1463	1	17509	2	Y	-0-					190
07	20367	X	19415	-0-	-952	-0-	1492	1	17899	2	Y	22	174	1			38
							24	9									
08	20026	X	19333	-0-	-693	-0-	1576	1	17757	2	Y	-0-					38

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3802	-0-	-476	-0-	285	1	3515	2	Y	2	2	8			141
							2	9									
04	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	295	1	3566	2	Y	9	9	8			141
							10	9									
05	4185	X	2596	-0-	-1589	-0-	197	1	2395	2	Y	4	4	8			141
							4	9									
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	325	1	3886	2	Y	19	133	1			27
							21	9									
07	4185	X	3827	-0-	-358	-0-	294	1	3529	2	Y	4					31
							4	9									
08	3999	X	3627	-0-	-372	-0-	296	1	3331	2	Y	-0-					31

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5971	-0-		-601	-0-	446	1	5501	2	Y	22	2	8			59
								24	9									
04	6210	X	4818	-0-		-1392	-0-	365	1	4423	2	Y	27	7	8			79
								30	9									
05	6262	X	5265	-0-		-997	-0-	399	1	4862	2	Y	4	4	8			79
								4	9									
06	5880	X	4611	-0-		-1269	-0-	354	1	4235	2	Y	20					99
								22	9									
07	5983	X	5467	-0-		-516	-0-	421	1	5046	2	Y	-0-					99
08	5983	X	5860	-0-		-123	-0-	478	1	5382	2	Y	-0-					99

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	4123	X	3511	-0-		-612	-0-	77	1	3428	2	Y	5	8	1			2
								6	9									
04	3990	X	3817	-0-		-173	-0-	86	1	3724	2	Y	6	3	1			5
								7	9									
05	3859	X	3859	-0-		-0-	-0-	85	1	3720	2	Y	49	30	1			24
								54	9									
06	4134	X	4134	-0-		-0-	-0-	89	1	3987	2	Y	53	32	1			45
								58	9									
07	4496	X	4496	-0-		-0-	-0-	92	1	4349	2	Y	50	74	1			21
								55	9									
*08	4738	X	4738	-0-		-0-	-0-	88	1	4589	2	Y	55	36	1			40
								61	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4947	-0-		-168	-0-	4864	2	83	9	Y	75	122	1			85
04	4950	X	4721	-0-		-229	-0-	4654	2	67	9	Y	61					146
05	5320	X	5320	-0-		-0-	-0-	5255	2	65	9	Y	59	119	1	4	8	82
06	5558	X	5558	-0-		-0-	-0-	5485	2	73	9	Y	66					148
07	5214	X	5214	-0-		-0-	-0-	5149	2	65	9	Y	59	124	1			83
*08	5884	X	5884	-0-		-0-	-0-	5812	2	72	9	Y	65					148

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 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	4858	X	4858	-0-		-0-	-0-	67	1	4768	2	Y	21					44
								23	9									
04	4831	X	4831	-0-		-0-	-0-	74	1	4734	2	Y	21	40	1			25
								23	9									
05	4402	X	4368	-0-		-34	-0-	76	1	4269	2	Y	21	3	8			43
								23	9									
06	4638	X	4638	-0-		-0-	-0-	78	1	4541	2	Y	17	44	1			16
								19	9									
07	4924	X	4924	-0-		-0-	-0-	84	1	4815	2	Y	23					39
								25	9									
*08	4591	X	4591	-0-		-0-	-0-	55	1	4510	2	Y	24	46	1			17
								26	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5422	-0-	-654	-0-	407	1	5012	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
04	5760	X	5197	-0-	-563	-0-	396	1	4794	2	Y	6	6	8			25
							7	9									
05	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	400	1	4865	2	Y	5	5	8			25
							6	9									
06	5550	X	4844	-0-	-706	-0-	374	1	4470	2	Y	-0-					25
07	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	409	1	4905	2	Y	35					60
							39	9									
08	5425	X	4955	-0-	-470	-0-	404	1	4549	2	Y	2					62
							2	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	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	137	1	6062	2	Y	101	131	1			47
							111	9									
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	132	1	5696	2	Y	92	64	1			75
							101	9									
05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	148	1	6451	2	Y	87	120	1			42
							96	9									
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	120	1	5359	2	Y	72	54	1			60
							79	9									
07	4960	X	4240	-0-	-720	-0-	87	1	4100	2	Y	48	88	1			20
							53	9									
08	4960	X	3870	-0-	-1090	-0-	72	1	3747	2	Y	46	32	1			34
							51	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	4340	X	3490	-0-	-850	-0-	3477	2	13	9	N	12	2	8			106
04	4200	X	3273	-0-	-927	-0-	3267	2	6	9	N	5	5	8			106
05	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	3094	2	46	9	N	42	4	8			144
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3703	2	22	9	N	20					164
07	3503	X	2847	-0-	-656	-0-	2825	2	22	9	N	20					184
*08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3677	2	28	9	N	25	169	1			40

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 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	4371	X	3562	-0-	-809	-0-	267	1	3286	2	Y	8	135	1	2	8	17
							9	9									
04	4230	X	3834	-0-	-396	-0-	291	1	3519	2	Y	22	5	8			34
							24	9									
05	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	284	1	3456	2	Y	12	4	8			42
							13	9									
06	3900	X	3601	-0-	-299	-0-	277	1	3316	2	Y	7					49
							8	9									
07	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	296	1	3547	2	Y	13					62
							14	9									
08	3968	X	3745	-0-	-223	-0-	303	1	3414	2	Y	25					87
							28	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6237	2	24	9	Y	22	41	1			5
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5929	2	22	9	Y	20					25
05	5704	X	5664	-0-	-40	-0-	5644	2	20	9	Y	18	39	1	1	8	3
06	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	4981	2	21	9	Y	19					22
07	5704	X	4946	-0-	-758	-0-	4926	2	20	9	Y	18	39	1			1
08	5704	X	5059	-0-	-645	-0-	5041	2	18	9	Y	16					17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7297	2	33	9	Y	30	53	1			11
04	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6856	2	29	9	Y	26					37
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6980	2	28	9	Y	25	54	1	1	8	7
06	6690	X	6092	-0-	-598	-0-	6063	2	29	9	Y	26					33
07	6913	X	6021	-0-	-892	-0-	5993	2	28	9	Y	25	52	1			6
08	6913	X	6910	-0-	-3	-0-	6882	2	28	9	Y	25					31

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4038	-0-	-271	-0-	4018	2	20	9	N	18					184
04	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	3881	2	21	9	N	19	171	1			32
05	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	3992	2	24	9	N	22					54
06	3960	X	3865	-0-	-95	-0-	3845	2	20	9	N	18					72
07	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	3877	2	20	9	N	18					90
08	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	3773	2	25	9	N	23	3	8			110

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4177	-0-	-1589	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4033	-0-	-737	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4107	-0-	-822	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4046	-0-	-334	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4303	-0-	-99	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	3588	-0-	-1217	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3773	-0-	-877	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3928	-0-	-877	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3484	-0-	-626	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3472	-0-	-620	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3150	-0-	-787	-0-	3150	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	4743	X	3776	-0-	-967	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3465	-0-	-945	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
*08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	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	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2889	2	50	9	Y	45	47	1			53
04	3060	X	1797	-0-	-1263	-0-	1763	2	34	9	Y	31	32	1			52
05	3007	X	2253	-0-	-754	-0-	2167	2	86	9	Y	78	76	1			54
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2945	2	73	9	Y	66	64	1			56
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2921	2	62	9	Y	56	55	1			57
08	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2696	2	68	9	Y	62	68	1			51

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18507	X	16614	-0-	-1893	-0-	16371	2	243	9	Y	221	229	1			60
04	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18680	2	229	9	Y	208	213	1			55
05	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17219	2	176	9	Y	160	157	1			58
06	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	17990	2	198	9	Y	180	177	1			61
07	18507	X	13430	-0-	-5077	-0-	13288	2	142	9	Y	129	128	1			62
08	18507	X	15110	-0-	-3397	-0-	14937	2	173	9	Y	157	172	1			47

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	5084	X	4465	-0-	-619	-0-	4407	2	58	9	Y	53	55	1			22
04	4740	X	2866	-0-	-1874	-0-	2819	2	47	9	Y	43	44	1			21
05	4898	X	2544	-0-	-2354	-0-	2499	2	45	9	Y	41	40	1			22
06	4380	X	2683	-0-	-1697	-0-	2639	2	44	9	Y	40	40	1			22
07	4464	X	2396	-0-	-2068	-0-	2353	2	43	9	Y	39	38	1			23
08	4464	X	2110	-0-	-2354	-0-	2063	2	47	9	Y	43	48	1			18

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	9021	X	5105	-0-	-3916	-0-	5060	2	45	9	Y	41	58	1			14
04	8070	X	7442	-0-	-628	-0-	7368	2	74	9	Y	67	62	1			19
05	8339	X	7235	-0-	-1104	-0-	7165	2	70	9	Y	64	56	1	2	8	25
06	7710	X	6802	-0-	-908	-0-	6749	2	53	9	Y	48	54	1			19
07	7688	X	6119	-0-	-1569	-0-	6052	2	67	9	Y	61	60	1			20
08	7688	X	6309	-0-	-1379	-0-	6256	2	53	9	Y	48	48	1			20

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	6262	X	5491	-0-	-771	-0-	5456	2	35	9	Y	32	70	1			27
04	6060	X	5128	-0-	-932	-0-	5091	2	37	9	Y	34					61
05	6045	X	5083	-0-	-962	-0-	5044	2	39	9	Y	35	64	1			32
06	5850	X	4759	-0-	-1091	-0-	4729	2	30	9	Y	27					59
07	6045	X	4141	-0-	-1904	-0-	4120	2	21	9	Y	19	65	1			13
08	5487	X	4113	-0-	-1374	-0-	4084	2	29	9	Y	26					39

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	14663	X	7233	-0-	-7430	-0-	7138	2	95	9	Y	86	128	1			30
04	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16407	2	244	9	Y	222	187	1			65
05	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14199	2	209	9	Y	190	172	1	5	8	78
06	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13734	2	158	9	Y	144	165	1			57
07	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15614	2	255	9	Y	232	210	1			79
*08	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	16770	2	208	9	Y	189	188	1			80

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	6857	-0-	-3125	-0-	6771	2	86	9	Y	78	77	1			17
04	9660	X	7649	-0-	-2011	-0-	7555	2	94	9	Y	85	78	1			24
05	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8783	2	97	9	Y	88	91	1			21
06	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8802	2	94	9	Y	85	87	1			19
07	7998	X	6983	-0-	-1015	-0-	6900	2	83	9	Y	75	71	1			23
08	8866	X	6511	-0-	-2355	-0-	6430	2	81	9	Y	74	87	1			10

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	7714	-0-	-5678	-0-	7653	2	61	9	Y	55	84	1			19
04	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13659	2	121	9	Y	110	97	1			32
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13468	2	117	9	Y	106	92	1	3	8	43
06	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	13682	2	94	9	Y	85	95	1			33
07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13674	2	132	9	Y	120	113	1			40
08	13392	X	7565	-0-	-5827	-0-	7510	2	55	9	Y	50	69	1			21

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	6527	-0-	-6276	-0-	6388	2	139	9	Y	126	131	1			26
04	12390	X	6964	-0-	-5426	-0-	6819	2	145	9	Y	132	122	1			36
05	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10544	2	182	9	Y	165	161	1			40
06	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	11905	2	196	9	Y	178	180	1			38
07	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11509	2	215	9	Y	195	173	1			60
*08	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11233	2	221	9	Y	201	234	1			27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	10409	-0-	-4781	-0-	10380	2	29	9	Y	26	25	1			6
04	14700	X	10174	-0-	-4526	-0-	10146	2	28	9	Y	25	24	1			7
05	12245	X	9879	-0-	-2366	-0-	9856	2	23	9	Y	21	23	1			5
06	11850	X	9995	-0-	-1855	-0-	9972	2	23	9	Y	21	21	1			5
07	12245	X	10246	-0-	-1999	-0-	10220	2	26	9	Y	24	22	1			7
08	10509	X	8620	-0-	-1889	-0-	8597	2	23	9	Y	21	25	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5787	-0-	-692	-0-	5714	2	73	9	Y	66	64	1			14
04	6270	X	6189	-0-	-81	-0-	6113	2	76	9	Y	69	64	1			19
05	6479	X	5445	-0-	-1034	-0-	5384	2	61	9	Y	55	61	1			13
06	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5932	2	64	9	Y	58	58	1			13
07	6386	X	5559	-0-	-827	-0-	5493	2	66	9	Y	60	55	1			18
08	6386	X	5233	-0-	-1153	-0-	5167	2	66	9	Y	60	70	1			8

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6400	-0-	-575	-0-	6359	2	41	9	Y	37					96
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5628	2	43	9	Y	39	74	1			61
05	6262	X	5703	-0-	-559	-0-	5644	2	59	9	Y	54	79	1			36
06	6180	X	4366	-0-	-1814	-0-	4321	2	45	9	Y	41					77
07	6386	X	4601	-0-	-1785	-0-	4566	2	35	9	Y	32	64	1			45
08	6386	X	5064	-0-	-1322	-0-	5012	2	52	9	Y	47					92

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	12183	X	9470	-0-	-2713	-0-	9412	2	58	9	Y	53					96
04	11790	X	10793	-0-	-997	-0-	10732	2	61	9	Y	55	105	1			46
05	12183	X	9919	-0-	-2264	-0-	9843	2	76	9	Y	69	101	1			14
06	11640	X	11137	-0-	-503	-0-	11045	2	92	9	Y	84					98
07	11160	X	10861	-0-	-299	-0-	10799	2	62	9	Y	56	112	1			42
08	10075	X	6863	-0-	-3212	-0-	6806	2	57	9	Y	52					94

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	13888	X	8682	-0-	-5206	-0-	8682	3			N	-0-					130
04	11430	X	8122	-0-	-3308	-0-	8122	3			N	-0-					130
05	8959	X	8044	-0-	-915	-0-	8044	3			N	-0-					40
06	8670	X	7864	-0-	-806	-0-	7864	3			N	-0-					40
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					40

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	8339	X	7095	-0-	-1244	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6686	-0-	-1384	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7698	-0-	-83	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6512	-0-	-808	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6525	-0-	-760	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6999	-0-	-689	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1936	-0-	-464	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	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	11625	X	9673	-0-	-1952	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8632	-0-	-2618	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9078	-0-	-2547	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9303	-0-	-57	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8597	-0-	-1075	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9085	-0-	-587	-0-	9085	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	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
06	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
*08	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
*08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17453	X	16689	-0-	-764	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15388	-0-	-2065	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	14003	-0-	-2887	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	13834	-0-	-3619	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	12984	-0-	-4469	-0-	12984	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	12342	-0-	-58	-0-	12342	2			Y	-0-					54
04	12000	X	11731	-0-	-269	-0-	11729	2	2	9	Y	2	2	8			54
05	12090	X	11711	-0-	-379	-0-	11710	2	1	9	Y	1	1	8			54
06	11940	X	11059	-0-	-881	-0-	11059	2			Y	-0-					54
07	12338	X	11346	-0-	-992	-0-	11346	2			Y	-0-					54
08	12338	X	11216	-0-	-1122	-0-	11216	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4657	-0-	-1078	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3875	-0-	-1315	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4039	-0-	-1324	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4155	-0-	-675	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4233	-0-	-572	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4079	-0-	-571	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4005	2	70	9	N	64					97
04	3930	X	2924	-0-	-1006	-0-	2921	2	3	9	N	3					100
05	4061	X	3945	-0-	-116	-0-	3855	2	90	9	N	82					182
06	3930	X	3744	-0-	-186	-0-	3686	2	58	9	N	53	183	1			52
07	4061	X	3602	-0-	-459	-0-	3602	2			N	-0-					52
08	4061	X	2877	-0-	-1184	-0-	2819	2	58	9	N	53					105

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3358	-0-	-579	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2391	-0-	-1239	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
*08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	30420	-0-	-0-	-0-	30420	2			N	-0-					-0-
05	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	22608	2			N	-0-					-0-
06	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
07	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9303	-0-	-2074	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	9192	-0-	-1131	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	4801	-0-	-5159	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
06	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8561	-0-	-646	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8774	-0-	-991	-0-	8774	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	11966	X	10831	-0-	-1135	-0-	11	1	10820	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10916	-0-	-454	-0-	11	1	10905	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11352	-0-	-955	-0-	11	1	11341	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	10128	-0-	-1782	-0-	10	1	10118	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11345	-0-	-962	-0-	11	1	11334	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	9927	-0-	-1419	-0-	10	1	9917	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	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
04	840	N	683	-0-	-157	-0-	30	1	653	2	N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	2	N	-0-					-0-
07	713	N	453	-0-	-260	-0-	20	1	433	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	621	-0-	-805	-0-	28	1	593	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	1	1	907	2	N	-0-					-0-
04	390	N	181	-0-	-209	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

03	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	10	1	6100	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5483	-0-	-877	-0-	9	1	5474	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5699	-0-	-873	-0-	10	1	5689	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5724	-0-	-306	-0-	10	1	5714	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	12	1	5831	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5673	-0-	-434	-0-	11	1	5662	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

03	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
04	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13513	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	12772	X	11165	-0-	-1607	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	9613	-0-	-3167	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10464	-0-	-3517	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	8322	-0-	-5659	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

03	10416	X	8819	-0-	-1597	-0-	9	1	8810	2	N	-0-					3
04	9720	X	9021	-0-	-699	-0-	9	1	9012	2	N	-0-					3
05	9610	X	8842	-0-	-768	-0-	9	1	8833	2	N	-0-					3
06	9300	X	8688	-0-	-612	-0-	9	1	8679	2	N	-0-					3
07	9362	X	8831	-0-	-531	-0-	9	1	8822	2	N	-0-					3
08	9331	X	7962	-0-	-1369	-0-	8	1	7954	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7282	-0-	-1388	-0-	7276	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8959	X	7134	-0-	-1825	-0-	7133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9000	X	6993	-0-	-2007	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8116	-0-	-1184	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7366	-0-	-1934	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

03	14787	X	14288	-0-	-499	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
04	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12393	-0-	-1437	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13905	-0-	-1595	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	12859	-0-	-2641	-0-	12859	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8649	X	7405	-0-	-1244	-0-	326	1	7077	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7950	X	7558	-0-	-392	-0-	332	1	7225	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7874	X	7583	-0-	-291	-0-	333	1	7247	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	7620	X	6555	-0-	-1065	-0-	288	1	6263	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	7874	X	6919	-0-	-955	-0-	304	1	6609	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	7812	X	6576	-0-	-1236	-0-	289	1	6287	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6230	-0-	-1830	-0-	6	1	6224	2	N	-0-					5
04	7410	X	6577	-0-	-833	-0-	7	1	6570	2	N	-0-					5
05	7657	X	6693	-0-	-964	-0-	7	1	6686	2	N	-0-					5
06	7410	X	6327	-0-	-1083	-0-	6	1	6321	2	N	-0-					5
07	7130	X	6433	-0-	-697	-0-	6	1	6427	2	N	-0-					5
*08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	7	1	6828	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8114	-0-	-659	-0-	8114	2			Y	-0-					-0-
04	8340	X	7576	-0-	-764	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-
05	8339	X	7754	-0-	-585	-0-	7754	2			Y	-0-					-0-
06	8070	X	7257	-0-	-813	-0-	7257	2			Y	-0-					-0-
07	8246	X	7509	-0-	-737	-0-	7509	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	7585	-0-	-537	-0-	7585	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	28388	X	28388	-0-	-0-	-0-	28	1	28360	2	N	-0-					-0-
04	24962	X	24962	-0-	-0-	-0-	25	1	24937	2	N	-0-					-0-
05	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	23	1	23495	2	N	-0-					-0-
06	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21	1	21249	2	N	-0-					-0-
07	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20	1	20207	2	N	-0-					-0-
*08	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	18	1	18181	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4022	-0-	-163	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	3886	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	15624	X	13057	-0-	-2567	-0-	22	1	13035	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	12873	-0-	-1797	-0-	22	1	12851	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	12960	-0-	-1672	-0-	22	1	12938	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12341	-0-	-589	-0-	21	1	12320	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	10549	-0-	-2812	-0-	21	1	10528	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	7474	-0-	-5825	-0-	15	1	7459	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10881	X	8397	-0-	-2484	-0-	14	1	8383	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7415	-0-	-1945	-0-	13	1	7402	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8146	-0-	-1526	-0-	14	1	8132	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	7462	-0-	-1898	-0-	13	1	7449	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8287	-0-	-114	-0-	16	1	8271	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7956	-0-	-445	-0-	16	1	7940	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	10974	X	9211	-0-	-1763	-0-	16	1	9195	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	8915	-0-	-1585	-0-	15	1	8900	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9456	-0-	-1394	-0-	16	1	9440	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8329	-0-	-1781	-0-	14	1	8315	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7936	-0-	-1271	-0-	16	1	7920	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9409	-0-	-46	-0-	18	1	9391	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	21080	X	20471	-0-	-609	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	17882	-0-	-1258	-0-	17881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19778	X	18039	-0-	-1739	-0-	18037	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	19800	X	16763	-0-	-3037	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	18103	-0-	-2357	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	16621	-0-	-3839	-0-	16621	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6057	-0-	-980	-0-	6	1	6051	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5917	-0-	-1373	-0-	6	1	5910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7533	X	5703	-0-	-1830	-0-	6	1	5697	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	5930	-0-	-1360	-0-	6	1	5924	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4505	-0-	-1850	-0-	6	1	4499	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5362	-0-	-745	-0-	6	1	5356	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168684	X	168684	-0-	-0-	-0-	137	1	168547	2	N	-0-					-0-
04	150285	X	150285	-0-	-0-	-0-	148	1	150131	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	190464	X	147545	-0-	-42919	-0-	145	1	147400	2	N	-0-					-0-
06	184320	X	129491	-0-	-54829	-0-	132	1	129359	2	N	-0-					-0-
07	190464	X	100168	-0-	-90296	-0-	128	1	100040	2	N	-0-					-0-
08	168671	X	120827	-0-	-47844	-0-	133	1	120694	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7675	-0-	-943	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7104	-0-	-906	-0-	7104	2			Y	-0-					-0-
05	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	7419	2			Y	-0-					-0-
06	7650	X	6793	-0-	-857	-0-	6793	2			Y	-0-					-0-
07	7874	X	7259	-0-	-615	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	7243	-0-	-445	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	6895	-0-	-1134	-0-	7	1	6888	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6962	-0-	-718	-0-	7	1	6955	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	6821	-0-	-1115	-0-	7	1	6814	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5976	-0-	-894	-0-	6	1	5970	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6298	-0-	-894	-0-	6	1	6292	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6448	-0-	-744	-0-	6	1	6442	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13140	-0-	-2019	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13421	-0-	-1069	-0-	13419	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	14322	X	12558	-0-	-1764	-0-	12557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13860	X	13531	-0-	-329	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	12282	-0-	-2040	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12315	-0-	-1542	-0-	12315	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	8066	-0-	-1885	-0-	14	1	8052	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	7215	-0-	-2415	-0-	12	1	7203	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	6936	-0-	-2240	-0-	12	1	6924	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	3323	-0-	-5227	-0-	6	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	18	1	8957	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7709	-0-	-351	-0-	15	1	7694	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234143	X	167208	-0-	-66935	-0-	167208	2			N	-0-					-0-
04	226590	X	156604	-0-	-69986	-0-	156601	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	223820	X	156527	-0-	-67293	-0-	156527	2			N	-0-					-0-
06	174180	X	146863	-0-	-27317	-0-	146863	2			N	-0-					-0-
07	167214	X	146099	-0-	-21115	-0-	146099	2			N	-0-					-0-
08	167214	X	137719	-0-	-29495	-0-	137719	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	7068	X	6372	-0-	-696	-0-	11	1	6361	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	5559	-0-	-1281	-0-	9	1	5550	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5896	-0-	-1172	-0-	10	1	5886	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5533	-0-	-1067	-0-	10	1	5523	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	4978	-0-	-1687	-0-	10	1	4968	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6140	-0-	-246	-0-	12	1	6128	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	9860	-0-	-1486	-0-	10	1	9850	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	9192	-0-	-4368	-0-	9	1	9182	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	14012	X	7341	-0-	-6671	-0-	7	1	7334	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	6593	-0-	-6967	-0-	7	1	6586	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	5564	-0-	-4790	-0-	7	1	5557	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	841	-0-	-9017	-0-	1	1	840	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	47840	X	47840	-0-	-0-	-0-	47840	2			N	-0-					-0-
04	35532	X	35532	-0-	-0-	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
05	30680	X	30680	-0-	-0-	-0-	30680	2			N	-0-					-0-
06	23305	X	23305	-0-	-0-	-0-	23305	2			N	-0-					-0-
07	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
*08	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	17531	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	12462	X	9127	-0-	-3335	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	8241	-0-	-3819	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	6096	-0-	-6366	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	4742	-0-	-7318	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	2365	-0-	-7214	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	5484	-0-	-3630	-0-	5484	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	9889	X	8791	-0-	-1098	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8501	-0-	-1069	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9037	-0-	-852	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8349	-0-	-1011	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8573	-0-	-1099	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8253	-0-	-799	-0-	8253	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	12307	X	10926	-0-	-1381	-0-	9	1	10917	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	8768	-0-	-2812	-0-	9	1	8758	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11842	X	10277	-0-	-1565	-0-	10	1	10267	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	8741	-0-	-2719	-0-	9	1	8732	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	6118	-0-	-4794	-0-	8	1	6110	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	9011	-0-	-1901	-0-	10	1	9001	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	15610	-0-	-1936	-0-	16	1	15594	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	15108	-0-	-1332	-0-	15	1	15093	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	15177	-0-	-1284	-0-	15	1	15162	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	14407	-0-	-1253	-0-	14	1	14393	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	14217	-0-	-1686	-0-	14	1	14203	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14178	-0-	-1446	-0-	14	1	14164	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	8811	-0-	-1667	-0-	7	1	8804	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8464	-0-	-1676	-0-	8	1	8456	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	8717	-0-	-1730	-0-	9	1	8708	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	7867	-0-	-2243	-0-	8	1	7859	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	6668	-0-	-2322	-0-	9	1	6659	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	9	1	8508	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	7316	X	5089	-0-	-2227	-0-	9	1	5080	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6326	-0-	-244	-0-	11	1	6314	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6789	X	5366	-0-	-1423	-0-	9	1	5357	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5618	-0-	-532	-0-	10	1	5608	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	4860	-0-	-1681	-0-	10	1	4850	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5652	-0-	-889	-0-	11	1	5641	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	8060	X	7022	-0-	-1038	-0-	7	1	7015	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6578	-0-	-1222	-0-	6	1	6572	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	7	1	6861	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6253	-0-	-887	-0-	6	1	6247	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	4834	-0-	-2234	-0-	6	1	4828	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	5873	-0-	-1164	-0-	6	1	5867	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	9734	X	8064	-0-	-1670	-0-	14	1	8050	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7751	-0-	-1279	-0-	13	1	7737	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9331	X	7735	-0-	-1596	-0-	13	1	7722	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7717	-0-	-743	-0-	13	1	7704	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7835	-0-	-783	-0-	16	1	7819	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7799	-0-	-261	-0-	15	1	7784	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	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
04	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	8812	-0-	-4766	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
06	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
07	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	13511	-0-	-67	-0-	13511	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3825	-0-	-732	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4237	-0-	-173	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1327	-0-	-3083	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
*08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3224	X	1876	-0-	-1348	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1766	-0-	-1458	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2462	-0-	-700	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

03	49321	X	39520	-0-	-9801	-0-	39520	2			N	-0-					-0-
04	39510	X	36758	-0-	-2752	-0-	36757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38967	X	36741	-0-	-2226	-0-	36741	2			N	-0-					-0-
06	38250	X	33999	-0-	-4251	-0-	33999	2			N	-0-					-0-
07	39525	X	33270	-0-	-6255	-0-	33270	2			N	-0-					-0-
08	39525	X	31294	-0-	-8231	-0-	31294	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

03	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	46555	2			N	-0-					-0-
04	70641	X	70641	-0-	-0-	-0-	70641	2			N	-0-					-0-
05	56641	X	56641	-0-	-0-	-0-	56641	2			N	-0-					-0-
06	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	42956	2			N	-0-					-0-
07	38580	X	38580	-0-	-0-	-0-	38580	2			N	-0-					-0-
*08	33839	X	33839	-0-	-0-	-0-	33839	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

03	19592	X	3348	-0-	-16244	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	6197	-0-	-10003	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	4581	-0-	-10268	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	4057	-0-	-10043	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5300	-0-	-2760	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
*08	37576	X	37576	-0-	-0-	-0-	37576	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

03	54095	X	43601	-0-	-10494	-0-	44	1	43557	2	N	-0-					-0-
04	48960	X	40850	-0-	-8110	-0-	41	1	40808	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	48515	X	40247	-0-	-8268	-0-	40	1	40207	2	N	-0-					-0-
06	46500	X	37608	-0-	-8892	-0-	38	1	37570	2	N	-0-					-0-
07	45601	X	37323	-0-	-8278	-0-	37	1	37286	2	N	-0-					-0-
08	43586	X	35984	-0-	-7602	-0-	36	1	35948	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

03	8649	X	7088	-0-	-1561	-0-	6	1	7082	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7005	-0-	-1365	-0-	7	1	6997	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8649	X	7426	-0-	-1223	-0-	7	1	7419	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6568	-0-	-1802	-0-	7	1	6561	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	5278	-0-	-2224	-0-	7	1	5271	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6760	-0-	-680	-0-	7	1	6753	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	6386	X	5681	-0-	-705	-0-	6	1	5675	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5602	-0-	-428	-0-	6	1	5596	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5455	-0-	-683	-0-	5	1	5450	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4848	-0-	-792	-0-	5	1	4843	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3894	-0-	-1903	-0-	5	1	3889	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4885	-0-	-912	-0-	5	1	4880	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	11997	X	10022	-0-	-1975	-0-	8	1	10014	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	9034	-0-	-1856	-0-	9	1	9024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11253	X	9500	-0-	-1753	-0-	9	1	9491	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	8843	-0-	-1627	-0-	9	1	8834	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	7047	-0-	-3214	-0-	9	1	7038	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8649	-0-	-1364	-0-	9	1	8640	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	12555	X	12324	-0-	-231	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
04	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13301	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12045	-0-	-1688	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11878	-0-	-1855	-0-	11878	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	7099	X	6643	-0-	-456	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7126	-0-	-404	-0-	7125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6142	-0-	-1388	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
*08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	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	10571	X	6842	-0-	-3729	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8192	-0-	-1348	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8154	-0-	-1704	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8356	-0-	-884	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8019	-0-	-1033	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8225	-0-	-238	-0-	8225	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	17918	X	15425	-0-	-2493	-0-	13	1	15412	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	14994	-0-	-1686	-0-	15	1	14978	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	17081	X	14941	-0-	-2140	-0-	15	1	14926	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	13287	-0-	-2943	-0-	14	1	13273	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	10980	-0-	-5109	-0-	14	1	10966	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	14526	-0-	-974	-0-	16	1	14510	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	10726	X	7129	-0-	-3597	-0-	12	1	7117	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	6881	-0-	-3229	-0-	12	1	6869	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	6616	-0-	-3583	-0-	11	1	6605	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	6042	-0-	-3258	-0-	10	1	6032	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	5925	-0-	-3375	-0-	12	1	5913	2	N	-0-					-0-
*08	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	14	1	7358	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	8680	-0-	-1953	-0-	15	1	8665	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	8495	-0-	-1795	-0-	14	1	8480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10633	X	8443	-0-	-2190	-0-	15	1	8428	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	8064	-0-	-1836	-0-	14	1	8050	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7819	-0-	-1326	-0-	15	1	7804	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	6813	-0-	-1960	-0-	13	1	6800	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8348	-0-	-952	-0-	8	1	8340	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7843	-0-	-767	-0-	8	1	7835	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	7992	-0-	-905	-0-	8	1	7984	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	5788	-0-	-2612	-0-	6	1	5782	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	6726	-0-	-1706	-0-	9	1	6717	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	479	-0-	-7860	-0-	1	1	478	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282	X	16602	-0-	-2680	-0-	14	1	16588	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	15905	-0-	-2035	-0-	16	1	15889	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	16231	-0-	-1966	-0-	16	1	16215	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	14672	-0-	-2938	-0-	15	1	14657	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	11158	-0-	-5458	-0-	14	1	11144	2	N	-0-					-0-
*08	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	18	1	16661	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163215	X	127531	-0-	-35684	-0-	218	1	127313	2	N	-0-					-0-
04	157950	X	123243	-0-	-34707	-0-	211	1	123025	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	154752	X	123402	-0-	-31350	-0-	212	1	123188	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	143220	X	111523	-0-	-31697	-0-	192	1	111331	2	N	-0-					-0-
07	135098	X	111371	-0-	-23727	-0-	221	1	111150	2	N	-0-					-0-
08	127534	X	107518	-0-	-20016	-0-	210	1	107308	2	N	-0-					-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	9721	-0-	-1501	-0-	17	1	9704	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	8708	-0-	-1852	-0-	15	1	8693	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9310	-0-	-1602	-0-	16	1	9294	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8860	-0-	-620	-0-	15	1	8845	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8919	-0-	-815	-0-	18	1	8901	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	8828	-0-	-906	-0-	17	1	8811	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	7	1	6551	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5158	-0-	-1832	-0-	5	1	5152	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7099	X	5048	-0-	-2051	-0-	5	1	5043	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	4534	-0-	-2336	-0-	5	1	4529	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	3521	-0-	-3051	-0-	4	1	3517	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	3904	-0-	-2668	-0-	4	1	3900	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63643	X	43039	-0-	-20604	-0-	43039	2			N	-0-					-0-
04	57810	X	39182	-0-	-18628	-0-	39180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	56048	X	37902	-0-	-18146	-0-	37902	2			N	-0-					-0-
06	49020	X	35550	-0-	-13470	-0-	35550	2			N	-0-					-0-
07	45043	X	35557	-0-	-9486	-0-	35557	2			N	-0-					-0-
08	43028	X	33730	-0-	-9298	-0-	33730	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	11611	-0-	-1161	-0-	12	1	11599	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10286	-0-	-1594	-0-	10	1	10276	2	N	-0-					-0-
05	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11	1	11301	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	9484	-0-	-1766	-0-	10	1	9474	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	7820	-0-	-3805	-0-	10	1	7810	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	988	-0-	-10637	-0-	1	1	987	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	67022	X	51754	-0-	-15268	-0-	52	1	51702	2	N	-0-					-0-
04	61920	X	49000	-0-	-12920	-0-	49	1	48949	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	63178	X	49407	-0-	-13771	-0-	50	1	49357	2	N	-0-					-0-
06	56760	X	45353	-0-	-11407	-0-	45	1	45308	2	N	-0-					-0-
07	54622	X	45011	-0-	-9611	-0-	45	1	44966	2	N	-0-					-0-
08	51739	X	43448	-0-	-8291	-0-	44	1	43404	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	45167	X	36214	-0-	-8953	-0-	36214	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	33297	-0-	-9033	-0-	33297	2			N	-0-					-0-
05	41540	X	33487	-0-	-8053	-0-	33487	2			N	-0-					-0-
06	38400	X	31580	-0-	-6820	-0-	31580	2			N	-0-					-0-
07	37014	X	31869	-0-	-5145	-0-	31869	2			N	-0-					-0-
08	36208	X	32445	-0-	-3763	-0-	32445	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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26164	X	22274	-0-	-3890	-0-	22	1	22252	2	N	-0-					-0-
04	24300	X	18856	-0-	-5444	-0-	18	1	18836	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	24707	X	22620	-0-	-2087	-0-	22	1	22598	2	N	-0-					-0-
06	22560	X	18639	-0-	-3921	-0-	19	1	18620	2	N	-0-					-0-
07	22785	X	13906	-0-	-8879	-0-	18	1	13888	2	N	-0-					-0-
08	22630	X	19186	-0-	-3444	-0-	20	1	19166	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	36952	X	31571	-0-	-5381	-0-	32	1	31539	2	N	-0-					-0-
04	34080	X	30307	-0-	-3773	-0-	31	1	30275	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	35216	X	30185	-0-	-5031	-0-	30	1	30155	2	N	-0-					-0-
06	32730	X	29655	-0-	-3075	-0-	30	1	29625	2	N	-0-					-0-
07	33542	X	28612	-0-	-4930	-0-	29	1	28583	2	N	-0-					-0-
08	31558	X	29600	-0-	-1958	-0-	29	1	29571	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	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-

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	17391	X	15624	-0-	-1767	-0-	13	1	15611	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	14662	-0-	-2168	-0-	14	1	14648	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	15204	-0-	-2187	-0-	15	1	15189	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14059	-0-	-1901	-0-	14	1	14045	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	11055	-0-	-4972	-0-	14	1	11041	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	11714	-0-	-3910	-0-	13	1	11701	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	11098	X	10332	-0-	-766	-0-	10	1	10322	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8616	-0-	-2124	-0-	8	1	8607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10726	X	9005	-0-	-1721	-0-	9	1	8996	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9369	-0-	-1011	-0-	10	1	9359	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	6412	-0-	-3911	-0-	8	1	6404	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	8670	-0-	-1653	-0-	9	1	8661	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	33015	X	28828	-0-	-4187	-0-	28828	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	26386	-0-	-5084	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	26449	-0-	-6070	-0-	26449	2			N	-0-					-0-
06	31470	X	24476	-0-	-6994	-0-	24476	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	24539	-0-	-5190	-0-	24539	2			N	-0-					-0-
08	28830	X	23766	-0-	-5064	-0-	23766	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	9564	-0-	-1286	-0-	10	1	9554	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9887	-0-	-223	-0-	10	1	9877	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9217	-0-	-982	-0-	9	1	9208	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8899	-0-	-731	-0-	9	1	8890	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	8877	-0-	-1353	-0-	9	1	8868	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9598	-0-	-632	-0-	10	1	9588	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

03	3627	X	3051	-0-	-576	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2742	-0-	-768	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3002	-0-	-625	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2585	-0-	-925	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

03	39212	X	39212	-0-	-0-	-0-	39212	2			N	-0-					-0-
04	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	42923	2			N	-0-					-0-
05	29631	X	29631	-0-	-0-	-0-	29631	2			N	-0-					-0-
06	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	25397	2			N	-0-					-0-
07	24665	X	24665	-0-	-0-	-0-	24665	2			N	-0-					-0-
08	24521	X	21567	-0-	-2954	-0-	21567	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

03	10602	X	8774	-0-	-1828	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8619	-0-	-1221	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	5953	-0-	-4184	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8398	-0-	-902	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8211	-0-	-810	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7642	-0-	-1255	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

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-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

03	22971	X	18610	-0-	-4361	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	16954	-0-	-4376	-0-	16953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21328	X	18113	-0-	-3215	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	16318	-0-	-3332	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	16440	-0-	-2563	-0-	16440	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	15845	-0-	-2755	-0-	15845	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	5890	X	3979	-0-	-1911	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3973	-0-	-1787	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3969	-0-	-1983	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	3798	-0-	-1962	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
*08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	12067	-0-	-2038	-0-	10	1	12057	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	8834	-0-	-4486	-0-	9	1	8825	2	N	-0-					-0-
05	13764	X	12947	-0-	-817	-0-	13	1	12934	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	7749	-0-	-4161	-0-	8	1	7741	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	9851	-0-	-2270	-0-	13	1	9838	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12119	-0-	-839	-0-	13	1	12106	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	9700	-0-	-902	-0-	10	1	9690	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9528	-0-	-702	-0-	9	1	9518	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10075	X	8558	-0-	-1517	-0-	8	1	8550	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8697	-0-	-783	-0-	9	1	8688	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	6845	-0-	-3013	-0-	9	1	6836	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	7452	-0-	-2406	-0-	8	1	7444	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7173	-0-	-1383	-0-	6	1	7167	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	8191	-0-	-89	-0-	8	1	8183	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	5958	-0-	-2598	-0-	6	1	5952	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5739	-0-	-1191	-0-	6	1	5733	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	5855	-0-	-2608	-0-	7	1	5848	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8086	-0-	-377	-0-	9	1	8077	2	N	-0-					-0-

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	17298	X	15633	-0-	-1665	-0-	27	1	15606	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	14037	-0-	-2373	-0-	24	1	14012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16244	X	14113	-0-	-2131	-0-	24	1	14089	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	12819	-0-	-2901	-0-	22	1	12797	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	13647	-0-	-1977	-0-	27	1	13620	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	11763	-0-	-3861	-0-	23	1	11740	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	13487	-0-	-4276	-0-	23	1	13464	2	N	-0-					-0-
04	17160	X	13737	-0-	-3423	-0-	23	1	13714	2	N	-0-					-0-
05	17732	X	14669	-0-	-3063	-0-	25	1	14644	2	N	-0-					-0-
06	15510	X	14761	-0-	-749	-0-	25	1	14736	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14360	-0-	-1667	-0-	28	1	14332	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	14508	-0-	-155	-0-	28	1	14480	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	6619	-0-	-3332	-0-	11	1	6608	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	5977	-0-	-1493	-0-	10	1	5967	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6121	-0-	-1598	-0-	11	1	6110	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5815	-0-	-1655	-0-	10	1	5805	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6510	-0-	-186	-0-	13	1	6497	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5475	-0-	-1159	-0-	11	1	5464	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	37	1	809	2	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	N	-0-					-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	32	1	685	2	N	-0-					-0-
07	930	N	578	-0-	-352	-0-	32	1	546	2	N	-0-					-0-
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	29	1	624	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

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-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	10205	-0-	-2970	-0-	18	1	10187	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11288	-0-	-712	-0-	19	1	11269	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	9865	-0-	-2535	-0-	17	1	9848	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10409	-0-	-541	-0-	18	1	10391	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	9759	-0-	-1897	-0-	19	1	9740	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	9360	-0-	-2296	-0-	18	1	9342	2	N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	11298	-0-	-2745	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11380	-0-	-1850	-0-	11379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13671	X	11106	-0-	-2565	-0-	11105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12630	X	10828	-0-	-1802	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	10844	-0-	-1959	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10893	-0-	-856	-0-	10893	2			N	-0-					-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	3688	-0-	-1985	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5918	-0-	-1012	-0-	5915	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7719	X	5013	-0-	-2706	-0-	5012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7470	X	5791	-0-	-1679	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	3046	-0-	-4673	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4437	-0-	-1670	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	15072	-0-	-1327	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	11351	-0-	-4519	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	11907	-0-	-2136	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11000	-0-	-3580	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
07	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	14064	-0-	-1002	-0-	14064	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	14030	-0-	-2369	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	12830	-0-	-3040	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	13188	-0-	-2839	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	11503	-0-	-4007	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	12034	-0-	-3993	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	6967	-0-	-7076	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35774	X	32475	-0-	-3299	-0-	32	1	32443	2	N	-0-					-0-
04	36060	X	30742	-0-	-5318	-0-	30	1	30712	2	N	-0-					-0-
05	37262	X	30771	-0-	-6491	-0-	30	1	30741	2	N	-0-					-0-
06	36060	X	28263	-0-	-7797	-0-	28	1	28235	2	N	-0-					-0-
07	34162	X	28402	-0-	-5760	-0-	28	1	28374	2	N	-0-					-0-
08	32271	X	27912	-0-	-4359	-0-	28	1	27884	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23281	X	17160	-0-	-6121	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	21121	-0-	-1409	-0-	21119	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22289	X	19893	-0-	-2396	-0-	19893	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	17840	-0-	-2530	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
*07	21824	X	17886	-0-	-3938	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
08	21824	X	15722	-0-	-6102	-0-	15722	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24118	X	18662	-0-	-5456	-0-	19	1	18643	2	N	-0-					-0-
04	22200	X	18608	-0-	-3592	-0-	19	1	18589	2	N	-0-					-0-
05	22320	X	17823	-0-	-4497	-0-	18	1	17805	2	N	-0-					-0-
06	19800	X	17778	-0-	-2022	-0-	18	1	17760	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	16108	-0-	-4352	-0-	16	1	16092	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	17376	-0-	-1844	-0-	17	1	17359	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	10664	-0-	-1891	-0-	11	1	10653	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10405	-0-	-1115	-0-	10	1	10394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11594	X	10181	-0-	-1413	-0-	10	1	10170	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11070	X	10134	-0-	-936	-0-	10	1	10124	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9628	-0-	-1222	-0-	10	1	9618	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9634	-0-	-1123	-0-	10	1	9624	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	13733	X	12839	-0-	-894	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12018	-0-	-1272	-0-	12016	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	13733	X	12672	-0-	-1061	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11998	-0-	-1172	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12248	-0-	-1361	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11760	-0-	-1074	-0-	11760	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	12121	X	10468	-0-	-1653	-0-	10	1	10458	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	9188	-0-	-2542	-0-	9	1	9178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11656	X	9812	-0-	-1844	-0-	10	1	9802	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9455	-0-	-1345	-0-	10	1	9445	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	8404	-0-	-2756	-0-	11	1	8393	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	1093	-0-	-9385	-0-	1	1	1092	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21142	X	18943	-0-	-2199	-0-	18943	2	N	-0-					-0-
04	20460	X	17113	-0-	-3347	-0-	17112	2 1 9	N	1	1	8			-0-
05	19933	X	17708	-0-	-2225	-0-	17708	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	16715	-0-	-2575	-0-	16715	2	N	-0-					-0-
07	18941	X	18299	-0-	-642	-0-	18299	2	N	-0-					-0-
08	18941	X	16850	-0-	-2091	-0-	16850	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24800	X	22179	-0-	-2621	-0-	22179	2	N	-0-					-0-
04	24000	X	18182	-0-	-5818	-0-	18181	2 1 9	N	1	1	8			-0-
05	24490	X	20327	-0-	-4163	-0-	20327	2	N	-0-					-0-
06	21450	X	17059	-0-	-4391	-0-	17059	2	N	-0-					-0-
07	22165	X	8953	-0-	-13212	-0-	8953	2	N	-0-					-0-
08	22165	X	4474	-0-	-17691	-0-	4474	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20925	X	13458	-0-	-7467	-0-	13457	2 1 9	N	1	1	8			-0-
04	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21655	2 2 9	N	2	2	8			-0-
05	22165	X	17054	-0-	-5111	-0-	17053	2 1 9	N	1	1	8			-0-
06	21450	X	16787	-0-	-4663	-0-	16787	2	N	-0-					-0-
07	22165	X	17279	-0-	-4886	-0-	17279	2	N	-0-					-0-
08	22165	X	17235	-0-	-4930	-0-	17235	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	15846	-0-	-3684	-0-	27	1 15819 2	N	-0-					-0-
04	18060	X	15231	-0-	-2829	-0-	26	1 15205 2	N	-0-					-0-
05	18228	X	14641	-0-	-3587	-0-	25	1 14616 2	N	-0-					-0-
06	16170	X	15143	-0-	-1027	-0-	26	1 15117 2	N	-0-					-0-
07	16182	X	13639	-0-	-2543	-0-	27	1 13612 2	N	-0-					-0-
08	15841	X	15357	-0-	-484	-0-	30	1 15327 2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	8318	-0-	-3245	-0-	14	1 8304 2	N	-0-					-0-
04	11190	X	9676	-0-	-1514	-0-	17	1 9658 2	N	1	1	8			-0-
							1	9							
05	11563	X	8797	-0-	-2766	-0-	15	1 8782 2	N	-0-					-0-
06	10620	X	8688	-0-	-1932	-0-	15	1 8673 2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8322	-0-	-1691	-0-	16	1 8306 2	N	-0-					-0-
08	10013	X	6722	-0-	-3291	-0-	13	1 6709 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	15914	-0-	-3306	-0-	16	1 15898 2	N	-0-					-0-
04	18600	X	13279	-0-	-5321	-0-	13	1 13265 2	N	1	1	8			-0-
							1	9							
05	17794	X	16522	-0-	-1272	-0-	16	1 16506 2	N	-0-					-0-
06	16470	X	14185	-0-	-2285	-0-	14	1 14171 2	N	-0-					-0-
07	17019	X	8064	-0-	-8955	-0-	10	1 8054 2	N	-0-					-0-
08	16523	X	14833	-0-	-1690	-0-	16	1 14817 2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7006	X	6094	-0-	-912	-0-	6	1	6088	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5717	-0-	-973	-0-	6	1	5711	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6321	-0-	-592	-0-	6	1	6315	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5221	-0-	-809	-0-	5	1	5216	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4474	-0-	-1664	-0-	6	1	4468	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	4857	-0-	-1467	-0-	5	1	4852	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	17081	X	15200	-0-	-1881	-0-	15	1	15185	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	14590	-0-	-1940	-0-	14	1	14575	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16585	X	14697	-0-	-1888	-0-	14	1	14683	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13579	-0-	-1871	-0-	14	1	13565	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	11031	-0-	-4407	-0-	14	1	11017	2	N	-0-					-0-
08	15190	X	1498	-0-	-13692	-0-	2	1	1496	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	11191	X	9884	-0-	-1307	-0-	9882	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11078	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	11470	X	9128	-0-	-2342	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10311	-0-	-789	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	8747	-0-	-2723	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	9181	-0-	-2289	-0-	9181	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	92891	X	92891	-0-	-0-	-0-	92891	2			N	-0-					-0-
04	82798	X	82798	-0-	-0-	-0-	82798	2			N	-0-					-0-
05	77625	X	77625	-0-	-0-	-0-	77625	2			N	-0-					-0-
06	72540	X	68967	-0-	-3573	-0-	68967	2			N	-0-					-0-
07	74958	X	67612	-0-	-7346	-0-	67612	2			N	-0-					-0-
08	74958	X	50826	-0-	-24132	-0-	50826	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	118387	X	118387	-0-	-0-	-0-	118387	2			N	-0-					-0-
04	109581	X	109581	-0-	-0-	-0-	109581	2			N	-0-					-0-
05	106694	X	106694	-0-	-0-	-0-	106694	2			N	-0-					-0-
06	92343	X	92343	-0-	-0-	-0-	92343	2			N	-0-					-0-
07	90046	X	90046	-0-	-0-	-0-	90046	2			N	-0-					-0-
*08	72968	X	72968	-0-	-0-	-0-	72968	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6939	-0-	-749	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6378	-0-	-1062	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6504	-0-	-1184	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5772	-0-	-1638	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6503	-0-	-441	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5770	-0-	-1174	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

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	36921	X	11901	-0-	-25020	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
04	63338	X	63338	-0-	-0-	-0-	63338	2			N	-0-					-0-
05	47735	X	47735	-0-	-0-	-0-	47735	2			N	-0-					-0-
06	40665	X	40665	-0-	-0-	-0-	40665	2			N	-0-					-0-
07	38875	X	38875	-0-	-0-	-0-	38875	2			N	-0-					-0-
08	36921	X	35772	-0-	-1149	-0-	35772	2			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	8122	X	6161	-0-	-1961	-0-	6	1	6155	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6899	-0-	-601	-0-	7	1	6891	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7750	X	5157	-0-	-2593	-0-	5	1	5152	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	5319	-0-	-1701	-0-	5	1	5314	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	4109	-0-	-3145	-0-	5	1	4104	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	4891	-0-	-2239	-0-	5	1	4886	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	40920	X	31159	-0-	-9761	-0-	31159	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	29168	-0-	-9082	-0-	29168	2			N	-0-					-0-
05	37386	X	29041	-0-	-8345	-0-	29041	2			N	-0-					-0-
06	33690	X	26973	-0-	-6717	-0-	26973	2			N	-0-					-0-
07	31868	X	27185	-0-	-4683	-0-	27185	2			N	-0-					-0-
08	31155	X	26315	-0-	-4840	-0-	26315	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	16957	X	5555	-0-	-11402	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	11406	-0-	-5004	-0-	11405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14481	-0-	-1929	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	13751	-0-	-3206	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	12225	-0-	-4732	-0-	12225	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	26071	X	21709	-0-	-4362	-0-	21708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23490	X	19491	-0-	-3999	-0-	19459	2	32	9	N	29	29	8			-0-
05	24118	X	19323	-0-	-4795	-0-	19320	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	22920	X	17412	-0-	-5508	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	18868	-0-	-4816	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	20001	-0-	-1699	-0-	20001	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	53285	X	53285	-0-	-0-	-0-	53285	2			N	-0-					-0-
04	57907	X	57907	-0-	-0-	-0-	57904	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	48588	X	48588	-0-	-0-	-0-	48588	2			N	-0-					-0-
06	37252	X	37252	-0-	-0-	-0-	37252	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	32847	-0-	-1098	-0-	32847	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	30037	-0-	-3908	-0-	30037	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	28613	X	23349	-0-	-5264	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	23895	-0-	-2145	-0-	23893	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	25792	X	25259	-0-	-533	-0-	25259	2			N	-0-					-0-
06	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	23607	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	24027	-0-	-680	-0-	24027	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	24165	-0-	-1100	-0-	24165	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

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-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

03	21700	X	14981	-0-	-6719	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
04	24058	X	24058	-0-	-0-	-0-	24058	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	20577	-0-	-3882	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	18686	-0-	-4984	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	18610	-0-	-6252	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	18926	-0-	-5936	-0-	18926	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

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-

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	27714	X	24019	-0-	-3695	-0-	24	1	23995	2	N	-0-					-0-
04	26820	X	22980	-0-	-3840	-0-	23	1	22957	2	N	-0-					-0-
05	26350	X	22618	-0-	-3732	-0-	23	1	22595	2	N	-0-					-0-
06	24840	X	21784	-0-	-3056	-0-	22	1	21762	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	21068	-0-	-3949	-0-	21	1	21047	2	N	-0-					-0-
08	24025	X	19079	-0-	-4946	-0-	19	1	19060	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

03	29543	X	26309	-0-	-3234	-0-	26309	2			Y	-0-					54
04	27780	X	24809	-0-	-2971	-0-	24807	2	2	9	Y	2	2	8			54
05	26567	X	23684	-0-	-2883	-0-	23683	2	1	9	Y	1	1	8			54
06	25710	X	22749	-0-	-2961	-0-	22749	2			Y	-0-					54
07	26567	X	22961	-0-	-3606	-0-	22961	2			Y	-0-					54
08	26319	X	22079	-0-	-4240	-0-	22079	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

03	42144	X	42144	-0-	-0-	-0-	42144	2			N	-0-					-0-
04	45756	X	45756	-0-	-0-	-0-	45756	2			N	-0-					-0-
05	34260	X	34260	-0-	-0-	-0-	34260	2			N	-0-					-0-
06	29790	X	29790	-0-	-0-	-0-	29790	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	28182	-0-	-2291	-0-	28182	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	26202	-0-	-4271	-0-	26202	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

03	12741	X	11045	-0-	-1696	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10391	-0-	-739	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10372	-0-	-1129	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9675	-0-	-1305	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	8813	-0-	-2533	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
*08	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	45415	X	39949	-0-	-5466	-0-	40	1	39909	2	N	-0-					-0-
04	43200	X	37381	-0-	-5819	-0-	36	1	37343	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	43741	X	37321	-0-	-6420	-0-	37	1	37284	2	N	-0-					-0-
06	41040	X	34052	-0-	-6988	-0-	35	1	34017	2	N	-0-					-0-
07	40517	X	26668	-0-	-13849	-0-	34	1	26634	2	N	-0-					-0-
08	39959	X	31464	-0-	-8495	-0-	34	1	31430	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	77500	X	62511	-0-	-14989	-0-	108	1	62403	2	N	-0-					-0-
04	71070	X	55351	-0-	-15719	-0-	95	1	55255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	69316	X	57056	-0-	-12260	-0-	98	1	56958	2	N	-0-					-0-
06	64290	X	52612	-0-	-11678	-0-	91	1	52521	2	N	-0-					-0-
07	62496	X	53041	-0-	-9455	-0-	105	1	52936	2	N	-0-					-0-
08	62496	X	52299	-0-	-10197	-0-	102	1	52197	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	43648	X	35205	-0-	-8443	-0-	35205	2			N	-0-					-0-
04	39330	X	22536	-0-	-16794	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
05	39029	X	25272	-0-	-13757	-0-	25272	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	21922	-0-	-12158	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	19942	-0-	-15274	-0-	19942	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	22146	-0-	-13070	-0-	22146	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	46872	X	42832	-0-	-4040	-0-	42832	2			N	-0-					-0-
04	45360	X	34820	-0-	-10540	-0-	34818	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	44454	X	37390	-0-	-7064	-0-	37390	2			N	-0-					-0-
06	43020	X	33278	-0-	-9742	-0-	33278	2			N	-0-					-0-
07	43276	X	34391	-0-	-8885	-0-	34391	2			N	-0-					-0-
08	42842	X	33228	-0-	-9614	-0-	33228	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	33356	X	28327	-0-	-5029	-0-	23	1	28304	2	N	-0-					-0-
04	31740	X	27127	-0-	-4613	-0-	27	1	27100	2	N	-0-					-0-
05	31651	X	27423	-0-	-4228	-0-	27	1	27396	2	N	-0-					-0-
06	29790	X	24502	-0-	-5288	-0-	25	1	24477	2	N	-0-					-0-
07	29512	X	19778	-0-	-9734	-0-	25	1	19753	2	N	-0-					-0-
08	28334	X	24226	-0-	-4108	-0-	26	1	24200	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

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

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

03	49817	X	47642	-0-	-2175	-0-	48	1	47594	2	N	-0-					-0-
04	46920	X	45437	-0-	-1483	-0-	45	1	45392	2	N	-0-					-0-
05	48856	X	45967	-0-	-2889	-0-	46	1	45921	2	N	-0-					-0-
06	47280	X	43414	-0-	-3866	-0-	43	1	43371	2	N	-0-					-0-
07	48856	X	43471	-0-	-5385	-0-	43	1	43428	2	N	-0-					-0-
08	47647	X	41775	-0-	-5872	-0-	42	1	41733	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

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-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

03	14198	X	12641	-0-	-1557	-0-	10	1	12631	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	10978	-0-	-2642	-0-	11	1	10966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	14074	X	12718	-0-	-1356	-0-	12	1	12706	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	11496	-0-	-2004	-0-	12	1	11484	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	8266	-0-	-4909	-0-	11	1	8255	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	8402	-0-	-4308	-0-	9	1	8393	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

03	18104	X	17630	-0-	-474	-0-	17630	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	17034	-0-	-426	-0-	17033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17980	X	17633	-0-	-347	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	15203	-0-	-2197	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	14410	-0-	-3229	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	14252	-0-	-3387	-0-	14252	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

03	42191	X	35975	-0-	-6216	-0-	35975	2			N	-0-					-0-
04	39900	X	32348	-0-	-7552	-0-	32347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41013	X	32972	-0-	-8041	-0-	32972	2			N	-0-					-0-
06	37620	X	30405	-0-	-7215	-0-	30405	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	30075	-0-	-6412	-0-	30075	2			N	-0-					-0-
08	35960	X	30037	-0-	-5923	-0-	30037	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

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

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	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-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5255	-0-	-2402	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6288	-0-	-1122	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5562	-0-	-1444	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5573	-0-	-217	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5178	-0-	-1332	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5420	-0-	-1090	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25914	-0-	-6853	-0-	25914	2			N	-0-					-0-
04	33734	X	33734	-0-	-0-	-0-	33734	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	28427	-0-	-4340	-0-	28427	2			N	-0-					-0-
06	31710	X	25514	-0-	-6196	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	25709	-0-	-7058	-0-	25709	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	24658	-0-	-8109	-0-	24658	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	12475	-0-	-2932	-0-	12	1	12463	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12697	-0-	-1703	-0-	12	1	12684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	14632	X	12650	-0-	-1982	-0-	12	1	12638	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	10955	-0-	-2875	-0-	11	1	10944	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	8634	-0-	-4975	-0-	11	1	8623	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	11091	-0-	-2022	-0-	12	1	11079	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34348	X	27139	-0-	-7209	-0-	27	1	27112	2	N	-0-					-0-
04	31890	X	25209	-0-	-6681	-0-	25	1	25180	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	31930	X	25267	-0-	-6663	-0-	25	1	25242	2	N	-0-					-0-
06	28950	X	22453	-0-	-6497	-0-	23	1	22430	2	N	-0-					-0-
07	28458	X	17001	-0-	-11457	-0-	22	1	16979	2	N	-0-					-0-
08	27125	X	21798	-0-	-5327	-0-	23	1	21775	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39370	X	34094	-0-	-5276	-0-	34	1	34060	2	N	-0-					-0-
04	37140	X	32243	-0-	-4897	-0-	32	1	32211	2	N	-0-					-0-
05	36859	X	32233	-0-	-4626	-0-	32	1	32201	2	N	-0-					-0-
06	35280	X	30618	-0-	-4662	-0-	31	1	30587	2	N	-0-					-0-
07	35185	X	15432	-0-	-19753	-0-	15	1	15417	2	N	-0-					-0-
*08	37289	X	37289	-0-	-0-	-0-	37	1	37252	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34007	X	27405	-0-	-6602	-0-	22	1	27383	2	N	-0-					-0-
04	30030	X	24746	-0-	-5284	-0-	24	1	24722	2	N	-0-					-0-
05	29388	X	25414	-0-	-3974	-0-	25	1	25389	2	N	-0-					-0-
06	28440	X	22814	-0-	-5626	-0-	23	1	22791	2	N	-0-					-0-
07	28086	X	19050	-0-	-9036	-0-	24	1	19026	2	N	-0-					-0-
08	27404	X	26009	-0-	-1395	-0-	29	1	25980	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

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

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

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

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18352	X	9621	-0-	-8731	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	14338	-0-	-4802	-0-	14337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19778	X	12734	-0-	-7044	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	14282	-0-	-4858	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
07	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	16553	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	13491	-0-	-1327	-0-	13491	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99107	X	86495	-0-	-12612	-0-	149	1	86346	2	N	-0-					-0-
04	93540	X	82320	-0-	-11220	-0-	140	1	82171	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	94581	X	84106	-0-	-10475	-0-	145	1	83960	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	89070	X	78706	-0-	-10364	-0-	136	1	78570	2	N	-0-					-0-
07	89776	X	79615	-0-	-10161	-0-	158	1	79457	2	N	-0-					-0-
08	86490	X	78431	-0-	-8059	-0-	153	1	78278	2	N	-0-					-0-

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	72137	X	60275	-0-	-11862	-0-	49	1	60226	2	N	-0-					-0-
04	65460	X	56860	-0-	-8600	-0-	56	1	56801	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	67642	X	57039	-0-	-10603	-0-	56	1	56983	2	N	-0-					-0-
06	63000	X	50835	-0-	-12165	-0-	52	1	50783	2	N	-0-					-0-
07	62868	X	39393	-0-	-23475	-0-	50	1	39343	2	N	-0-					-0-
08	60264	X	51246	-0-	-9018	-0-	56	1	51190	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	57071	X	48189	-0-	-8882	-0-	48	1	48141	2	N	-0-					-0-
04	53130	X	45585	-0-	-7545	-0-	46	1	45539	2	N	-0-					-0-
05	53258	X	45488	-0-	-7770	-0-	45	1	45443	2	N	-0-					-0-
06	50340	X	43042	-0-	-7298	-0-	43	1	42999	2	N	-0-					-0-
07	50220	X	43442	-0-	-6778	-0-	43	1	43399	2	N	-0-					-0-
08	48174	X	42294	-0-	-5880	-0-	42	1	42252	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	34906	X	30517	-0-	-4389	-0-	30	1	30487	2	N	-0-					-0-
04	32310	X	28834	-0-	-3476	-0-	29	1	28805	2	N	-0-					-0-
05	32426	X	28838	-0-	-3588	-0-	29	1	28809	2	N	-0-					-0-
06	30960	X	27567	-0-	-3393	-0-	28	1	27539	2	N	-0-					-0-
07	31403	X	29322	-0-	-2081	-0-	29	1	29293	2	N	-0-					-0-
08	30504	X	28859	-0-	-1645	-0-	29	1	28830	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	316531	X	316531	-0-	-0-	-0-	260	1	316271	2	N	-0-					-0-
04	310297	X	310297	-0-	-0-	-0-	304	1	309963	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
05	306330	X	306330	-0-	-0-	-0-	300	1	306026	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	274509	X	274509	-0-	-0-	-0-	279	1	274230	2	N	-0-					-0-
07	218552	X	218552	-0-	-0-	-0-	279	1	218273	2	N	-0-					-0-
*08	266865	X	266865	-0-	-0-	-0-	293	1	266572	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	54529	X	44430	-0-	-10099	-0-	44	1	44386	2	Y	-0-					19
04	50850	X	42454	-0-	-8396	-0-	42	1	42412	2	Y	-0-					19
05	50003	X	42676	-0-	-7327	-0-	43	1	42633	2	Y	-0-					19
06	45060	X	40618	-0-	-4442	-0-	41	1	40577	2	Y	-0-					19
07	45880	X	41146	-0-	-4734	-0-	41	1	41105	2	Y	-0-					19
08	44423	X	39149	-0-	-5274	-0-	39	1	39110	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	32240	X	28125	-0-	-4115	-0-	28	1	28097	2	Y	-0-					-0-
04	30270	X	26743	-0-	-3527	-0-	27	1	26716	2	Y	-0-					-0-
05	30473	X	26846	-0-	-3627	-0-	27	1	26819	2	Y	-0-					-0-
06	28770	X	25338	-0-	-3432	-0-	25	1	25313	2	Y	-0-					-0-
07	29109	X	25864	-0-	-3245	-0-	26	1	25838	2	Y	-0-					-0-
08	28117	X	25052	-0-	-3065	-0-	25	1	25027	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31868	X	21605	-0-	-10263	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	30642	-0-	-168	-0-	30642	2			N	-0-					-0-
05	33976	X	27264	-0-	-6712	-0-	27264	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	25864	-0-	-7016	-0-	25864	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	26171	-0-	-7805	-0-	26171	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	24836	-0-	-6815	-0-	24836	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

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

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

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

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24707	X	15589	-0-	-9118	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	23634	-0-	-276	-0-	23632	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	24707	X	20198	-0-	-4509	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	20722	-0-	-3188	-0-	20722	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	15848	-0-	-8766	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	21873	-0-	-2555	-0-	21873	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30225	X	23805	-0-	-6420	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	21406	-0-	-6644	-0-	21406	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	22253	-0-	-4748	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	20444	-0-	-4906	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	20345	-0-	-4021	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	18996	-0-	-4812	-0-	18996	2			N	-0-					-0-

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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127193	X	96408	-0-	-30785	-0-	97	1	96311	2	N	-0-					-0-
04	115080	X	88313	-0-	-26767	-0-	89	1	88218	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	107136	X	87536	-0-	-19600	-0-	87	1	87449	2	N	-0-					-0-
06	100380	X	77077	-0-	-23303	-0-	77	1	77000	2	N	-0-					-0-
07	103726	X	73255	-0-	-30471	-0-	73	1	73182	2	N	-0-					-0-
08	96410	X	74979	-0-	-21431	-0-	75	1	74904	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55490	X	47151	-0-	-8339	-0-	47151	2			N	-0-					-0-
04	56790	X	41429	-0-	-15361	-0-	41429	2			N	-0-					-0-
05	58683	X	40968	-0-	-17715	-0-	40968	2			N	-0-					-0-
06	56790	X	39440	-0-	-17350	-0-	39440	2			N	-0-					-0-
07	47988	X	39344	-0-	-8644	-0-	39344	2			N	-0-					-0-
08	47151	X	38151	-0-	-9000	-0-	38151	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

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

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73222	X	61032	-0-	-12190	-0-	61	1	60971	2	N	-0-					-0-
04	67860	X	56053	-0-	-11807	-0-	56	1	55997	2	N	-0-					-0-
05	67673	X	55520	-0-	-12153	-0-	55	1	55465	2	N	-0-					-0-
06	63510	X	53087	-0-	-10423	-0-	53	1	53034	2	N	-0-					-0-
07	63798	X	53690	-0-	-10108	-0-	54	1	53636	2	N	-0-					-0-
08	61039	X	51398	-0-	-9641	-0-	51	1	51347	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68975	X	59360	-0-	-9615	-0-	59	1	59301	2	N	-0-					-0-
04	63210	X	55450	-0-	-7760	-0-	55	1	55395	2	N	-0-					-0-
05	64573	X	56283	-0-	-8290	-0-	56	1	56227	2	N	-0-					-0-
06	62220	X	50958	-0-	-11262	-0-	51	1	50907	2	N	-0-					-0-
07	61969	X	51664	-0-	-10305	-0-	52	1	51612	2	N	-0-					-0-
08	59365	X	50895	-0-	-8470	-0-	51	1	50844	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122822	X	83747	-0-	-39075	-0-	83747	2			N	-0-					-0-
04	109410	X	77510	-0-	-31900	-0-	77506	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	107663	X	77784	-0-	-29879	-0-	77784	2			N	-0-					-0-
06	89760	X	73630	-0-	-16130	-0-	73630	2			N	-0-					-0-
07	86149	X	40769	-0-	-45380	-0-	40769	2			N	-0-					-0-
08	83762	X	74769	-0-	-8993	-0-	74769	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 #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92336	X	92336	-0-	-0-	-0-	93	1	92243	2	N	-0-					-0-
04	100098	X	100098	-0-	-0-	-0-	100	1	99990	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	100720	X	100720	-0-	-0-	-0-	101	1	100618	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	93209	X	93209	-0-	-0-	-0-	93	1	93116	2	N	-0-					-0-
07	90185	X	90185	-0-	-0-	-0-	90	1	90095	2	N	-0-					-0-
*08	91202	X	91202	-0-	-0-	-0-	91	1	91111	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82439	X	82439	-0-	-0-	-0-	82	1	82357	2	N	-0-					-0-
04	75925	X	75925	-0-	-0-	-0-	76	1	75849	2	N	-0-					-0-
05	75000	X	75000	-0-	-0-	-0-	75	1	74925	2	N	-0-					-0-
06	68239	X	68239	-0-	-0-	-0-	68	1	68171	2	N	-0-					-0-
07	68400	X	68400	-0-	-0-	-0-	68	1	68332	2	N	-0-					-0-
*08	65832	X	65832	-0-	-0-	-0-	66	1	65766	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97557	X	75616	-0-	-21941	-0-	75	1	75541	2	N	-0-					-0-
04	94410	X	91047	-0-	-3363	-0-	90	1	90954	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	97557	X	81983	-0-	-15574	-0-	81	1	81902	2	N	-0-					-0-
06	94410	X	68852	-0-	-25558	-0-	69	1	68783	2	N	-0-					-0-
07	97557	X	62202	-0-	-35355	-0-	61	1	62141	2	N	-0-					-0-
08	94085	X	62795	-0-	-31290	-0-	62	1	62733	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254107	X	102386	-0-	-151721	-0-	102386	2			N	-0-					-0-
04	216330	X	104126	-0-	-112204	-0-	104122	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	208444	X	98711	-0-	-109733	-0-	98711	2			N	-0-					-0-
06	173520	X	78529	-0-	-94991	-0-	78529	2			N	-0-					-0-
07	142724	X	47382	-0-	-95342	-0-	47382	2			N	-0-					-0-
08	107601	X	48473	-0-	-59128	-0-	48473	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

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

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218984	X	168376	-0-	-50608	-0-	168376	2			N	-0-					-0-
04	203700	X	23940	-0-	-179760	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
05	189472	X	-0-	-0-	-189472	-0-					N	-0-					-0-
06	173580	X	105596	-0-	-67984	-0-	105596	2			N	-0-					-0-
07	189714	X	189714	-0-	-0-	-0-	189714	2			N	-0-					-0-
08	168361	X	160976	-0-	-7385	-0-	160976	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248775	X	113671	-0-	-135104	-0-	113671	2			N	-0-					-0-
04	205080	X	105329	-0-	-99751	-0-	105322	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	157852	X	102939	-0-	-54913	-0-	102937	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	110010	X	102201	-0-	-7809	-0-	102201	2			N	-0-					-0-
07	113677	X	99211	-0-	-14466	-0-	99211	2			N	-0-					-0-
08	113677	X	4542	-0-	-109135	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181908	X	160780	-0-	-21128	-0-	160780	2			N	-0-					-0-
04	176040	X	159080	-0-	-16960	-0-	159077	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	181908	X	154259	-0-	-27649	-0-	154259	2			N	-0-					-0-
06	176040	X	146669	-0-	-29371	-0-	146669	2			N	-0-					-0-
07	176483	X	147479	-0-	-29004	-0-	147479	2			N	-0-					-0-
08	164393	X	144085	-0-	-20308	-0-	144085	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59117	X	46590	-0-	-12527	-0-	47	1	46543	2	N	-0-					-0-
04	54240	X	43847	-0-	-10393	-0-	44	1	43803	2	N	-0-					-0-
05	53382	X	43475	-0-	-9907	-0-	43	1	43432	2	N	-0-					-0-
06	49290	X	40696	-0-	-8594	-0-	41	1	40655	2	N	-0-					-0-
07	48670	X	39988	-0-	-8682	-0-	40	1	39948	2	N	-0-					-0-
08	46593	X	37254	-0-	-9339	-0-	37	1	37217	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71331	X	57726	-0-	-13605	-0-	57726	2			N	-0-					-0-
04	68040	X	53406	-0-	-14634	-0-	53406	2			N	-0-					-0-
05	64418	X	53179	-0-	-11239	-0-	53179	2			N	-0-					-0-
06	62340	X	49562	-0-	-12778	-0-	49562	2			N	-0-					-0-
07	60264	X	48437	-0-	-11827	-0-	48437	2			N	-0-					-0-
08	57722	X	47280	-0-	-10442	-0-	47280	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375441	X	93066	-0-	-282375	-0-	93	1	92973	2	N	-0-					-0-
04	352560	X	258102	-0-	-94458	-0-	254	1	257841	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	347944	X	250182	-0-	-97762	-0-	245	1	249935	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	318510	X	227553	-0-	-90957	-0-	231	1	227322	2	N	-0-					-0-
07	317440	X	141431	-0-	-176009	-0-	181	1	141250	2	N	-0-					-0-
08	266693	X	179805	-0-	-86888	-0-	194	1	179611	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67053	X	54266	-0-	-12787	-0-	54	1	54212	2	N	-0-					-0-
04	61920	X	50669	-0-	-11251	-0-	51	1	50618	2	N	-0-					-0-
05	61752	X	49466	-0-	-12286	-0-	49	1	49417	2	N	-0-					-0-
06	57090	X	47493	-0-	-9597	-0-	47	1	47446	2	N	-0-					-0-
07	56482	X	47213	-0-	-9269	-0-	47	1	47166	2	N	-0-					-0-
08	54281	X	44018	-0-	-10263	-0-	44	1	43974	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251069	X	246918	-0-	-4151	-0-	246918	2			N	-0-					-0-
04	242970	X	230873	-0-	-12097	-0-	230869	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	251069	X	230114	-0-	-20955	-0-	230114	2			N	-0-					-0-
06	242970	X	215524	-0-	-27446	-0-	215524	2			N	-0-					-0-
07	248372	X	211951	-0-	-36421	-0-	211951	2			N	-0-					-0-
08	246915	X	208071	-0-	-38844	-0-	208071	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79267	X	56096	-0-	-23171	-0-	56	1	56040	2	N	-0-					-0-
04	69990	X	52216	-0-	-17774	-0-	52	1	52164	2	N	-0-					-0-
05	68293	X	51389	-0-	-16904	-0-	51	1	51338	2	N	-0-					-0-
06	61170	X	47371	-0-	-13799	-0-	47	1	47324	2	N	-0-					-0-
07	59055	X	46286	-0-	-12769	-0-	46	1	46240	2	N	-0-					-0-
08	56110	X	44467	-0-	-11643	-0-	44	1	44423	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72664	X	55410	-0-	-17254	-0-	55	1	55355	2	N	-0-					-0-
04	66030	X	51382	-0-	-14648	-0-	51	1	51331	2	N	-0-					-0-
05	65100	X	49463	-0-	-15637	-0-	49	1	49414	2	N	-0-					-0-
06	59970	X	47543	-0-	-12427	-0-	47	1	47496	2	N	-0-					-0-
07	58404	X	46930	-0-	-11474	-0-	47	1	46883	2	N	-0-					-0-
08	55397	X	44930	-0-	-10467	-0-	45	1	44885	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115444	X	66490	-0-	-48954	-0-	66490	2			N	-0-					-0-
04	111720	X	98851	-0-	-12869	-0-	98851	2			N	-0-					-0-
05	115444	X	85222	-0-	-30222	-0-	85222	2			N	-0-					-0-
06	111720	X	76858	-0-	-34862	-0-	76858	2			N	-0-					-0-
07	115444	X	75356	-0-	-40088	-0-	75356	2			N	-0-					-0-
08	102145	X	71527	-0-	-30618	-0-	71527	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260586	X	207586	-0-	-53000	-0-	207586	2			N	-0-					-0-
04	251730	X	202672	-0-	-49058	-0-	202672	2			N	-0-					-0-
05	239258	X	200705	-0-	-38553	-0-	200705	2			N	-0-					-0-
06	231540	X	196765	-0-	-34775	-0-	196765	2			N	-0-					-0-
07	212442	X	212442	-0-	-0-	-0-	212442	2			N	-0-					-0-
*08	217000	X	217000	-0-	-0-	-0-	217000	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	121148	X	109038	-0-	-12110	-0-	187	1	108851	2	N	-0-					-0-
04	117240	X	105307	-0-	-11933	-0-	180	1	105118	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	121148	X	106461	-0-	-14687	-0-	184	1	106276	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	114120	X	99440	-0-	-14680	-0-	171	1	99269	2	N	-0-					-0-
07	115134	X	100060	-0-	-15074	-0-	198	1	99862	2	N	-0-					-0-
08	104966	X	97941	-0-	-7025	-0-	191	1	97750	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	80941	X	61262	-0-	-19679	-0-	61	1	61201	2	N	-0-					-0-
04	78330	X	56297	-0-	-22033	-0-	56	1	56241	2	N	-0-					-0-
05	77035	X	54821	-0-	-22214	-0-	55	1	54766	2	N	-0-					-0-
06	65220	X	50206	-0-	-15014	-0-	50	1	50156	2	N	-0-					-0-
07	62930	X	50632	-0-	-12298	-0-	51	1	50581	2	N	-0-					-0-
08	54963	X	48372	-0-	-6591	-0-	48	1	48324	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67363	X	49352	-0-	-18011	-0-	49	1	49303	2	N	-0-					-0-
04	60090	X	45477	-0-	-14613	-0-	45	1	45432	2	N	-0-					-0-
05	58001	X	44355	-0-	-13646	-0-	44	1	44311	2	N	-0-					-0-
06	53400	X	41171	-0-	-12229	-0-	41	1	41130	2	N	-0-					-0-
07	51894	X	40167	-0-	-11727	-0-	40	1	40127	2	N	-0-					-0-
08	44361	X	38129	-0-	-6232	-0-	38	1	38091	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	201984	X	201984	-0-	-0-	-0-	347	1	201637	2	N	-0-					-0-
04	185883	X	185883	-0-	-0-	-0-	317	1	185553	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	187882	X	187882	-0-	-0-	-0-	324	1	187556	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	175164	X	175164	-0-	-0-	-0-	302	1	174862	2	N	-0-					-0-
07	178738	X	178738	-0-	-0-	-0-	354	1	178384	2	N	-0-					-0-
*08	170878	X	170878	-0-	-0-	-0-	333	1	170545	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	194401	X	157254	-0-	-37147	-0-	157254	2			N	-0-					-0-
04	184530	X	147551	-0-	-36979	-0-	147544	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	183117	X	145694	-0-	-37423	-0-	145694	2			N	-0-					-0-
06	166530	X	134415	-0-	-32115	-0-	134415	2			N	-0-					-0-
07	164362	X	134032	-0-	-30330	-0-	134032	2			N	-0-					-0-
08	146444	X	128155	-0-	-18289	-0-	128155	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47368	X	42512	-0-	-4856	-0-	42512	2			N	-0-					-0-
04	45840	X	39055	-0-	-6785	-0-	39055	2			N	-0-					-0-
05	47368	X	37988	-0-	-9380	-0-	37988	2			N	-0-					-0-
06	45300	X	35918	-0-	-9382	-0-	35918	2			N	-0-					-0-
07	43834	X	35460	-0-	-8374	-0-	35460	2			N	-0-					-0-
08	38006	X	35141	-0-	-2865	-0-	35141	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

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

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

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

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

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

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

03	T. A.	141100	-0-	141100	280107	141	1	140959	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	130359	-0-	130359	410466	130	1	130229	2	N	-0-					-0-
05	534362 X	123896	-0-	-410466	-0-	124	1	123772	2	N	-0-					-0-
06	143640 X	115376	-0-	-28264	-0-	115	1	115261	2	N	-0-					-0-
07	148428 X	116396	-0-	-32032	-0-	116	1	116280	2	N	-0-					-0-
08	127348 X	108602	-0-	-18746	-0-	108	1	108494	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

03	158565 X	142095	-0-	-16470	-0-	244	1	141851	2	N	-0-					-0-
04	153450 X	132744	-0-	-20706	-0-	226	1	132506	2	N	11	11	8			-0-
						12	9									
05	158565 X	133963	-0-	-24602	-0-	231	1	133730	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	150060 X	121214	-0-	-28846	-0-	209	1	121005	2	N	-0-					-0-
07	152892 X	117440	-0-	-35452	-0-	232	1	117208	2	N	-0-					-0-
08	132122 X	106911	-0-	-25211	-0-	208	1	106703	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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	243567 X	166926	-0-	-76641	-0-	166926	2			N	-0-					-0-
04	235410 X	93480	-0-	-141930	-0-	93480	2			N	-0-					-0-
05	212939 X	61143	-0-	-151796	-0-	61143	2			N	-0-					-0-
06	186720 X	180658	-0-	-6062	-0-	180658	2			N	-0-					-0-
07	204757 X	204757	-0-	-0-	-0-	204757	2			N	-0-					-0-
*08	191183 X	191183	-0-	-0-	-0-	191183	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

03	318876 X	318876	-0-	-0-	-0-	318876	2			N	-0-					-0-
04	299345 X	299345	-0-	-0-	-0-	299342	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	213292 X	213292	-0-	-0-	-0-	213292	2			N	-0-					-0-
06	234851 X	234851	-0-	-0-	-0-	234851	2			N	-0-					-0-
07	271505 X	271505	-0-	-0-	-0-	271505	2			N	-0-					-0-
*08	285687 X	285687	-0-	-0-	-0-	285687	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

03	567700 X	567700	-0-	-0-	-0-	567700	2			N	-0-					-0-
04	598988 X	598988	-0-	-0-	-0-	598969	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	612822 X	612822	-0-	-0-	-0-	612820	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	571310 X	571310	-0-	-0-	-0-	571310	2			N	-0-					-0-
07	474774 X	474774	-0-	-0-	-0-	474774	2			N	-0-					-0-
*08	543434 X	543434	-0-	-0-	-0-	543434	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

03	160952 X	73998	-0-	-86954	-0-	73998	2			N	-0-					-0-
04	155760 X	123308	-0-	-32452	-0-	123308	2			N	-0-					-0-
05	144863 X	104202	-0-	-40661	-0-	104202	2			N	-0-					-0-
06	140190 X	108260	-0-	-31930	-0-	108260	2			N	-0-					-0-
07	144863 X	106482	-0-	-38381	-0-	106482	2			N	-0-					-0-
08	104098 X	101007	-0-	-3091	-0-	101007	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

03	160916 X	160916	-0-	-0-	-0-	160	1	160756	2	N	-0-					-0-
04	143736 X	143736	-0-	-0-	-0-	142	1	143588	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
05	138121 X	138121	-0-	-0-	-0-	136	1	137983	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	131152 X	131152	-0-	-0-	-0-	131	1	131021	2	N	-0-					-0-
07	126889 X	126889	-0-	-0-	-0-	125	1	126764	2	N	-0-					-0-
08	137764 X	75132	-0-	-62632	-0-	74	1	75058	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804665	X	454523	-0-	-350142	-0-	372	1	454151	2	N	-0-					-0-
04	411725	X	411725	-0-	-0-	-0-	405	1	411290	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
05	404890	X	404890	-0-	-0-	-0-	397	1	404489	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	357970	X	357970	-0-	-0-	-0-	365	1	357605	2	N	-0-					-0-
07	276917	X	276917	-0-	-0-	-0-	354	1	276563	2	N	-0-					-0-
*08	339014	X	339014	-0-	-0-	-0-	372	1	338642	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354144	X	293644	-0-	-60500	-0-	293644	2			N	-0-					-0-
04	342720	X	257572	-0-	-85148	-0-	257564	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	354144	X	227327	-0-	-126817	-0-	227326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	342720	X	264770	-0-	-77950	-0-	264770	2			N	-0-					-0-
07	329561	X	196652	-0-	-132909	-0-	196652	2			N	-0-					-0-
08	276892	X	268357	-0-	-8535	-0-	268357	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124496	X	108892	-0-	-15604	-0-	109	1	108783	2	N	-0-					-0-
04	113820	X	99466	-0-	-14354	-0-	99	1	99367	2	N	-0-					-0-
05	116808	X	97084	-0-	-19724	-0-	97	1	96987	2	N	-0-					-0-
06	113040	X	88905	-0-	-24135	-0-	89	1	88816	2	N	-0-					-0-
07	110577	X	88691	-0-	-21886	-0-	89	1	88602	2	N	-0-					-0-
08	94395	X	84031	-0-	-10364	-0-	84	1	83947	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

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

NEW HORIZONS WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156891	X	15435	-0-	-141456	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
04	151830	X	131160	-0-	-20670	-0-	131160	2			N	-0-					-0-
05	156891	X	125695	-0-	-31196	-0-	125695	2			N	-0-					-0-
06	147750	X	115670	-0-	-32080	-0-	115670	2			N	-0-					-0-
07	152675	X	113055	-0-	-39620	-0-	113055	2			N	-0-					-0-
*08	109707	X	109707	-0-	-0-	-0-	109707	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379350	-0-	379350	598424	379350	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	358799	-0-	358799	957223	358792	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1292390 X	335167	-0-	-957223	-0-	335165	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	414030 X	306126	-0-	-107904	-0-	306126	2			N	-0-					-0-
07	427831 X	328660	-0-	-99171	-0-	328660	2			N	-0-					-0-
08	427831 X	323888	-0-	-103943	-0-	323888	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155000 X	117669	-0-	-37331	-0-	117	1	117552	2	N	-0-					-0-
04	150000 X	113281	-0-	-36719	-0-	112	1	113165	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	155000 X	115822	-0-	-39178	-0-	114	1	115706	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	150000 X	110016	-0-	-39984	-0-	109	1	109907	2	N	-0-					-0-
07	122388 X	111867	-0-	-10521	-0-	110	1	111757	2	N	-0-					-0-
08	117056 X	109585	-0-	-7471	-0-	108	1	109477	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238466	-0-	238466	406046	238466	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	242505	-0-	242505	648551	242502	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	SHUT IN	242170	-0-	242170	890721	242170	2			N	-0-					-0-
06	1140076 X	249355	-0-	-890721	-0-	249355	2			N	-0-					-0-
07	288920 X	249657	-0-	-39263	-0-	249657	2			N	-0-					-0-
08	288920 X	249062	-0-	-39858	-0-	249062	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134074	-0-	134074	134074	134074	2			N	-0-					-0-
07	417643 X	283569	-0-	-134074	-0-	283569	2			N	-0-					-0-
08	302498 X	224912	-0-	-77586	-0-	224912	2			N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	250848	-0-	250848	250848	250848	2			N	-0-					-0-
07	538149 X	287301	-0-	-250848	-0-	287301	2			N	-0-					-0-
08	302498 X	283846	-0-	-18652	-0-	283846	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 14435 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		53824	-0-	53824	53824	53	1	53771	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	53824					N	NO RPT					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

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

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

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

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14285 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		76989	-0-	76989	76989	76989	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		235996	-0-	235996	312985	235996	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF. N/A

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

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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2945	X	2271	-0-	-674	-0-	189	1	2082	3	Y	-0-					-0-
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	624	1	3491	3	Y	-0-					-0-
*05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	512	1	2776	3	Y	-0-					-0-
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	54	1	3348	3	Y	-0-					-0-
*07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	567	1	3187	3	Y	-0-					-0-
*08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	604	1	3387	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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

03	1643	X	1239	-0-	-404	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1460	-0-	-100	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	751	-0-	-830	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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

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

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	318	1	699	2	N	-0-					97
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	378	1	482	2	N	-0-					97
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	370	1	559	2	N	-0-					97
06	990	N	653	-0-	-337	-0-	327	1	326	2	N	-0-					97
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	150	1	957	2	N	-0-					97
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	331	1	1180	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	3100	N	2572	-0-	-528	1612	62	1	2491	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
04	3000	N	2530	-0-	-470	1142	60	1	2451	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
05	3100	N	2675	-0-	-425	717	70	1	2588	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	3000	N	2571	-0-	-429	288	64	1	2499	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	2627	N	2339	-0-	-288	-0-	58	1	2264	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
08	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	62	1	2451	3	Y	31	26	1			9
							34	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

03	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	30	1	1207	3	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	33	1	1302	3	Y	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	32	1	1168	3	Y	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	35	1	1353	3	Y	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	32	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	30	1	1229	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	29	1	1192	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	28	1	1155	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	32	1	1189	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	29	1	1145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	26	1	1009	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	30	1	1147	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1072	-0-	1072	1072	26	1	1046	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-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

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
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 (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

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

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

	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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	156	1	65	2	N	-0-					9
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	225	1	35	2	N	-0-					9
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	73	1	102	2	N	-0-					9
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	143	1	120	2	N	-0-					9
*07	248	N	230	-0-	-18	-0-	144	1	86	2	N	-0-					9
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	150	1	90	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

	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	3224	X	864	-0-	-2360	-0-	99	1	765	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2062	-0-	-1028	-0-	237	1	1825	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2471	-0-	-722	-0-	357	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	376	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2074	-0-	-530	-0-	310	1	1764	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	323	1	1613	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

	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	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					85
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					85
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3	68	1			20
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					20
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	768	3	37	9	N	34					54
08	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	3			N	-0-					54

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

	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	6603	X	6338	-0-	-265	-0-	6284	3	54	9	N	49	189	1			78
04	6210	X	6052	-0-	-158	-0-	6006	3	46	9	N	42	2	8			118
05	6417	X	6252	-0-	-165	-0-	6244	3	8	9	N	7					125
06	6120	X	6056	-0-	-64	-0-	5970	3	86	9	N	78	177	1			26
07	6324	X	6217	-0-	-107	-0-	6145	3	72	9	N	65					91
08	6324	X	5857	-0-	-467	-0-	5818	3	39	9	N	35					126

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

	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	1209	X	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			N	-0-					60
04	1170	X	1095	-0-	-75	-0-	1088	3	7	9	N	6	6	8			60
05	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	N	3	3	8			60
06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	N	2	2	8			60
07	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					60
*08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					60

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	3198	3	32	9	N	29	183	1			26
04	3300	X	3023	-0-	-277	-0-	3023	3			N	-0-					26
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3152	3	24	9	N	22					48
06	3120	X	3073	-0-	-47	-0-	3054	3	19	9	N	17					65
07	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	2891	3	11	9	N	10					75
08	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	2665	3	36	9	N	33					108

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-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 (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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-	-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 (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

03	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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

03	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	433	1	689	2	Y	31					153
							34	9									
04	1260	N	436	-0-	-824	-0-	254	1	182	2	Y	-0-					153
05	1302	N	551	-0-	-751	-0-	297	1	254	2	Y	-0-					153
06	1110	N	629	-0-	-481	-0-	316	1	313	2	Y	-0-					153
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	284	1	226	2	Y	-0-					153
08	434	N	162	-0-	-272	-0-	158	1	4	2	Y	-0-					153

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

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

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	17	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	15	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	13	1	522	3	Y	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	638	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	33	1	1360	3	Y	96	97	1			18
							106	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	3	Y	92	98	1			12
							101	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	3	Y	82	75	1			19
							90	9									
06	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	32	1	1201	3	Y	104	90	1			33
							114	9									
07	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	27	1	1044	3	Y	43	64	1			12
							47	9									
08	1395	N	969	-0-	-426	-0-	23	1	882	3	Y	58	53	1			17
							64	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	27	1	1068	3	Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	3	Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	30	1	1104	3	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	28	1	1094	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	26	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

03	713	N	695	-0-	-18	-0-	17	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	337	-0-	-345	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	2623	2			N	-0-					29
04	2550	X	2516	-0-	-34	-0-	2516	2			N	-0-					29
05	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	2582	2			N	-0-					29
06	2940	X	2452	-0-	-488	-0-	2452	2			N	-0-					29
07	3038	X	2340	-0-	-698	-0-	2340	2			N	-0-					29
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

03	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	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

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

03	1829	X	1270	-0-	-559	-0-	1226	3	44	9	N	40					215
04	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	1209	3	51	9	N	46	179	1			82
05	1426	X	1095	-0-	-331	-0-	1040	3	55	9	N	50					132
06	1230	X	793	-0-	-437	-0-	747	3	46	9	N	42					174
07	1302	X	730	-0-	-572	-0-	699	3	31	9	N	28					202
08	1302	X	837	-0-	-465	-0-	783	3	54	9	N	49	157	1			94

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

03	5642	X	4583	-0-	-1059	-0-	87	1	4496	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5239	-0-	-341	-0-	102	1	5137	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	98	1	5169	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	106	1	5353	3	N	-0-					-0-
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	105	1	5480	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	104	1	5312	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	1510	-0-	-1590	13506	37 11	1 9	1462	3	N	10	10	1			2
04	3000	N	1603	-0-	-1397	12109	38 10	1 9	1555	3	N	9	10	1			1
05	3100	N	1365	-0-	-1735	10374	36 10	1 9	1319	3	N	9	8	1			2
06	3000	N	42	-0-	-2958	7416	31	3	11	9	N	10	9	1			3
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	4316					N	-0-	3	1			-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1216					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

03	840	X	307	-0-	-533	-0-	303	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3	3	1			1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	3	3	1			1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

03	16430	X	9454	-0-	-6976	-0-	227 88	1 9	9139	3	N	80	81	1			15
04	15900	X	8473	-0-	-7427	-0-	201 86	1 9	8186	3	N	78	83	1			10
05	16430	X	7532	-0-	-8898	-0-	196 76	1 9	7260	3	N	69	63	1			16
06	9150	X	6853	-0-	-2297	-0-	170 31	1 9	6652	3	N	28	35	1			9
07	9455	X	8669	-0-	-786	-0-	216 57	1 9	8396	3	N	52	47	1			14
*08	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	239 96	1 9	9515	3	N	87	76	1			25

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	613	-0-	-1278	-0-	70	1	543	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1419	-0-	-381	-0-	163	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1744	-0-	-116	-0-	252	1	1492	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1589	-0-	-211	-0-	264	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	240	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1485	-0-	-251	-0-	247	1	1238	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	25	1	981	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	44	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	45	1	971	2	N	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	43	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	872	-0-	-275	-0-	39	1	833	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	744	-0-	-279	-0-	37	1	707	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	2604	N	2256	-0-	-348	-0-	55	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2294	-0-	-196	-0-	91	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	117	1	2533	2	N	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	114	1	2369	2	N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	115	1	2437	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	127	1	2386	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	2914	X	2348	-0-	-566	-0-	58	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	124	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	138	1	2990	2	N	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	143	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	149	1	3156	2	N	-0-					-0-
*08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	166	1	3139	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	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			Y	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			Y	-0-					-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	5564	3			Y	-0-					-0-
*08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	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	3317	X	985	-0-	-2332	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1943	-0-	-1177	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	638	-0-	-2214	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5432	2	24	9	N	22					145
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4892	2	77	9	N	70					215
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5432	2	39	9	N	35	175	1			75
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					75
*07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5363	2	44	9	N	40					115
*08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5131	2	39	9	N	35					150

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	690	-0-	-426	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	176	-0-	-599	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	314	-0-	-926	-0-	314	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	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	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	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	3986	-0-	-784	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	3832	-0-	-1500	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	1978	-0-	-2672	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	1009	-0-	-3796	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	848	-0-	-3740	-0-	848	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	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	4842	-0-	-1908	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	4664	-0-	-2311	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	4798	-0-	-1502	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	4304	-0-	-2206	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	4558	-0-	-1952	-0-	4558	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	4681	X	3467	-0-	-1214	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3046	-0-	-1484	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4120	-0-	-561	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1893	-0-	-2397	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
*08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

03	4309	X	2826	-0-	-1483	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2490	-0-	-1680	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2621	-0-	-1688	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2461	-0-	-599	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2487	-0-	-334	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	840	N	452	-0-	-388	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	221	-0-	-1236	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	709	-0-	-996	-0-	709	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1844	-0-	-286	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

03	3038	N	2963	-0-	-75	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2870	-0-	-70	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2979	-0-	-59	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3			N	-0-					-0-
05	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
06	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
*08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2873	-0-	-667	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2901	-0-	-757	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2936	-0-	-1063	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	3588	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	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3604	-0-	504	504	3604	3			N	-0-					-0-
06	3964	X	3460	-0-	-504	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	3161	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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1243	-0-	-989	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1293	-0-	-319	-0-	1293	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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	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	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	4206	-0-	1106	1106	4206	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	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	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	905	-0-	-175	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2169	-0-	-261	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1558	-0-	-1418	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1849	-0-	-641	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1637	-0-	-1153	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2319	-0-	-141	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2305	-0-	-299	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

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

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1235	-0-	-67		-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1154	-0-	-46		-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1218	-0-	-22		-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-		-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1034	-0-	-82		-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*08	1239	N	1239	-0-	-0-		-0-	1239	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

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

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	MONTHLY LIFT(L)	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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4571	-0-	-1629		-0-	4571	3			N	-0-					-0-
04	6116	X	6116	-0-	-0-		-0-	6116	3			N	-0-					-0-
05	6228	X	6228	-0-	-0-		-0-	6228	3			N	-0-					-0-
06	5945	X	5945	-0-	-0-		-0-	5945	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4578	-0-	-1436		-0-	4578	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5587	-0-	-427		-0-	5587	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2900	-0-	-70	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	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-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2306	-0-	-724	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1566	-0-	-1689	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	1273	-0-	-1982	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5608	3	52	9	Y	47	43	1			18
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5393	3	54	9	Y	49	47	1			20
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4794	3	48	9	Y	44	46	1			18
06	5490	X	1213	-0-	-4277	-0-	1213	3			Y	-0-					18
07	5673	X	865	-0-	-4808	-0-	854	3	11	9	Y	10	24	1			4
08	5673	X	4321	-0-	-1352	-0-	4310	3	11	9	Y	10	10	1			4

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

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-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	973	-0-	-257	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	929	-0-	-181	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2104	-0-	-345	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4347	-0-	-396	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4051	-0-	-754	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4612	-0-	-100	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
*08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	615	-0-	-470	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

03	403	N	304	-0-	-99	-0-	9	1	286	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
04	420	N	261	-0-	-159	-0-	254	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	169	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	200	3	4	9	Y	4	5	1			1
*07	248	N	138	-0-	-110	-0-	132	3	6	9	Y	5	3	1			3
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4	5	1			2

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 GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

*03	7378	X	2466	-0-	-4912	-0-	338	1	2094	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*04	7140	X	5621	-0-	-1519	-0-	109	1	5464	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
*05	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	226	1	3399	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
*06	6750	X	6097	-0-	-653	-0-	98	1	5956	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
*07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	461	1	6678	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
08	5890	X	5797	-0-	-93	-0-	463	1	5312	3	Y	20	20	1			2
							22	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	989	1	3969	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	967	1	3732	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	899	1	3482	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*06	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	128	1	2955	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	677	1	2587	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	898	1	2506	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	319	1	2935	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	119	1	2861	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	106	1	2520	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	119	1	2732	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	118	1	2741	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	464	1	2825	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	716	1	3678	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	382	1	3544	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	776	1	3447	3	Y	73	65	1			12
							80	9									
*06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	115	1	2671	3	Y	60	63	1			9
							66	9									
*07	1240	X	1128	-0-	-112	-0-	58	1	1003	3	Y	61	61	1			9
							67	9									
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

03	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	350	1	9148	3	Y	190	190	1			27
							209	9									
04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	370	1	8890	3	Y	184	183	1			28
							202	9									
*05	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	377	1	9036	3	Y	163	164	1			27
							179	9									
*06	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	370	1	8525	3	Y	134	141	1			20
							147	9									
*07	9145	X	9109	-0-	-36	-0-	368	1	8590	3	Y	137	136	1			21
							151	9									
08	9145	X	8583	-0-	-562	-0-	328	1	8103	3	Y	138	138	1			21
							152	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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	209	1	5478	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	233	1	5601	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	228	1	5473	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	231	1	5334	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	237	1	5526	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	225	1	5589	3	Y	10	10	1			2
							11	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-	123					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	613	1	1269	3	Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	648	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	704	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	48	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	447	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	458	1	1430	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	105	1	2726	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	103	1	2470	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	104	1	2496	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	103	1	2374	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
*07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	93	1	2296	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

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	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	247	1	1330	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1555	-0-	-275	-0-	177	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*05	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	386	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	402	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*07	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	398	1	992	3	Y	-0-					-0-
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	410	1	1350	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

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

*03	713	N	584	-0-	-129	-0-	12	1	572	3	Y	-0-					-0-
*04	660	N	656	-0-	-4	-0-	12	1	644	3	Y	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	12	1	656	3	Y	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	10	1	630	3	Y	-0-					-0-
*07	682	N	608	-0-	-74	-0-	9	1	599	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	526	-0-	-125	-0-	10	1	516	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

*03	T. A.		572	-0-	572	3523	12	1	560	3	Y	-0-					-0-
*04	4073	X	550	-0-	-3523	-0-	11	1	539	3	Y	-0-					-0-
*05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	3	Y	-0-					-0-
*06	450	N	275	-0-	-175	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	48	-0-	-417	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

*03	5115	X	4410	-0-	-705	-0-	251	1	4101	3	N	53	63	1					7
							58	9											
*04	5190	X	4778	-0-	-412	-0-	271	1	4424	3	N	75	75	1					7
							83	9											
*05	5363	X	4363	-0-	-1000	-0-	423	1	3873	3	N	61	61	1					7
							67	9											
*06	T. A.		4389	-0-	4389	4389	318	1	3999	3	N	65	64	1					8
							72	9											
*07	T. A.		4263	-0-	4263	8652	416	1	3807	3	N	36	40	1					4
							40	9											
08	T. A.		4236	-0-	4236	12888	430	1	3770	3	N	33	33	1					4
							36	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
*03	3193	X	1867	-0-	-1326	-0-	279	1	1522	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
*04	3090	X	2585	-0-	-505	-0-	339	1	2152	3	Y	85	85	1			8
							94	9									
*05	3193	X	2558	-0-	-635	-0-	374	1	2108	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
*06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	475	1	2766	3	Y	74	73	1			9
							81	9									
*07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	457	1	2923	3	Y	41	45	1			5
							45	9									
*08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	412	1	2809	3	Y	38	38	1			5
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	192	1	2045	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	344	1	1776	3	Y	22	16	1			8
							24	9									
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	355	1	1474	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
06	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	344	1	1165	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	355	1	1419	3	Y	14	13	1			10
							15	9									
08	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	355	1	953	3	Y	14	12	1			12
							15	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

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	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	245	1	5076	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	237	1	4815	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	4444	-0-	-1043	-0-	215	1	4229	3	N	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	245	1	4634	3	N	-0-					-0-
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	253	1	4882	3	N	-0-					-0-
*08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	253	1	4917	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-	-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-

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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	47	1	1866	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
04	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	44	1	1805	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	50	1	1860	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	39	1	1538	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	43	1	1715	3	Y	12	12	1			3
							13	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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	29	1	1186	3	Y	73	74	1			14
							80	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	3	Y	70	75	1			9
							77	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	39	1	1443	3	Y	62	57	1			14
							68	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	42	1	1657	3	Y	80	69	1			25
							88	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	955	3	Y	40	54	1			11
							44	9									
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1077	3	Y	79	67	1			23
							87	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

03	1178	N	902	-0-	-276	-0-	870	3	32	9	Y	29	35	1			37
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	3	17	9	Y	15	32	1			20
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1364	3	48	9	Y	44					64
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	3	4	9	Y	4	49	1			19
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1272	3	34	9	Y	31					50
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1438	3	26	9	Y	24					74

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1425	3	Y	112	114	1			21
							123	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	Y	109	116	1			14
							120	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	40	1	1466	3	Y	96	88	1			22
							106	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1414	3	Y	122	106	1			38
							134	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	36	1	1430	3	Y	77	94	1			21
							85	9									
*08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	41	1	1635	3	Y	141	121	1			41
							155	9									

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	930	N	919	-0-	-11	-0-	23	1	896	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	21	1	846	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	23	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	35	1	1352	3	Y	-0-					-0-
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	67	1	2558	3	Y	-0-					-0-
*08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	3	Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	68	1	2699	3	Y	72	73	1			14
							79	9									
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	48	1	1935	3	Y	63	69	1			8
							69	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	52	1	1940	3	Y	49	46	1			11
							54	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	47	1	1858	3	Y	20	25	1			6
							22	9									
07	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	46	1	1765	3	Y	38	34	1			10
							42	9									
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	47	1	1876	3	Y	63	55	1			18
							69	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	95	1	3495	3	N	-0-			-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	103	1	3439	3	N	-0-			-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	114	1	3573	3	N	-0-			-0-
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	110	1	3114	3	N	-0-			-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	114	1	3044	3	N	-0-			-0-
*08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	114	1	3120	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 (-)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-					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 (-)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-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	24	1	970	3	Y	22	22	1	4
							24	9							
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	27	1	1113	3	Y	21	22	1	3
							23	9							
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	28	1	1063	3	Y	18	17	1	4
							20	9							
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	38	1	1471	3	Y	24	21	1	7
							26	9							
07	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	28	1	1071	3	Y	12	16	1	3
							13	9							
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	30	1	1213	3	Y	18	16	1	5
							20	9							

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 (-)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-

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	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	117	1	4703	3	Y	176	178	1			33
							194	9									
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	113	1	4648	3	Y	169	180	1			22
							186	9									
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	127	1	4709	3	Y	149	137	1			34
							164	9									
06	4710	X	4511	-0-	-199	-0-	111	1	4332	3	Y	62	77	1			19
							68	9									
07	4867	X	4462	-0-	-405	-0-	110	1	4287	3	Y	59	62	1			16
							65	9									
*08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	120	1	4794	3	Y	-0-	16	1			-0-

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	92	1	3668	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
04	3750	X	3660	-0-	-90	-0-	87	1	3539	3	Y	31	33	1			4
							34	9									
05	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	98	1	3679	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	96	1	3758	3	Y	35	30	1			11
							39	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	93	1	3633	3	Y	21	26	1			6
							23	9									
08	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	87	1	3463	3	Y	21	21	1			6
							23	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	141	1	2666	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2722	-0-	-158	-0-	137	1	2585	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2693	-0-	-283	-0-	139	1	2554	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	2718	-0-	-12	-0-	137	1	2581	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2727	-0-	-94	-0-	151	1	2576	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	1385	-0-	-1312	-0-	67	1	1318	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	49	1	1986	3	Y	54	55	1			10
							59	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	48	1	1945	3	Y	52	55	1			7
							57	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	55	1	2025	3	Y	45	42	1			10
							50	9									
06	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	47	1	1830	3	Y	19	23	1			6
							21	9									
07	1984	N	1146	-0-	-838	-0-	28	1	1081	3	Y	34	31	1			9
							37	9									
08	1984	N	808	-0-	-1176	-0-	19	1	725	3	Y	58	50	1			17
							64	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 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-

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	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	84	1	3361	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	80	1	3266	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
05	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	88	1	3257	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	83	1	3236	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
07	3379	X	2632	-0-	-747	-0-	65	1	2543	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
*08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	87	1	3481	3	Y	37	32	1			11
							41	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	52	1	3858	3	N	-0-					-0-
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	50	1	3829	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	4048	-0-	-75	-0-	52	1	3996	3	N	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	50	1	3959	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3781	-0-	-311	-0-	49	1	3732	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	49	1	3923	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	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3866	-0-	866	866	3866	3			N	-0-					-0-
05	5565	X	4699	-0-	-866	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
*08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	74	1	3795	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3606	-0-	-474	-0-	71	1	3535	3	N	-0-					-0-
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	95	1	5044	3	N	-0-					-0-
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	81	1	4081	3	N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	88	1	4554	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	4606	-0-	-540	-0-	89	1	4517	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

03	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	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	3100	N	2662	-0-	-438	1461	63	1	2515	3	Y	76	77	1			14
							84	9									
04	3000	N	2589	-0-	-411	1050	60	1	2449	3	Y	73	78	1			9
							80	9									
05	3100	N	2699	-0-	-401	649	68	1	2559	3	Y	65	59	1			15
							72	9									
06	3000	N	2500	-0-	-500	149	61	1	2348	3	Y	83	72	1			26
							91	9									
07	2666	N	2323	-0-	-343	-0-	58	1	2229	3	Y	33	50	1			9
							36	9									
08	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	62	1	2478	3	Y	44	40	1			13
							48	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	64	1	849	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	91	1	1254	3	Y	37	33	1			5
							41	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1558	3	Y	66	56	1			15
							73	9									
06	900	N	486	-0-	-414	-0-	37	1	357	3	Y	84	73	1			26
							92	9									
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	58	68	1			16
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	83	75	1			24

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	97	1	3171	3	Y	23	19	1			4
							25	9									
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	96	1	3232	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	107	1	3348	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
06	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	89	1	3015	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	92	1	2995	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
08	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	100	1	3243	3	Y	38	32	1			11
							42	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	70	1	2852	3	Y	88	89	1			17
							97	9									
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	68	1	2793	3	Y	84	90	1			11
							92	9									
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	77	1	2854	3	Y	74	68	1			17
							81	9									
06	3030	X	2973	-0-	-57	-0-	72	1	2796	3	Y	95	82	1			30
							105	9									
07	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	67	1	2588	3	Y	55	70	1			15
							61	9									
*08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	73	1	2918	3	Y	94	82	1			27
							103	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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	37	1	1521	3	Y	41	41	1			8
							45	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	37	1	1488	3	Y	38	41	1			5
							42	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	42	1	1550	3	Y	33	30	1			8
							36	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	39	1	1488	3	Y	42	37	1			13
							46	9									
07	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	35	1	1347	3	Y	25	31	1			7
							28	9									
08	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	37	1	1456	3	Y	41	36	1			12
							45	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	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	69	1	2216	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

03	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1901	-0-	-269	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	33	1	1337	3	Y	44	45	1			8
							48	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	30	1	1235	3	Y	42	45	1			5
							46	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	36	1	1338	3	Y	37	34	1			8
							41	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	35	1	1336	3	Y	48	41	1			15
							53	9									
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	26	1	1017	3	Y	25	33	1			7
							28	9									
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	31	1	1248	3	Y	42	37	1			12
							46	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

03	3100	N	2567	-0-	-533	1938	65	1	2451	3	Y	46	46	1			9
							51	9									
04	3000	N	2550	-0-	-450	1488	65	1	2438	3	Y	43	46	1			6
							47	9									
05	3100	N	2635	-0-	-465	1023	73	1	2520	3	Y	38	35	1			9
							42	9									
06	3000	N	2539	-0-	-461	562	68	1	2417	3	Y	49	43	1			15
							54	9									
07	2933	N	2371	-0-	-562	-0-	64	1	2275	3	Y	29	36	1			8
							32	9									
*08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	66	1	2364	3	Y	49	43	1			14
							54	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

03	527	N	478	-0-	-49	-0-	11	1	452	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	11	1	472	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	527	N	148	-0-	-379	-0-	4	1	140	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

03	682	N	341	-0-	-341	-0-	7	1	306	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
04	630	N	285	-0-	-345	-0-	7	1	253	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	6	1	215	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	4	1	168	3	Y	26	23	1			8
							29	9									
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	4	1	175	3	Y	3	10	1			1
							3	9									
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	4	1	150	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	73	1	989	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	69	1	959	3	N	8	8	1			1
							9	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	1007	3	N	8	7	1			2
							9	9									
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	91	1	893	3	N	10	9	1			3
							11	9									
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	83	1	929	3	N	7	8	1			2
							8	9									
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	69	1	998	3	N	10	9	1			3
							11	9									

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. 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	3193	X	2996	-0-		-197	-0-	72	1	2867	3	Y	52	53	1			10
								57	9									
04	3030	X	2882	-0-		-148	-0-	68	1	2758	3	Y	51	54	1			7
								56	9									
05	3069	X	2957	-0-		-112	-0-	76	1	2833	3	Y	44	41	1			10
								48	9									
06	2821	X	2821	-0-		-0-	-0-	71	1	2729	3	Y	19	23	1			6
								21	9									
07	2790	X	2595	-0-		-195	-0-	65	1	2497	3	Y	30	28	1			8
								33	9									
*08	2864	N	2864	-0-		-0-	-0-	69	1	2745	3	Y	45	40	1			13
								50	9									

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

03	4154	X	3764	-0-		-390	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3645	-0-		-195	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3561	-0-		-66	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3327	-0-		-183	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3373	-0-		-254	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3612	-0-		-15	-0-	3612	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

03	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	41	1	1298	3	Y	77	78	1			15
								85	9									
04	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	46	1	1360	3	Y	64	71	1			8
								70	9									
05	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	48	1	1418	3	Y	66	59	1			15
								73	9									
06	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	46	1	1268	3	Y	84	73	1			26
								92	9									
07	1457	N	1284	-0-		-173	-0-	44	1	1194	3	Y	42	57	1			11
								46	9									
08	1457	N	1363	-0-		-94	-0-	45	1	1256	3	Y	56	51	1			16
								62	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

03	2766	N	2766	-0-		-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2564	-0-		-16	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2789	-0-		-63	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2397	-0-		-273	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2016	-0-		-619	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	1249	-0-		-1541	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

03	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	33	1	1340	3	Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	30	1	1226	3	Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	34	1	1262	3	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	32	1	1279	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1266	-0-		-36	-0-	32	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*08	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	35	1	1382	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2193	2	20	9	Y	18	39	1	1	8	4
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1941	2	19	9	Y	17	8	8			13
05	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2028	2	9	9	Y	8	15	1			6
06	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	1750	2	15	9	Y	14	7	8			13
07	2015	N	1686	-0-	-329	-0-	1675	2	11	9	Y	10	3	8			20
08	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1826	2	11	9	Y	10	15	1	8	8	7

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					50
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	360	1	3383	2	N	3					53
							3	9									
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	450	1	3770	2	N	10					63
							11	9									
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	435	1	3636	2	N	4					67
							4	9									
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	450	1	3651	2	N	-0-					67
*08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	465	1	3800	2	N	1	1	8			67
							1	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	310	1	1936	2	N	-0-					147
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	290	1	1762	2	N	2					149
							2	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	290	1	1858	2	N	6					155
							7	9									
06	2100	N	1375	-0-	-725	-0-	290	1	1085	2	N	-0-					155
07	2108	N	1840	-0-	-268	-0-	300	1	1538	2	N	2					157
							2	9									
08	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	300	1	1658	2	N	7					164
							8	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	450	1	1335	2	N	25					230
							28	9									
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	450	1	1804	2	N	48	192	1	1	8	85
							53	9									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	465	1	2100	2	N	25					110
							28	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	450	1	1894	2	N	17					127
							19	9									
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	450	1	2239	2	N	12					139
							13	9									
*08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	465	1	2143	2	N	18					157
							20	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					176
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					176
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	465 52	1 9	4162	2	N	47	1	8			170
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	435 33	1 9	3416	2	N	30					200
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	450 43	1 9	4109	2	N	39	192	1			47
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	450 36	1 9	3960	2	N	33					80
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	450 37	1 9	4077	2	N	34					114
*08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	465 34	1 9	4246	2	N	31					145

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	620 81	1 9	3737	2	N	74	174	1	1	8	73
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	600 76	1 9	3603	2	N	69					142
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	600 70	1 9	3698	2	N	64	179	1			27
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	600 74	1 9	3829	2	N	67					94
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	600 61	1 9	3705	2	N	55					149
*08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	620 74	1 9	3912	2	N	67	175	1	1	8	40

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					16
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	3348	X	1457	-0-	-1891	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2749	-0-	-491	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2459	-0-	-631	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2934	-0-	-259	-0-	2934	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	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	2963	3	53	9	N	48					168
04	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	2847	3			N	-0-					168
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2958	3	208	9	N	189	184	1			173
06	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	2665	3	22	9	N	20					193
07	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2863	3	6	9	N	5					198
08	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2880	3			N	-0-					198

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	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2195	-0-	-865	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	1160	-0-	-2405	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2646	-0-	-888	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	3160	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	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	772	-0-	-218	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	506	-0-	-300	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	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	3813	X	1187	-0-	-2626	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2405	-0-	-1165	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	222	-0-	-4056	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
*08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	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	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1328	3	31	9	N	28	155	1			45
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1291	3	32	9	N	29					74
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1356	3	44	9	N	40	1	8			113
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1289	3	35	9	N	32					145
07	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1290	3	28	9	N	25					170
08	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1268	3	31	9	N	28	158	1			40

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	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
*08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

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	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3394	3	70	9	N	64	166	1			20
04	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	3269	3			N	-0-					20
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3419	3	66	9	N	60					80
06	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	3280	3	17	9	N	15					95
07	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	3376	3	19	9	N	17					112
08	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	3411	3	55	9	N	50					162

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	992	N	958	-0-	-34	-0-	918	3	40	9	N	36					136
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	891	3	34	9	N	31					167
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	928	3	7	9	N	6					173
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	873	3	36	9	N	33	181	1			25
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	874	3	66	9	N	60					85
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	921	3	36	9	N	33					118

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	4216	X	3140	-0-	-1076	-0-	3140	3			N	-0-					200
04	3990	X	3042	-0-	-948	-0-	3003	3	39	9	N	35	173	1			62
05	3999	X	1904	-0-	-2095	-0-	1904	3			N	-0-					62
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					62
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					62
*08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4362	3	6	9	N	5					67

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	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1803	3	83	9	N	75					258
04	1830	N	154	-0-	-1676	-0-	141	3	13	9	N	12	187	1			83
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1835	3	58	9	N	53					136
06	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1730	3	35	9	N	32					168
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1771	3	55	9	N	50					218
*08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1785	3	306	9	N	278	191	1			305

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	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1770	-0-	-493	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	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	3286	X	1426	-0-	-1860	-0-	1426	3			N	-0-					68
04	2670	X	2064	-0-	-606	-0-	2007	3	57	9	N	52					120
05	3534	X	945	-0-	-2589	-0-	945	3			N	-0-					120
06	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3197	3	1	9	N	1	1	8			120
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3548	3	9	9	N	8					128
*08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3790	3	33	9	N	30					158

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	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4138	3	33	9	N	30					225
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4077	3	7	9	N	6	183	1			48
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4212	3	55	9	N	50					98
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4000	3	3	9	N	3					101
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4175	3	15	9	N	14					115
*08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3764	3	22	9	N	20					135

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3033	-0-	33	34	3033	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3182	-0-	82	116	3182	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3058	-0-	-42	74	3058	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

03	6293	X	2459	-0-	-3834	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
04	5970	X	4680	-0-	-1290	-0-	4680	3			Y	-0-					-0-
05	6355	X	2801	-0-	-3554	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			Y	-0-					-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-					-0-
*08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			Y	-0-					-0-
04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3			Y	-0-					-0-
05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	3			Y	-0-					-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	6994	3			Y	-0-					-0-
08	7998	X	7390	-0-	-608	-0-	7390	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2199	3	35	9	Y	32					163
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2217	3	26	9	Y	24	160	1			27
05	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1874	3	31	9	Y	28					55
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2195	3	28	9	Y	25					80
07	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2078	3	21	9	Y	19					99
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2216	3	28	9	Y	25					124

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

03	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2928	-0-	-492	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3486	-0-	-17	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

03	6107	X	3348	-0-	-2759	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4091	-0-	-1279	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	2555	-0-	-1785	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
*08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					41
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					41
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					41
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					41
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					41
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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

03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	133	1	2627	2	N	110	174	1			17
							121	9									
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	112	1	2430	2	N	148					165
							163	9									
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	120	1	2623	2	N	98	178	1			85
							108	9									
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	120	1	2496	2	N	105	1	8			189
							116	9									
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	123	1	2494	2	N	124	177	1			136
							136	9									
08	2635	X	1815	-0-	-820	-0-	83	1	1685	2	N	43	179	1			-0-
							47	9									

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					17
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					17
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	922	2	10	9	N	9					26
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	873	2	21	9	N	19					45
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	N	12					57
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1098	2	15	9	N	14					71

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	329	1	2806	3	Y	155	306	1			45
							171	9									
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	300	1	2632	3	Y	347	370	1			22
							382	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	330	1	2826	3	Y	327	306	1			43
							360	9									
06	3000	N	3447	-0-	447	447	314	1	2794	3	Y	308	307	1			44
							339	9									
07	3758	X	3311	-0-	-447	-0-	299	1	2682	3	Y	300	301	1			43
							330	9									
*08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	334	1	2942	3	Y	335	330	1			48
							369	9									

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	128	1	2021	3	N	29	27	1			4
							32	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	187	1	1547	3	N	27	29	1			2
							30	9									
05	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	173	1	1565	3	N	25	24	1			3
							28	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	183	1	1588	3	N	26	25	1			4
							29	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	173	1	1502	3	N	22	23	1			3
							24	9									
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	172	1	1523	3	N	26	25	1			4
							29	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

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

03	2263	X	1568	-0-	-695	-0-	94	1	1474	3	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1432	-0-	-548	-0-	84	1	1348	3	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1444	-0-	-602	-0-	85	1	1359	3	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	83	1	1306	3	Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

03	8122	X	7503	-0-	-619	-0-	448	1	7055	3	Y	-0-					-0-
04	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	490	1	7835	3	Y	-0-					-0-
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	526	1	8406	3	Y	-0-					-0-
06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	486	1	7665	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	8012	-0-	-48	-0-	485	1	7527	3	Y	-0-					-0-
*08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	485	1	7623	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1362	3	Y	64	61	1			8
							70	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1233	3	Y	49	54	1			3
							54	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	100	1	1597	3	Y	61	56	1			8
							67	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	889	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	73	1	1127	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	77	1	1215	3	Y	49	47	1			7
							54	9									

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2539	-0-	-220	-0-	244	1	2258	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
04	2640	X	2442	-0-	-198	-0-	226	1	2129	3	Y	79	78	1			5
							87	9									
05	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	217	1	2032	3	Y	77	72	1			10
							85	9									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	234	1	2180	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	222	1	1991	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
08	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	214	1	1958	3	Y	77	76	1			11
							85	9									

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	214	1	1977	3	Y	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	238	1	2237	3	Y	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	234	1	2196	3	Y	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	244	1	2274	3	Y	-0-					-0-
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	253	1	2269	3	Y	-0-					-0-
*08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	239	1	2193	3	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	485	1	4252	3	Y	153	144	1			19
							168	9									
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	418	1	3624	3	Y	145	155	1			9
							160	9									
05	5611	X	4917	-0-	-694	-0-	476	1	4290	3	Y	137	128	1			18
							151	9									
06	5430	X	5009	-0-	-421	-0-	335	1	4529	3	Y	132	131	1			19
							145	9									
07	5580	X	4548	-0-	-1032	-0-	350	1	4062	3	Y	124	125	1			18
							136	9									
08	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	349	1	4105	3	Y	135	134	1			19
							149	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4874	-0-	-86	-0-	476	1	4309	3	Y	81	77	1			10
							89	9									
04	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	447	1	4081	3	Y	80	85	1			5
							88	9									
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	501	1	4272	3	Y	75	70	1			10
							83	9									
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	501	1	4223	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
07	4867	X	4496	-0-	-371	-0-	434	1	3987	3	Y	68	68	1			10
							75	9									
08	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	417	1	4064	3	Y	76	75	1			11
							84	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	84	-0-	-753	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

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	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	219	1	3445	3	Y	49	46	1			6
							54	9									
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	188	1	3013	3	Y	44	47	1			3
							48	9									
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	223	1	3559	3	Y	45	42	1			6
							50	9									
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	233	1	3676	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
07	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	209	1	3245	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
08	3844	X	3272	-0-	-572	-0-	193	1	3033	3	Y	42	42	1			6
							46	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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	120	1	1884	3	Y	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	106	1	1696	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	111	1	1770	3	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	128	1	1988	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	788	-0-	-1103	-0-	47	1	741	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	414	1	3684	3	N	231	218	1			29
							254	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	346	1	3158	3	N	204	220	1			13
							224	9									
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	317	1	3053	3	N	181	170	1			24
							199	9									
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	293	1	3942	3	N	196	192	1			28
							216	9									
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	344	1	3997	3	N	188	189	1			27
							207	9									
*08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	354	1	4160	3	N	211	208	1			30
							232	9									

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 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	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	623	1	5466	3	Y	204	192	1			26
							224	9									
04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	619	1	5365	3	Y	167	182	1			11
							184	9									
05	6820	X	5828	-0-	-992	-0-	565	1	5091	3	Y	156	146	1			21
							172	9									
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	410	1	5550	3	Y	152	151	1			22
							167	9									
07	6045	X	5315	-0-	-730	-0-	409	1	4748	3	Y	144	145	1			21
							158	9									
08	6045	X	5942	-0-	-103	-0-	452	1	5318	3	Y	156	155	1			22
							172	9									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7245	-0-	-598	-0-	423	1	6657	3	Y	150	141	1			19
							165	9									
04	7530	X	6770	-0-	-760	-0-	389	1	6223	3	Y	144	154	1			9
							158	9									
05	7285	X	7179	-0-	-106	-0-	414	1	6615	3	Y	136	127	1			18
							150	9									
06	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	424	1	6688	3	Y	132	131	1			19
							145	9									
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	446	1	6931	3	Y	129	129	1			19
							142	9									
*08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	467	1	7354	3	Y	140	139	1			20
							154	9									

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

MO	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-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	157	1	2472	3	Y	-0-	-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	148	1	2367	3	Y	-0-	-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	152	1	2425	3	Y	-0-	-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	152	1	2403	3	Y	-0-	-0-
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	161	1	2501	3	Y	-0-	-0-
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	153	1	2409	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 #: 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	620	N	592	-0-	-28	-0-	35	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	39	1	571	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	899	N	850	-0-	-49	-0-	50	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	809	-0-	-59	-0-	50	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	48	1	697	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	270	1	4306	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4028	-0-	-502	-0-	250	1	3778	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	285	1	4293	3	Y	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	291	1	4255	3	Y	-0-					-0-
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	316	1	4748	3	Y	-0-					-0-
*08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	322	1	4662	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	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	210	1	3344	3	N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	234	1	3535	3	N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	265	1	3988	3	N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	227	1	3327	3	N	-0-					-0-
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	240	1	3597	3	N	-0-					-0-
*08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	246	1	3565	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3569	-0-	-802	-0-	485	1	3007	3	Y	70	72	1			10
							77	9									
04	4170	X	3675	-0-	-495	-0-	484	1	3106	3	Y	77	76	1			11
							85	9									
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	529	1	3652	3	Y	72	70	1			13
							79	9									
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	502	1	3423	3	Y	63	68	1			8
							69	9									
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	483	1	2777	3	Y	58	59	1			7
							64	9									
*08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	498	1	3199	3	Y	45	45	1			7
							50	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

03	2790	X	1602	-0-	-1188	-0-	159	1	1443	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	332	1	3034	3	Y	-0-					-0-
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	336	1	2863	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3130	-0-	130	130	332	1	2798	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3114	-0-	14	144	306	1	2808	3	Y	-0-					-0-
*08	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	285	1	2781	3	Y	-0-					-0-

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

03	3224	X	1911	-0-	-1313	-0-	374	1	1537	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2396	-0-	-724	-0-	293	1	2103	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2769	-0-	-486	-0-	391	1	2378	3	Y	-0-					-0-
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	359	1	1423	3	Y	-0-					-0-
07	1674	X	831	-0-	-843	-0-	147	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	1674	X	16	-0-	-1658	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	152	1	1871	3	Y	170	160	1			22
							187	9									
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	138	1	2206	3	Y	161	173	1			10
							177	9									
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	143	1	2287	3	Y	158	147	1			21
							174	9									
06	2970	X	2609	-0-	-361	-0-	146	1	2301	3	Y	147	147	1			21
							162	9									
07	3069	X	2456	-0-	-613	-0-	139	1	2160	3	Y	143	143	1			21
							157	9									
*08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	158	1	2491	3	Y	159	157	1			23
							175	9									

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

03	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	246	1	2276	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2371	-0-	-179	-0-	228	1	2143	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	202	1	1900	3	Y	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	221	1	2063	3	Y	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	219	1	1959	3	Y	-0-					-0-
*08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	208	1	1905	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					18
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					18
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					18
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					18
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					18
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					18

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	123	1	1937	3	Y	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	114	1	1821	3	Y	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	116	1	1857	3	Y	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	121	1	1911	3	Y	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	97	1	1510	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	95	1	1501	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	238	1	2120	3	Y	179	168	1			23
							197	9									
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	230	1	2099	3	Y	157	170	1			10
							173	9									
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	210	1	2021	3	Y	144	135	1			19
							158	9									
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	191	1	2578	3	Y	150	148	1			21
							165	9									
*07	3100	N	3143	-0-	43	43	236	1	2744	3	Y	148	148	1			21
							163	9									
*08	3100	N	3254	-0-	154	197	241	1	2829	3	Y	167	164	1			24
							184	9									

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

03	3162	X	2225	-0-	-937	-0-	126	1	1981	3	Y	107	102	1			14
							118	9									
04	2820	X	1950	-0-	-870	-0-	109	1	1736	3	Y	95	103	1			6
							105	9									
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	170	1	2709	3	Y	107	99	1			14
							118	9									
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	163	1	2573	3	Y	104	103	1			15
							114	9									
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	175	1	2720	3	Y	103	103	1			15
							113	9									
08	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	145	1	2283	3	Y	96	97	1			14
							106	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	217	1	1928	3	Y	72	68	1			9
							79	9									
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	249	1	2268	3	Y	72	76	1			5
							79	9									
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	234	1	2254	3	Y	65	61	1			9
							72	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	153	1	2059	3	Y	63	63	1			9
							69	9									
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	198	1	2302	3	Y	64	64	1			9
							70	9									
*08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	191	1	2243	3	Y	70	69	1			10
							77	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

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

03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	569	1	4935	3	Y	100	103	1			14
							110	9									
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	542	1	3842	3	Y	110	108	1			16
							121	9									
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	561	1	3955	3	Y	104	101	1			19
							114	9									
06	5520	X	4416	-0-	-1104	-0-	547	1	3768	3	Y	92	99	1			12
							101	9									
07	5704	X	4517	-0-	-1187	-0-	556	1	3871	3	Y	82	85	1			9
							90	9									
08	5611	X	4345	-0-	-1266	-0-	555	1	3718	3	Y	65	64	1			10
							72	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	849	3	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	61	1	989	3	Y	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	3	Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	56	1	902	3	Y	-0-					-0-
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	55	1	851	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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	4889	-0-	-1776	-0-	281	1	4476	3	Y	120	123	1			17
							132	9									
04	6450	X	6441	-0-	-9	-0-	391	1	5905	3	Y	132	129	1			20
							145	9									
05	6665	X	4642	-0-	-2023	-0-	280	1	4228	3	Y	122	120	1			22
							134	9									
06	6090	X	3294	-0-	-2796	-0-	203	1	2970	3	Y	110	118	1			14
							121	9									
07	5549	X	3432	-0-	-2117	-0-	208	1	3119	3	Y	95	98	1			11
							105	9									
*08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	419	1	6079	3	Y	77	76	1			12
							85	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2063	-0-	-944	-0-	119	1	1903	3	Y	37	38	1			5
							41	9									
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	181	1	2737	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	200	1	3018	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
06	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	180	1	2640	3	Y	33	35	1			4
							36	9									
07	3224	X	2653	-0-	-571	-0-	164	1	2456	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
08	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	197	1	2860	3	Y	24	23	1			4
							26	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2932	-0-	-850	-0-	504	1	2383	3	Y	41	41	1			3
							45	9									
04	3660	X	1957	-0-	-1703	-0-	369	1	1542	3	Y	42	43	1			2
							46	9									
05	3782	X	2525	-0-	-1257	-0-	406	1	2077	3	Y	38	34	1			6
							42	9									
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	629	1	3542	3	Y	40	44	1			2
							44	9									
07	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	589	1	2999	3	Y	35	28	1			9
							39	9									
08	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	427	1	1955	3	Y	92	87	1	1	8	13
							101	9									

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	3906	X	3792	-0-	-114	-0-	219	1	3490	3	Y	75	77	1			11
							83	9									
04	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	216	1	3270	3	Y	82	81	1			12
							90	9									
05	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	209	1	3150	3	Y	77	75	1			14
							85	9									
06	3540	X	2404	-0-	-1136	-0-	149	1	2186	3	Y	63	69	1			8
							69	9									
07	3658	X	2050	-0-	-1608	-0-	124	1	1858	3	Y	62	63	1			7
							68	9									
08	3658	X	2395	-0-	-1263	-0-	151	1	2191	3	Y	48	48	1			7
							53	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5491	-0-	-1391	-0-	314	1	5000	3	Y	161	165	1			23
							177	9									
04	6660	X	5634	-0-	-1026	-0-	340	1	5133	3	Y	146	147	1			22
							161	9									
05	6882	X	6239	-0-	-643	-0-	379	1	5710	3	Y	136	133	1			25
							150	9									
06	6030	X	5919	-0-	-111	-0-	370	1	5415	3	Y	122	131	1			16
							134	9									
07	6231	X	6210	-0-	-21	-0-	380	1	5710	3	Y	109	113	1			12
							120	9									
08	6231	X	5764	-0-	-467	-0-	366	1	5303	3	Y	86	85	1			13
							95	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	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	948	1	6941	3	Y	87	85	1			7
							96	9									
04	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	984	1	7080	3	Y	87	89	1			5
							96	9									
05	8649	X	8374	-0-	-275	-0-	997	1	7289	3	Y	80	72	1			13
							88	9									
06	8010	X	7956	-0-	-54	-0-	943	1	6936	3	Y	70	79	1			4
							77	9									
07	8277	X	8250	-0-	-27	-0-	1013	1	7170	3	Y	61	50	1			15
							67	9									
08	8277	X	8245	-0-	-32	-0-	1023	1	7152	3	Y	64	70	1			9
							70	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

03	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	169	1	2685	3	Y	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	190	1	2871	3	Y	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	208	1	3138	3	Y	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	209	1	3062	3	Y	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	220	1	3304	3	Y	-0-					-0-
*08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	225	1	3267	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	438	1	3302	3	Y	207	204	1			16
							228	9									
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	473	1	3529	3	Y	217	220	1			13
							239	9									
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	465	1	3548	3	Y	189	171	1			31
							208	9									
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	448	1	3412	3	Y	171	193	1			9
							188	9									
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	410	1	2884	3	Y	141	115	1			35
							155	9									
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	462	1	3257	3	Y	159	172	1			22
							175	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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	129	1	2023	3	N	53	50	1			7
							58	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	132	1	2108	3	N	50	54	1			3
							55	9									
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	141	1	2257	3	N	47	44	1			6
							52	9									
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	147	1	2309	3	N	46	45	1			7
							51	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	127	1	1970	3	N	35	37	1			5
							39	9									
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	143	1	2245	3	N	50	48	1			7
							55	9									

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	103	1	1625	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	103	1	1647	3	Y	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	106	1	1697	3	Y	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	109	1	1710	3	Y	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	109	1	1688	3	Y	-0-					-0-
*08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	98	1	1547	3	Y	-0-					-0-

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5103	-0-	-198	-0-	296	1	4649	3	N	144	136	1			18
							158	9									
04	5070	X	5035	-0-	-35	-0-	526	1	4356	3	N	139	148	1			9
							153	9									
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	496	1	4496	3	N	138	129	1			18
							152	9									
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	491	1	4254	3	N	126	126	1			18
							139	9									
07	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	487	1	4226	3	N	119	120	1			17
							131	9									
08	5208	X	5007	-0-	-201	-0-	493	1	4367	3	N	134	132	1			19
							147	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	3069	X	2903	-0-	-166	-0-	159	1	2504	3	Y	218	204	1			28
							240	9									
04	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	156	1	2495	3	Y	207	222	1			13
							228	9									
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	163	1	2599	3	Y	200	187	1			26
							220	9									
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	155	1	2445	3	Y	175	176	1			25
							193	9									
07	3100	N	3225	-0-	125	125	183	1	2840	3	Y	184	182	1			27
							202	9									
*08	3022	N	2897	-0-	-125	-0-	160	1	2513	3	Y	204	202	1			29
							224	9									

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

03	4340	X	1669	-0-	-2671	-0-	166	1	1503	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	1486	-0-	-2714	-0-	147	1	1339	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	1437	-0-	-2624	-0-	151	1	1286	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1382	-0-	-538	-0-	147	1	1235	3	Y	-0-					-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	415	1	3811	3	Y	-0-					-0-
*08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	605	1	5902	3	Y	-0-					-0-

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

03	558	X	381	-0-	-177	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	467	-0-	-13	-0-	27	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	222	-0-	-243	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

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

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

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	651	N	597	-0-	-54	-0-	24 2	1 9	571	2	N	2					87
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	24 3	1 9	616	2	N	3					90
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	24 6	1 9	592	2	N	5					95
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	552	2	N	4					99
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	24 7	1 9	596	2	N	6					105
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	619	2	N	7					112

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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 (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	179	1			18
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	378	1	15	9	N	14					32
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	434	1	44	9	N	40					72
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	150	1	23	9	N	21					93
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	136	1	18	9	N	16					109
08	465	N	213	-0-	-252	-0-	125	1	88	9	N	80	170	1			19

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

03	3100	N	2134	-0-	-966	2950	637	1	1496	2	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	2181	-0-	-819	2131	796	1	1385	2	Y	-0-					1
05	3100	N	2193	-0-	-907	1224	788	1	1405	2	Y	-0-					1
06	3000	N	2116	-0-	-884	340	734	1	1382	2	Y	-0-					1
07	2542	N	2202	-0-	-340	-0-	801	1	1401	2	Y	-0-					1
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	927	1	1499	2	Y	-0-					1

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

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	141	1	398	2	Y	33					140
							36	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	265	1	603	2	Y	96					236
							106	9									
05	868	N	175	-0-	-693	-0-	83	1	92	9	Y	84	173	1			147
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	65	1	33	9	Y	30					177
07	930	N	66	-0-	-864	-0-	55	1	11	9	Y	10					187
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	1			Y	-0-					187

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	425	1	902	2	N	-0-					120
04	2430	N	1560	-0-	-870	-0-	382	1	1072	2	N	96					216
							106	9									
05	2046	N	539	-0-	-1507	-0-	335	1	204	2	N	-0-					216
06	1290	N	573	-0-	-717	-0-	420	1	153	2	N	-0-	171	1			45
07	1612	N	525	-0-	-1087	-0-	434	1	91	2	N	-0-					45
08	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	1			N	-0-					45

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	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					122
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-	109	1			13
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					13
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					13
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					13
*08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					13

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	7254	X	7091	-0-	-163	-0-	279	1	6811	2	N	1	1	8			161
							1	9									
04	7020	X	6963	-0-	-57	-0-	270	1	6593	2	N	91	180	1			72
							100	9									
05	7254	X	7094	-0-	-160	-0-	279	1	6815	2	N	-0-					72
06	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	270	1	6694	2	N	-0-					72
07	7192	X	6934	-0-	-258	-0-	254	1	6476	2	N	185	183	1			74
							204	9									
08	7192	X	6824	-0-	-368	-0-	266	1	6558	2	N	-0-					74

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	440	1	1741	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	397	1	1731	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	501	1	1939	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	487	1	1901	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	479	1	1746	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
*08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	484	1	1684	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	307	1	891	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1020	N	888	-0-	-132	-0-	266	1	616	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	324	1	1245	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	326	1	1119	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	336	1	1143	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	327	1	1041	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

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

03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	93	1	7729	3	N	-0-					-0-
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	90	1	7614	3	N	-0-					-0-
05	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	93	1	7652	3	N	-0-					-0-
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	89	1	7505	3	N	-0-					-0-
07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	93	1	7848	3	N	-0-					-0-
*08	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	90	1	7717	3	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

03	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	369	1	2980	2	Y	53	58	1			67
							58	9									
04	3390	X	3216	-0-	-174	-0-	356	1	2805	2	Y	50	49	1			68
							55	9									
05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	372	1	2975	2	Y	49	48	1			69
							54	9									
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	339	1	2521	2	Y	43	51	1			61
							47	9									
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	347	1	2508	2	Y	37	52	1			46
							41	9									
*08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	369	1	2756	2	Y	27	50	1			23
							30	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	354	1	6955	2	Y	120	109	1			27
							132	9									
04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	343	1	6647	2	Y	111	104	1			34
							122	9									
05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	354	1	7041	2	Y	139	158	1			15
							153	9									
06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	342	1	6622	2	Y	162	127	1			50
							178	9									
07	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	354	1	7181	2	Y	129	132	1			47
							142	9									
*08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	354	1	7312	2	Y	195	199	1			43
							215	9									

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	246	1	1914	2	Y	18	24	1			11
							136	3	20	9							
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	360	1	1587	2	Y	63	58	1			16
							218	3	69	9							
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	300	1	1579	2	Y	59	56	1			19
							102	3	65	9							
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	346	1	1470	2	Y	84	89	1			14
							321	3	92	9							
07	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	357	1	1492	2	Y	79	75	1			18
							277	3	87	9							
*08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	366	1	1523	2	Y	92	88	1			22
							243	3	101	9							

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	357	1	2670	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
06	3300	X	3092	-0-	-208	-0-	328	1	2268	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	372	1	1008	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	360	1	907	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	372	1	973	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	357	1	817	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	352	1	891	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	370	1	903	2	Y	-0-					-0-
							144	3									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3871	3	187	9	Y	170	142	1			63
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3565	3	117	9	Y	106	93	1			76
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3517	3	85	9	Y	77	108	1			45
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4073	3	80	9	Y	73	83	1			35
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3936	3	79	9	Y	72	82	1			25
*08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3313	3	78	9	Y	71	80	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3095	-0-	-36	-0-	3074	3	21	9	Y	19	19	1			10
04	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	2865	3	18	9	Y	16	18	1			8
05	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	3098	3	14	9	Y	13					21
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-	18	1			3
07	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	2635	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	3100	X	1364	-0-	-1736	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-

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	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	744	1	12699	2	Y	-0-					-0-
04	13200	X	12431	-0-	-769	-0-	720	1	11711	2	Y	-0-					-0-
05	13640	X	12537	-0-	-1103	-0-	744	1	11793	2	Y	-0-					-0-
06	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	720	1	13423	2	Y	-0-					-0-
07	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	744	1	13485	2	Y	-0-					-0-
*08	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	744	1	13267	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5149	-0-	-276	-0-	10	1	5139	3	Y	-0-					-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	40	1	5133	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4950	-0-	-41	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-
*08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	183	1	2582	2	Y	44					102
							48	9									
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	217	1	2763	2	Y	29					131
							32	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	187	1	3208	2	Y	46	116	1			61
							51	9									
06	3000	N	3277	-0-	277	277	166	1	3049	2	Y	56	56	1			61
							62	9									
07	3100	N	3392	-0-	292	569	162	1	3199	2	Y	28					89
							31	9									
*08	4344	X	3775	-0-	-569	-0-	195	1	3539	2	Y	37	56	1			70
							41	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1236	2	20	9	Y	18	16	1			9
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1177	2	14	9	Y	13	10	1			12
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1266	2	9	9	Y	8	9	1			11
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1284	2	11	9	Y	10	16	1			5
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	Y	10	8	1			7
*08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11	9	Y	10	8	1			9

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8594	-0-	-303	-0-	372	1	8222	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	7753	-0-	-647	-0-	360	1	7393	2	Y	-0-					-0-
05	8556	X	7529	-0-	-1027	-0-	372	1	7157	2	Y	-0-					-0-
06	8250	X	7650	-0-	-600	-0-	360	1	7290	2	Y	-0-					-0-
07	8525	X	7975	-0-	-550	-0-	372	1	7603	2	Y	-0-					-0-
08	8525	X	8006	-0-	-519	-0-	372	1	7634	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	3628	-0-	-2355	-0-	3450	2	178	9	Y	162	113	1			133
04	5070	X	3300	-0-	-1770	-0-	3139	2	161	9	Y	146	226	1			53
05	4712	X	3242	-0-	-1470	-0-	3077	2	165	9	Y	150	111	1			92
06	3600	X	2515	-0-	-1085	-0-	2393	2	122	9	Y	111	104	1			99
07	3720	X	2463	-0-	-1257	-0-	2351	2	112	9	Y	102	90	1			111
08	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	191	1	2921	2	Y	104	175	1			40
							114	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	40	1	206	2	Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	155	1	101	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	3	6	9	Y	5	5	1			3
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1904	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1959	3	4	9	Y	4					6
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-	5	1			1
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	248	1	1505	3	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	240	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	248	1	943	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1011	-0-	-699	-0-	232	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	248	1	835	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	248	1	791	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	8742	X	1559	-0-	-7183	-0-	236	1	1209	2	Y	25	37	1			15
							86	3	28	9							
04	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	241	1	9684	2	Y	139	119	1			35
							1327	3	153	9							
05	8060	X	7527	-0-	-533	-0-	24	1	6924	2	Y	121	117	1			39
							446	3	133	9							
06	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	12283	2	2681	3	Y	185	193	1			31
							204	9									
07	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	12214	2	2268	3	Y	172	164	1			39
							189	9									
*08	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	10241	2	1636	3	Y	190	183	1			46
							209	9									

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 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	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	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	367	1	4689	3	Y	100	76	1			82
							110	9									
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	331	1	4606	3	Y	59	74	1			67
							65	9									
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	366	1	4732	3	Y	45	62	1			50
							50	9									
06	5010	X	4719	-0-	-291	-0-	360	1	4316	3	Y	39	45	1			44
							43	9									
07	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	372	1	4398	3	Y	25					69
							28	9									
08	5177	X	4795	-0-	-382	-0-	372	1	4394	3	Y	26	45	1			50
							29	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 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	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	2937 56	2 9	209	3	Y	51	60	1			30
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3414 188	2 9	468	3	Y	171	158	1			43
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3682 177	2 9	238	3	Y	161	152	1			52
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3057 253	2 9	668	3	Y	230	243	1			39
07	3441	X	2718	-0-	-723	-0-	2098 230	2 9	390	3	Y	209	200	1			48
08	3441	X	1050	-0-	-2391	-0-	697 242	2 9	111	3	Y	220	215	1			53

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	542	-0-	-418	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

03	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	300	1	1273	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	329	1	1638	2	Y	68	67	1			2
							75	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	340	1	1935	2	Y	82	81	1			3
							90	9									
06	3000	N	3158	-0-	158	158	402	1	2633	2	Y	112	112	1			3
							123	9									
07	3042	N	2884	-0-	-158	-0-	372	1	2461	2	Y	46	46	1			3
							51	9									
*08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	343	1	2266	2	Y	43	43	1			3
							47	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	167	-0-	-253	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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	3410	X	863	-0-	-2547	-0-	853	2	10	9	Y	9	25	1			15
04	2820	X	898	-0-	-1922	-0-	889	2	9	9	Y	8	10	1			13
05	1984	X	1023	-0-	-961	-0-	1012	2	11	9	Y	10	9	1			14
06	1110	X	983	-0-	-127	-0-	974	2	9	9	Y	8	10	1			12
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	916	2	8	9	Y	7	10	1			9
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	936	2	7	9	Y	6	10	1			5

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

03	8835	X	8545	-0-	-290	-0-	8520	3	25	9	N	23	14	1			17
04	8550	X	8287	-0-	-263	-0-	8265	3	22	9	N	20	28	1			9
05	8804	X	8498	-0-	-306	-0-	8473	3	25	9	N	23	15	1			17
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8155	3	24	9	N	22	31	1			8
07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8447	3	22	9	N	20	16	1			12
*08	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8453	3	4	9	N	4	16	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	94	1	404	2	Y	37	29	1			8
							41	9									
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	126	1	373	2	Y	125	116	1	2	8	15
							138	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1064	2	17	9	Y	15	24	1			6
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2108	2	23	9	Y	21	18	1			9
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2245	2	51	9	Y	46	10	1			45
*08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2341	2	52	9	Y	47	72	1			19

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	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	173	1	812	2	Y	41					77
							45	9									
04	3000	N	7864	-0-	4864	4864	1769	1	6017	2	Y	71	120	1			28
							78	9									
*05	3100	N	9319	-0-	6219	11083	9295	2	24	9	Y	22	35	1	1	8	14
06	3000	N	8999	-0-	5999	17082	8979	2	20	9	Y	18	21	1			11
*07	26394	X	9312	-0-	-17082	-0-	9270	2	42	9	Y	38					49
*08	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8928	2	21	9	Y	19	43	1			25

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

03	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	299	1	1396	2	Y	1					1
							1	9									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	394	1	1361	2	Y	20					21
							22	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	Y	8	18	1			11
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1845	2	9	9	Y	8					19
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					19
*08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					19

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

03	2914	X	2029	-0-	-885	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1993	-0-	-827	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1839	-0-	-1075	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2183	-0-	-547	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1100	-0-	-1132	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

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

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	754	-0-	-52	-0-	732	2	22	9	Y	20					110
04	780	X	598	-0-	-182	-0-	598	2			Y	-0-					110
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					110
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					110
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	7					117
*08	744	X	415	-0-	-329	-0-	415	2			Y	-0-					117

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

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

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

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

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

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 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	14B2 EXT		1685	-0-	1685	4494	103	1	1488	3	Y	85	90	1			3
							94	9									
04	6503	X	2009	-0-	-4494	-0-	119	1	1805	3	Y	77	75	1			5
							85	9									
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	114	1	2177	3	Y	63	63	1			5
							69	9									
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	167	1	2294	3	Y	63	58	1			10
							69	9									
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	140	1	2065	3	Y	63	70	1			3
							69	9									
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	130	1	1782	3	Y	53	53	1			3
							58	9									

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 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
*03	T. A.		1940	-0-	1940	15263	39	1	1901	3	Y	-0-					-0-
*04	19346	X	4083	-0-	-15263	-0-	353	1	3730	3	Y	-0-					-0-
*05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	431	1	4127	3	Y	-0-					-0-
*06	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	56	1	3456	3	Y	-0-					-0-
*07	4526	X	4352	-0-	-174	-0-	417	1	3935	3	Y	-0-					-0-
*08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	438	1	4124	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-

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
*03	2604	X	1736	-0-	-868	-0-	396 10	1 9	1330	3	Y	9	9	1			1
*04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	679 14	1 9	2570	3	Y	13	13	1			1
*05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	737 12	1 9	2234	3	Y	11	11	1			1
*06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	129 12	1 9	2422	3	Y	11	11	1			1
*07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	527 8	1 9	2236	3	Y	7	7	1			1
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	782 7	1 9	2493	3	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3968	X	2997	-0-	-971	-0-	327	1	2596	3	Y	67	66	1			9
							74	9									
*04	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	327	1	3333	3	Y	74	76	1			7
							81	9									
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	471	1	3240	3	Y	60	60	1			7
							66	9									
*06	3840	X	2100	-0-	-1740	-0-	375	1	1655	3	Y	64	63	1			8
							70	9									
*07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	472	1	3538	3	Y	35	39	1			4
							39	9									
*08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	427	1	3565	3	Y	33	33	1			4
							36	9									

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	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	1035	1	1531	3	Y	-0-					-0-
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	1022	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	882	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*06	1650	X	1067	-0-	-583	-0-	44	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*07	1705	X	1079	-0-	-626	-0-	43	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	894	1	1295	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	T. A.		11100	-0-	11100	26471	984	1	10006	3	Y	100					222
							110	9									
04	T. A.		10346	-0-	10346	36817	995	1	9304	3	Y	43	192	1			73
							47	9									
05	47755	X	10938	-0-	-36817	-0-	1038	1	9800	3	Y	91					164
							100	9									
06	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	1141	1	9370	3	Y	65					229
							72	9									
*07	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	1067	1	9595	3	Y	-0-					229
*08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	1058	1	9340	3	Y	-0-					229

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	313	1	2775	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	271	1	2626	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	454	1	2434	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	446	1	2370	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	447	1	2364	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	455	1	2489	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

*03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT 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

*03	T. A.		1320	-0-	1320	1449	28	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1936	-0-	1936	3385	37	1	1899	3	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		2301	-0-	2301	5686	42	1	2259	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		2078	-0-	2078	7764	33	1	2045	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		2462	-0-	2462	10226	38	1	2424	3	Y	-0-					-0-
*08	12784	X	2558	-0-	-10226	-0-	50	1	2508	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		3800	-0-	3800	25314	192	1 4 9	3604	3	Y	4	4	1			1
*04	33987	X	8673	-0-	-25314	-0-	280	1 7 9	8386	3	Y	6	6	1			1
*05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	237	1 6 9	6317	3	Y	5	5	1			1
*06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	246	1 6 9	7927	3	Y	5	5	1			1
*07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	204	1 2 9	7920	3	Y	2	3	1			-0-
*08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	147	1 3 9	7262	3	Y	3	3	1			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

*03	4030	X	2344	-0-	-1686	-0-	341	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	358	1	3950	3	Y	-0-					-0-
*05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	518	1	3901	3	Y	-0-					-0-
*06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	494	1	3680	3	Y	-0-					-0-
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	508	1	3829	3	Y	-0-					-0-
*08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	523	1	3751	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
*03	4402	X	3454	-0-	-948	-0-	477	1	2957	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	609	1	3666	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*05	4185	X	3463	-0-	-722	-0-	641	1	2799	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*06	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	171	1	3346	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
*07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	714	1	3689	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
*08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	700	1	3796	3	Y	11	11	1			1
							12	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 GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026	N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026	N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026	N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026	N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026	N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026	N	-0-			-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

03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	294	1	1732	3	Y	31	32	1			6
							34	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	204	1	1874	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	210	1	1797	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
06	1950	N	1574	-0-	-376	-0-	207	1	1333	3	Y	31	27	1			10
							34	9									
07	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	230	1	1654	3	Y	10	17	1			3
							11	9									
08	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	237	1	1516	3	Y	-0-	3	1			-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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

03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
*08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

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

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

03	4557	X	856	-0-	-3701	-0-	20	1	768	3	Y	62	62	1			12
							68	9									
04	4410	X	3540	-0-	-870	-0-	83	1	3392	3	Y	59	63	1			8
							65	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	87	1	3252	3	Y	53	49	1			12
							58	9									
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	93	1	3643	3	Y	69	60	1			21
							76	9									
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	91	1	3539	3	Y	34	46	1			9
							37	9									
08	3658	X	2952	-0-	-706	-0-	72	1	2839	3	Y	37	35	1			11
							41	9									

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	7	1	317	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	7	1	251	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

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

03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	53	1	1889	3	Y	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	44	1	1637	3	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	48	1	1654	3	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	55	1	1922	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	44	1	1518	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1108	-0-	-597	-0-	32	1	1076	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13 21	1 9	537	3	Y	19					33
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	56 30	1 9	2270	3	Y	27					60
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	62 42	1 9	2330	3	Y	38	53	1			45
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	59 50	1 9	2290	3	Y	45					90
07	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	58 30	1 9	2223	3	Y	27	78	1			39
08	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	55 44	1 9	2178	3	Y	40					79

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-

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 "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-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	868	N	770	-0-	-98	-0-	17 61	1 9	692	3	N	55	56	1			10
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19 59	1 9	776	3	N	54	57	1			7
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	22 52	1 9	797	3	N	47	43	1			11
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	22 66	1 9	814	3	N	60	52	1			19
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	20 45	1 9	773	3	N	41	49	1			11
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	20 66	1 9	815	3	N	60	54	1			17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

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

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	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3752	3	59	9	Y	54					130
04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3646	3	69	9	Y	63					193
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3790	3	55	9	Y	50					243
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3694	3	48	9	Y	44	187	1			100
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3695	3	75	9	Y	68					168
08	3565 X	3453	-0-	-112	-0-	3449	3	4	9	Y	4					172

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3937	-0-	-310	-0-	391	1	3546	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3858	-0-	-132	-0-	381	1	3477	3	Y	-0-					-0-
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	410	1	3501	3	Y	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	404	1	3404	3	Y	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	390	1	3582	3	Y	-0-					-0-
*08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	379	1	3692	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	83 36	1 9	1330	3	Y	33	34	1			5
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	79 40	1 9	1193	3	Y	36	36	1			5
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	85 39	1 9	1276	3	Y	35	34	1			6
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	85 34	1 9	1240	3	Y	31	33	1			4
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	83 30	1 9	1253	3	Y	27	28	1			3
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	96 23	1 9	1388	3	Y	21	21	1			3

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	282 336	1 9	3006	3	Y	305	299	1			23
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	313 362	1 9	3235	3	Y	329	332	1			20
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	299 322	1 9	3155	3	Y	293	265	1			48
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	272 271	1 9	2893	3	Y	246	281	1			13
07	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	280 233	1 9	2841	3	Y	212	173	1			52
*08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	318 266	1 9	3188	3	Y	242	260	1			34

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	4216	X	3528	-0-	-688	-0-	482 81	1 9	2965	3	Y	74	76	1			11
04	3960	X	3531	-0-	-429	-0-	483 89	1 9	2959	3	Y	81	80	1			12
05	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	512 84	1 9	3216	3	Y	76	74	1			14
06	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	468 75	1 9	2616	3	Y	68	73	1			9
07	3317	X	2466	-0-	-851	-0-	216 66	1 9	2184	3	Y	60	62	1			7
08	3317	X	3046	-0-	-271	-0-	277 52	1 9	2717	3	Y	47	47	1			7

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	232	1	3656	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3127	-0-	-503	-0-	184	1	2943	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	196	1	3137	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2555	-0-	-805	-0-	152	1	2403	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2041	-0-	-1834	-0-	123	1	1918	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	2578	-0-	-1297	-0-	154	1	2424	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	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1146	-0-	-1365	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1464	-0-	-830	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

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-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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

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

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

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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-				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-

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-				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-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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-				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-

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3810	-0-	-716	-0-	251 1 14 9		3545	2	N	13					33
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	203 1 9 9		2589	2	N	8					41
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	247 1 15 9		4248	2	N	14	37	1			18
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	230 1 18 9		4206	2	N	16	16	1			18
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	270 1 9 9		5310	2	N	8					26
*08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	239 1 11 9		4358	2	N	10	16	1			20

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					145

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

*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 (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

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

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

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
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	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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

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-	-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 (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					24
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					24
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					24
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					24
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2014	3	62	9	N	56					80
*08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2126	3	50	9	N	45					125

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	#	3180	-0-	-230	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	3150	#	3072	-0-	-78	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3247	R	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
06	3162	R	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
07	3196	R	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*08	3409	R	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					18
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					18
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					18
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					18
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	500	1	1904	3	N	-0-					30
04	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	458	1	1614	3	N	-0-					30
05	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	372	1	1537	3	N	18	14	1			34
							20	9									
06	2340	N	1939	-0-	-401	-0-	439	1	1500	3	N	-0-					34
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	528	1	1938	3	N	19	44	1			9
							21	9									
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	468	1	1675	3	N	-0-					9

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					73
04	125	X	37	-0-	-88	-0-	7	1	29	3	N	1					74
							1	9									
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	22	78	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	321	-0-	-1569	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	326	-0-	-1472	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	313	-0-	-772	-0-	313	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 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-

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	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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 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-					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 #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 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-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

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

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 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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	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	6200	X	4929	-0-	-1271	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4805	-0-	-1195	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4976	-0-	-544	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
*08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

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

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 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	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

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

03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

03	6820	X	4756	-0-	-2064	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4573	-0-	-1937	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5320	-0-	-1407	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	3612	-0-	-2898	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
*08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		303	-0-	303	303	303	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		100	-0-	100	403	100	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		42	-0-	42	445	42	3			N	-0-					-0-
*08	509	X	64	-0-	-445	-0-	64	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	10862	3	178	9	Y	162	148	1			22
04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7679	3	141	9	Y	128	125	1			25
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4883	3	99	9	Y	90	102	1			13
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6456	3	106	9	Y	96	103	1			6
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5474	3	66	9	Y	60	59	1			7
08	8277	X	6127	-0-	-2150	-0-	6060	3	67	9	Y	61	62	1			6

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4292	3	101	9	Y	92	90	1			13
04	4050	X	2761	-0-	-1289	-0-	2707	3	54	9	Y	49	52	1			10
05	4185	X	1145	-0-	-3040	-0-	1116	3	29	9	Y	26	32	1			4
06	4110	X	2201	-0-	-1909	-0-	2156	3	45	9	Y	41	42	1			3
07	4247	X	2945	-0-	-1302	-0-	2900	3	45	9	Y	41	39	1			5
08	4123	X	3151	-0-	-972	-0-	3109	3	42	9	Y	38	39	1			4

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

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

03	10354	X	6993	-0-	-3361	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	8835	-0-	-1125	-0-	8835	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	7943	-0-	-2349	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	7533	-0-	-1857	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8240	-0-	-905	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

03	10478	X	9129	-0-	-1349	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	9229	-0-	-131	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	9564	-0-	-46	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
06	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	3			N	-0-					-0-
*08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

03	1953	X	1718	-0-	-235	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1151	-0-	-709	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1758	-0-	-164	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1606	-0-	-254	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1196	-0-	-571	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4393	-0-	1293	1585	4393	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4340	-0-	1340	2925	4340	3			N	-0-					-0-
*07	7526	X	4601	-0-	-2925	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
*08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

03	8990	X	126	-0-	-8864	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	420	X	21	-0-	-399	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	434	X	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	120	X	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	4	-0-	-1106	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

03	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	475	-0-	-548	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

03	3534	X	847	-0-	-2687	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1837	-0-	-1643	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	1822	-0-	-1774	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	1083	-0-	-2397	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1528	-0-	-363	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*08	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	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	DLQ G-10		2517	-0-	2517	4947	252 24	1 9	2241	3	Y	22	22	1			3
04	DLQ G-10		2447	-0-	2447	7394	202 20	1 9	2225	3	Y	18	18	1			3
*05	DLQ G-10		2767	-0-	2767	10161	352 18	1 9	2397	3	Y	16	16	1			3
*06	900	N	2678	-0-	1778	11939	398 13	1 9	2267	3	Y	12	13	1			2
*07	3100	N	2547	-0-	-553	11386	405 14	1 9	2128	3	Y	13	13	1			2
*08	3100	N	2548	-0-	-552	10834	402 14	1 9	2132	3	Y	13	13	1			2

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
*03	DLQ G-10		314	-0-	314	999	77	1	213	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*04	DLQ G-10		1430	-0-	1430	2429	162	1	1234	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
*05	DLQ G-10		1654	-0-	1654	4083	172	1	1454	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*06	900	N	1279	-0-	379	4462	24	1	1255	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	3100	N	769	-0-	-2331	2131	12	1	757	3	Y	-0-					-0-
*08	2968	N	837	-0-	-2131	-0-	16	1	821	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		1194	-0-	1194	2407	26	1	1160	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	DLQ G-10		1268	-0-	1268	3675	24	1	1232	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	DLQ G-10		1086	-0-	1086	4761	20	1	1066	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	900	N	1319	-0-	419	5180	21	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1401	-0-	-1699	3481	22	1	1379	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1985	-0-	-1115	2366	39	1	1946	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		987	-0-	987	2834	186	1	801	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1981	-0-	1981	4815	37	1	1944	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1820	-0-	1820	6635	32	1	1788	3	Y	-0-					-0-
*06	8320	X	1685	-0-	-6635	-0-	26	1	1616	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
*07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
08	2077	X	1389	-0-	-688	-0-	375	1	992	3	Y	20	20	1			2
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		659	-0-	659	2988	14	1	645	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2184	-0-	2184	5172	41	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2208	-0-	2208	7380	40	1	2168	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	1976	-0-	1076	8456	31	1	1927	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	3100	N	1755	-0-	-1345	7111	27	1	1719	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*08	3100	N	1870	-0-	-1230	5881	37	1	1824	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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
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	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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

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	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 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

*03	DLQ G-10	176	-0-	176	379	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	71	-0-	71	450	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	93	-0-	93	543	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.	97	-0-	97	640	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.	88	-0-	88	728	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	83	-0-	83	811	2	1	81	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.	4773	-0-	4773	4773	201	1	4564	3	N	7	6	1			1
						8	9									
*04	T. A.	3991	-0-	3991	8764	177	1	3802	3	N	11	11	1			1
						12	9									
*05	T. A.	2858	-0-	2858	11622	157	1	2691	3	N	9	9	1			1
						10	9									
*06	13809	X	2187	-0-	-11622	-0-	191	1	1986	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	325	1	6229	3	N	26	24	1			3
							1	4	29	9							
*08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	213	1	4252	3	N	24	24	1			3
							26	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

*03	DLQ G-10	1539	-0-	1539	5219	31	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1602	-0-	1602	6821	32	1	1570	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	2194	-0-	2194	9015	37	1	2102	3	Y	50	44	1			6
						55	9									
*06	T. A.	2318	-0-	2318	11333	36	1	2224	3	Y	53	53	1			6
						58	9									
*07	T. A.	1581	-0-	1581	12914	25	1	1524	3	Y	29	32	1			3
						32	9									
*08	14051	X	1137	-0-	-12914	-0-	22	1	1085	3	Y	27	27	1			3
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

*03	DLQ G-10	820	-0-	820	1501	17	1	803	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	431	-0-	431	1932	8	1	423	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1932					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1932					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1932					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1932					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

*03	DLQ G-10	2636	-0-	2636	7943	56	1	2580	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	6472	-0-	6472	14415	124	1	6348	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	4023	-0-	4023	18438	73	1	3950	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	4677	-0-	4677	23115	74	1	4585	3	Y	16	14	1			2
						18	9									
*07	28942	X	5827	-0-	-23115	-0-	90	1	5727	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	105	1	5150	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 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	6045	X	4630	-0-	-1415	-0-	101	1	4529	3	Y	-0-					-0-
*04	5850	X	5398	-0-	-452	-0-	103	1	5295	3	Y	-0-					-0-
*05	6045	X	5153	-0-	-892	-0-	95	1	5058	3	Y	-0-					-0-
*06	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	82	1	5066	3	Y	-0-					-0-
*07	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	83	1	5268	3	Y	-0-					-0-
*08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	114	1	5644	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

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

*03	DLQ G-10		5639	-0-	5639	15890	286	1	5353	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		8532	-0-	8532	24422	478	1	8054	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		5231	-0-	5231	29653	441	1	4790	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		9483	-0-	9483	39136	491	1	8992	3	Y	-0-					-0-
*07	48660	X	9524	-0-	-39136	-0-	499	1	9025	3	Y	-0-					-0-
08	8928	X	7861	-0-	-1067	-0-	155	1	7706	3	Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6078	-0-	6078	11496	204 560	1 9	5314	3	Y	509	508	1			74
04	DLQ G-10		5461	-0-	5461	16957	198 540	1 9	4723	3	Y	491	489	1			76
*05	DLQ G-10		5119	-0-	5119	22076	185 480	1 9	4454	3	Y	436	439	1			73
*06	DLQ G-10		4000	-0-	4000	26076	148 382	1 9	3470	3	Y	347	367	1			53
*07	28559	X	2483	-0-	-26076	-0-	89 323	1 9	2071	3	Y	294	302	1			45
08	6076	X	3422	-0-	-2654	-0-	117 405	1 9	2900	3	Y	368	357	1			56

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-	414					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	DLQ G-10		8861	-0-	8861	16605	8831	3	30	9	Y	27	25	1			14
04	DLQ G-10		9592	-0-	9592	26197	9559	3	33	9	Y	30	36	1			8
05	DLQ G-10		8968	-0-	8968	35165	8946	3	22	9	Y	20	12	1			16
06	42580	X	7415	-0-	-35165	-0-	7395	3	20	9	Y	18	21	1			13
*07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7210	3	21	9	Y	19	20	1			12
08	8029	X	7654	-0-	-375	-0-	7636	3	18	9	Y	16	20	1			8

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

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

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 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

*03	DLQ G-10	590	-0-	590	1973	11	1	579	3	Y	-0-						-0-
*04	DLQ G-10	10563	-0-	10563	12536	187	1	10273	3	Y	94	85	1				9
						103	9										
*05	DLQ G-10	13539	-0-	13539	26075	246	1	13209	3	Y	76	76	1				9
						84	9										
*06	36789	X	10714	-0-	-26075	-0-	171	1	10498	3	Y	40	44	1			5
							1	4	44	9							
*07	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	136	1	8540	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
08	13547	X	4447	-0-	-9100	-0-	84	1	4341	3	Y	20	21	1			2
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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

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	5	5	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	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
*03	DLQ	G-10	152	-0-	152	277	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	150	-0-	150	427	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	427					Y	-0-					-0-
*06	T.	A.	15	-0-	15	442	15	3			Y	-0-					-0-
*07	T.	A.	11	-0-	11	453	11	3			Y	-0-					-0-
08	T.	A.	30	-0-	30	483	1	1	29	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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1	-0-	-211	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-
*04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3133	-0-	3133	6431	114	1	3006	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	DLQ G-10		3264	-0-	3264	9695	130	1	3122	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*05	DLQ G-10		3078	-0-	3078	12773	122	1	2927	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
*06	15443	X	2670	-0-	-12773	-0-	111	1	2535	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
*07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	114	1	2645	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
08	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	99	1	2450	3	Y	22	22	1			3
							24	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1488	-0-	1488	1855	55	1	1416	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3020	46	1	1104	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*05	DLQ G-10		1080	-0-	1080	4100	41	1	994	3	Y	41	36	1			7
							45	9									
*06	900	N	1075	-0-	175	4275	43	1	996	3	Y	33	35	1			5
							36	9									
*07	3100	N	1021	-0-	-2079	2196	40	1	944	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*08	3100	N	1032	-0-	-2068	128	38	1	957	3	Y	34	34	1			5
							37	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
*08	17	X	-0-	-0-	-17	-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	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-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	35	-0-	35	35	1	1	34	3	N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

*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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	162	1	1571	2	N	13					251
							14	9									
04	1950	N	1654	-0-	-296	-0-	270	1	1367	2	N	15					266
							17	9									
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	234	1	1203	2	N	35					301
							39	9									
06	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	230	1	1170	2	N	8					309
							9	9									
07	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	449	1	1029	2	N	15					324
							17	9									
08	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	301	1	769	2	N	-0-					324

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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	624	1	832	2	N	124					321
							136	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	546	1	689	2	N	167	167	1			321
							184	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	507	1	588	2	N	56	165	1			212
							62	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	629	1	730	2	N	157					369
							173	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	695	1	734	2	N	111	167	1			313
							122	9									
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	747	1	740	2	N	25	172	1			166
							28	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	110	1	127	2	N	-0-					86
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	122	1	133	2	N	-0-					86
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	172	1	200	2	N	-0-					86
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	100	1	315	2	N	-0-					86
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	91	1	296	2	N	-0-					86
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	124	1	256	2	N	-0-					86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					18
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					18
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

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

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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	23	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	56	1	2270	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	45	1	1664	3	Y	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	49	1	1927	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	46	1	1784	3	Y	-0-					-0-
*08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	67	1	2665	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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	1240	N	965	-0-	-275	-0-	24	1	941	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	945	-0-	-255	-0-	23	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	708	-0-	-377	-0-	18	1	690	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	486	-0-	-444	-0-	12	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	904	-0-	-88	-0-	23	1	881	3	Y	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5100	3	10	9	Y	9	8	1			3
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4903	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5252	3	8	9	Y	7	7	1			3
06	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6779	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6421	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6630	3	6	9	Y	5	5	1			2

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	768	3	14	9	Y	13	14	1			4
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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	2	1	1	1

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

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-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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

03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

03	620	N	-0-	-0-	-620	-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	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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

03	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		3	1		-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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-

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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	27	1	1082	3	N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	772	3	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	22	1	790	3	N	-0-					-0-
06	990	N	818	-0-	-172	-0-	20	1	798	3	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	3	N	-0-					-0-
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	37	1	1471	3	N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1020	N	-0-	-0-	-1020	-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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	2588	-0-	-3209	-0-	64	1	2517	3	N	6	6	1			1
							7	9									
04	3960	X	2303	-0-	-1657	-0-	56	1	2240	3	N	6	6	1			1
							7	9									
05	3348	X	2056	-0-	-1292	-0-	54	1	1998	3	N	4	4	1			1
							4	9									
06	3240	X	670	-0-	-2570	-0-	17	1	651	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2976	X	1605	-0-	-1371	-0-	40	1	1562	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	2573	X	742	-0-	-1831	-0-	18	1	717	3	N	6	5	1			2
							7	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4105	3	21	9	N	19	17	1			6
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3877	3	21	9	N	19	18	1			7
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4079	3	20	9	N	18	17	1			8
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3874	3	15	9	N	14	18	1			4
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3778	3	13	9	N	12	11	1			5
*08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4124	3	15	9	N	14	13	1			6

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	14B2 EXT		-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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-	7	1		-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-						Y	-0-				-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-						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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	558	N	-0-	-0-	-558	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3565	X	2827	-0-	-738	-0-	2773	3	54	9	Y	49	49	1			16
04	3270	X	2521	-0-	-749	-0-	2473	3	48	9	Y	44	44	1			16
05	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	2612	3	48	9	Y	44	41	1			19
06	2940	X	2481	-0-	-459	-0-	2445	3	36	9	Y	33	42	1			10
07	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2414	3	37	9	Y	34	29	1			15
08	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	2341	3	37	9	Y	34	33	1			16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2016	3	29	9	Y	26	40	1			8
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1921	3	7	9	Y	6	12	1			2
05	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2041	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	1980	N	1800	-0-	-180	-0-	1794	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1965	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2040	3	4	9	Y	4	4	1			2

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3856	3	243	9	Y	221	206	1			72
04	4470	X	3850	-0-	-620	-0-	3634	3	216	9	Y	196	196	1			72
05	4619	X	4000	-0-	-619	-0-	3701	3	299	9	Y	272	225	1			119
06	4470	X	3941	-0-	-529	-0-	3564	3	377	9	Y	343	367	1			95
07	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	3704	3	338	9	Y	307	267	1			135
*08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3717	3	344	9	Y	313	304	1			144

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-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	2759	X	2657	-0-	-102	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	10114	-0-	-1635	-0-	10100	3	14	9	Y	13	12	1			4
04	11370	X	9876	-0-	-1494	-0-	9861	3	15	9	Y	14	13	1			5
05	11377	X	10578	-0-	-799	-0-	10563	3	15	9	Y	14	13	1			6
06	10980	X	9433	-0-	-1547	-0-	9422	3	11	9	Y	10	13	1			3
07	10819	X	9847	-0-	-972	-0-	9835	3	12	9	Y	11	9	1			5
08	10571	X	9894	-0-	-677	-0-	9883	3	11	9	Y	10	10	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6624	3	10	9	N	9	9	1			3
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5957	3	7	9	N	6	7	1			2
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6321	3	6	9	N	5	5	1			2
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4040	3	7	9	N	6	7	1			1
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6969	3	4	9	N	4	3	1			2
*08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	9	N	4	4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3585	3	10	9	N	9	10	1			3
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3593	3	9	9	N	8	8	1			3
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3764	3	7	9	N	6	6	1			3
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3591	3	7	9	N	6	7	1			2
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3714	3	4	9	N	4	4	1			2
*08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3712	3	6	9	N	5	5	1			2

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 (-)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-					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 (-)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-

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 (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1578	-0-	1578	1613	1578	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		962	-0-	962	2575	962	3			N	-0-					-0-
07	3196	X	621	-0-	-2575	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	706	-0-	-379	-0-	706	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4155	3	62	9	Y	56	53	1			18
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3879	3	33	9	Y	30	37	1			11
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4138	3	14	9	Y	13	18	1			6
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3978	3	28	9	Y	25	28	1			3
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4055	3	12	9	Y	11	9	1			5
*08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4081	3	11	9	Y	10	10	1			5

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		2597	-0-	2597	2597	2597	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1566	-0-	1566	4163	1566	3			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	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	71	1	2836	3	N	8	8	1			2
							9	9									
04	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	67	1	2748	3	N	7	8	1			1
							8	9									
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	77	1	2884	3	N	7	6	1			2
							8	9									
06	2850	X	1959	-0-	-891	-0-	49	1	1900	3	N	9	8	1			3
							10	9									
07	2914	X	1256	-0-	-1658	-0-	32	1	1216	3	N	7	8	1			2
							8	9									
*08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	62	1	2468	3	N	4	5	1			1
							4	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	5084	3	14	9	N	13	12	1			4
04	5400	X	4710	-0-	-690	-0-	4695	3	15	9	N	14	13	1			5
05	5580	X	4940	-0-	-640	-0-	4927	3	13	9	N	12	12	1			5
06	5250	X	4195	-0-	-1055	-0-	4184	3	11	9	N	10	12	1			3
07	5115	X	4461	-0-	-654	-0-	4451	3	10	9	N	9	8	1			4
*08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4902	3	10	9	N	9	9	1			4

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

03	5456	X	4731	-0-	-725	-0-	4535	3	196	9	N	178	162	1			58
04	5280	X	4277	-0-	-1003	-0-	4122	3	155	9	N	141	147	1			52
05	5208	X	4470	-0-	-738	-0-	4338	3	132	9	N	120	119	1			53
06	4830	X	4211	-0-	-619	-0-	4099	3	112	9	N	102	127	1			28
07	4991	X	4304	-0-	-687	-0-	4195	3	109	9	N	99	84	1			43
08	4588	X	4252	-0-	-336	-0-	4112	3	140	9	N	127	112	1			58

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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 "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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

03	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4496	3	23	9	N	21	19	1			7
04	4800	X	3616	-0-	-1184	-0-	3583	3	33	9	N	30	26	1			11
05	4898	X	4160	-0-	-738	-0-	4130	3	30	9	N	27	26	1			12
06	4740	X	3866	-0-	-874	-0-	3846	3	20	9	N	18	24	1			6
07	4526	X	4011	-0-	-515	-0-	3988	3	23	9	N	21	18	1			9
*08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3956	3	24	9	N	22	21	1			10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	413	3	34	9	Y	31	29	1			10
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	565	3	30	9	Y	27	27	1			10
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	545	3	28	9	Y	25	24	1			11
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	560	3	23	9	Y	21	26	1			6
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	186	1	1228	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
08	589	N	416	-0-	-173	-0-	102	1	300	3	Y	13	14	1			6
							14	9									

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1829	N	874	-0-	-955	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	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	2728	X	488	-0-	-2240	-0-	3	1	485	2	N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	2	N	-0-					-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	16	1	3108	2	N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	16	1	2896	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	15	1	2516	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2218	-0-	-913	-0-	15	1	2203	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	1364	N	787	-0-	-577	-0-	107	1	680	2	N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	175	1	1096	2	N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	163	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	154	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	128	1	1081	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	955	-0-	-595	-0-	133	1	822	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	3100	X	493	-0-	-2607	-0-	3	1	490	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	29	-0-	-2641	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	19	-0-	-2306	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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	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-

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	1953	X	491	-0-	-1462	-0-	56	1	435	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1008	-0-	-882	-0-	116	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1019	-0-	-903	-0-	147	1	872	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1159	-0-	-611	-0-	193	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1473	-0-	-46	-0-	220	1	1253	2	N	-0-					-0-
*08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	202	1	1008	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	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-

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	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	18	1	2864	2	N	97					307
							107	9									
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	24	1	4585	2	N	185	344	1			148
							204	9									
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	21	1	4195	2	N	140	182	1			106
							154	9									
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	24	1	4411	2	N	150					256
							165	9									
07	4960	X	3829	-0-	-1131	-0-	22	1	3676	2	N	119	187	1			188
							131	9									
08	4960	X	3199	-0-	-1761	-0-	21	1	3077	2	N	92					280
							101	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	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	19	1	3073	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4037	-0-	1037	1037	21	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3934	-0-	834	1871	20	1	3914	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4619	-0-	1619	3490	25	1	4594	2	N	-0-					-0-
07	7253	X	3763	-0-	-3490	-0-	22	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	818	-0-	-1972	-0-	6	1	812	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	992	N	29	-0-	-963	-0-	29	3			N	-0-					83
04	540	N	56	-0-	-484	-0-	10	3	46	9	N	42					125
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	3	42	9	N	38					163
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	3	22	9	N	20	176	1			7
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	15	3	33	9	N	30					37
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					97
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					97
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					23
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					23
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					23
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					24
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					24
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					24
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					11
04	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	2			N	-0-					11
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					11
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					11
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					11
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

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

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-

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	T. A.		309	-0-	309	610	15 56	1 9	238	3	Y	51	53	1			7
04	T. A.		235	-0-	235	845	11 59	1 9	165	3	Y	54	53	1			8
05	T. A.		123	-0-	123	968	6 32	1 9	85	3	Y	29	32	1			5
06	1313	X	345	-0-	-968	-0-	19 50	1 9	276	3	Y	45	44	1			6
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	23 46	1 9	318	3	Y	42	43	1			5
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	300	3	Y	33	33	1			5

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	3882	-0-	-2163	-0-	229 13	1 9	3640	3	Y	12	12	1			2
04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	419 14	1 9	6341	3	Y	13	13	1			2
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	424 13	1 9	6398	3	Y	12	12	1			2
06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	404 12	1 9	5906	3	Y	11	12	1			1
07	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	399 11	1 9	5983	3	Y	10	10	1			1
08	6572	X	6197	-0-	-375	-0-	399 8	1 9	5790	3	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	11160	X	5942	-0-	-5218	-0-	493	1	5430	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
04	10800	X	10231	-0-	-569	-0-	885	1	9311	3	Y	32	29	1			5
							35	9									
05	10478	X	9971	-0-	-507	-0-	836	1	9106	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
06	10140	X	8856	-0-	-1284	-0-	821	1	8007	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
07	10478	X	10122	-0-	-356	-0-	899	1	9197	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	927	1	9376	3	Y	18	18	1			3
							20	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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	112	1	1791	3	Y	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	116	1	1750	3	Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	126	1	1895	3	Y	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	137	1	1998	3	Y	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	135	1	2026	3	Y	-0-					-0-
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	141	1	2050	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	279	N	85	-0-	-194	-0-	5	1	78	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

03	2976	X	919	-0-	-2057	-0-	54	1	859	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	2880	X	1866	-0-	-1014	-0-	115	1	1737	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	149	1	2247	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	2700	X	2640	-0-	-60	-0-	168	1	2457	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	153	1	2295	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	162	1	2348	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

03	2387	N	421	-0-	-1966	-0-	22	1	347	3	Y	47	48	1			7
							52	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
05	930	N	723	-0-	-207	-0-	42	1	628	3	Y	48	47	1			9
							53	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	43	46	1			6
							47	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	Y	38	40	1			4
							42	9									
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	22	1	318	3	Y	31	30	1			5
							34	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

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 #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	3	Y	157	162	1			22
							173	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	97	1	1466	3	Y	173	169	1			26
							190	9									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	98	1	1472	3	Y	148	147	1			27
							163	9									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	105	1	1538	3	Y	144	152	1			19
							158	9									
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1443	3	Y	129	133	1			15
							142	9									
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	109	1	1579	3	Y	100	100	1			15
							110	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		-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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 GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

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	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-

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 #: 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 GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

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 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

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

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

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	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 GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-		-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-		-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-		-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-		-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-		-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-		-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-		-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-		-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-		-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	507	-0-		-268	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-		-0-	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-		-0-	-0-	35	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-		-0-	-0-	32	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-		-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	379	-0-		-179	-0-	24	1	355	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	434	X	364	-0-	-70	-0-	20	1	344	3	N	-0-					-0-
04	420	X	391	-0-	-29	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
05	434	X	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
06	420	X	288	-0-	-132	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
07	434	X	322	-0-	-112	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
08	434	X	407	-0-	-27	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

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

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-	-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-

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-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3614	-0-	-385	-0-	3597	3	17	9	N	15	15	1			-0-
04	3780	X	3301	-0-	-479	-0-	3286	3	15	9	N	14	14	1			-0-
05	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	3440	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	3690	X	3277	-0-	-413	-0-	3271	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

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	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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3311	-0-	-1277	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4073	-0-	-277	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3763	-0-	-1042	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3313	-0-	-1337	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	2887	-0-	-1918	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3526	-0-	-690	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

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

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	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 #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	589	1	3637	3	Y	143	157	1			57
							157	9									
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	570	1	3591	3	Y	127	154	1			30
							140	9									
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	589	1	3686	3	Y	123	105	1			48
							135	9									
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	570	1	3494	3	Y	112	101	1			59
							123	9									
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	589	1	3738	3	Y	115	100	1			74
							127	9									
*08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	589	1	3653	3	Y	110	107	1			77
							121	9									

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 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	496	N	310	-0-	-186	-0-	289	2	21	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	138	2	19	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	89	-0-	-283	-0-	84	2	5	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	140	2	30	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	16	2	3	3	Y	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	289	2	46	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-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	513	1	4900	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	527	1	4931	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	483	1	4395	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	558	1	5449	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	544	1	4545	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	547	1	5341	3	Y	21	21	1			-0-
							23	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	317	-0-	-1295	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	120	-0-	-1380	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	113	-0-	-1437	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	39	-0-	-261	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1145	-0-	-565	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
05	1767	X	368	-0-	-1399	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1525	-0-	-185	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
07	1271	X	597	-0-	-674	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
08	1116	X	551	-0-	-565	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

03	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	2431	2	173	3	Y	24	26	1			14
							26	9									
04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	1859	2	255	3	Y	79	73	1			20
							87	9									
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2674	2	172	3	Y	74	70	1			24
							81	9									
06	2550	X	2347	-0-	-203	-0-	1830	2	400	3	Y	106	112	1			18
							117	9									
07	2635	X	2237	-0-	-398	-0-	1801	2	335	3	Y	92	89	1			21
							101	9									
08	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	2321	2	371	3	Y	88	88	1			21
							97	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

03	651	N	9	-0-	-642	-0-	9	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	28	3	1	9	Y	1					1
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

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	713	N	674	-0-	-39	-0-	629	2	45	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	504	2	69	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	504	2	33	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	442	2	97	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	408	-0-	-181	-0-	344	2	64	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	388	2	62	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

03	124	N	60	-0-	-64	-0-	56	2	4	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	78	2	11	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	76	2	5	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	87	2	19	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	131	2	24	3	Y	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	143	2	23	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1817	2	129	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
04	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	1413	2	194	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
05	2170	N	1669	-0-	-501	-0-	1541	2	100	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
06	1890	N	1602	-0-	-288	-0-	1281	2	280	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
07	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1302	2	242	3	Y	48	43	1			11
							53	9									
08	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	917	2	146	3	Y	92	81	1			22
							101	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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2779	-0-	-910	-0-	131	1	2635	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3570	X	2601	-0-	-969	-0-	119	1	2469	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	141	1	2888	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2880	X	2641	-0-	-239	-0-	123	1	2507	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	150	1	2761	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	155	1	2869	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	255	-0-	-117	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2046	2	21	9	Y	19	20	1			9
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1979	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	Y	15	16	1			7
06	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	1867	2	15	9	Y	14	16	1			5
07	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1922	2	15	9	Y	14	8	1			11
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	Y	14	13	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

03	806	N	520	-0-	-286	-0-	485	2	35	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	466	2	64	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	346	-0-	-164	-0-	284	2	62	3	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	566	2	105	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	254	2	41	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

03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	304	1	1064	2	Y	243	271	1			145
							76	3	267	9							
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	300	1	923	2	Y	825	762	1			208
							127	3	908	9							
05	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	200	1	511	2	Y	289	404	1			93
							33	3	318	9							
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	230	1	700	2	Y	872	817	1			148
							153	3	959	9							
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	264	1	665	2	Y	950	880	1			218
							123	3	1045	9							
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	310	1	598	2	Y	846	860	1			204
							95	3	931	9							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

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

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

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	638	-0-	-1012	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	675	-0-	-1030	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	633	-0-	-545	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	2423	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	Y	5	3	1			4
07	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2279	2	3	9	Y	3	6	1			1
*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2494	2	4	9	Y	4	3	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1000	2	71	3	Y	25	26	1			11
							28	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	809	2	111	3	Y	20	21	1			10
							22	9									
05	1302	N	903	-0-	-399	-0-	828	2	53	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
06	1050	N	813	-0-	-237	-0-	652	2	142	3	Y	17	20	1			7
							19	9									
07	961	N	784	-0-	-177	-0-	646	2	120	3	Y	16	10	1			13
							18	9									
08	837	N	718	-0-	-119	-0-	607	2	97	3	Y	13	15	1			11
							14	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	938	-0-	-457	-0-	826	2	112	9	Y	102	109	1			46
04	1260	N	967	-0-	-293	-0-	872	2	95	9	Y	86	89	1			43
05	1054	N	503	-0-	-551	-0-	412	2	91	9	Y	83	86	1			40
06	900	N	484	-0-	-416	-0-	401	2	83	9	Y	75	86	1			29
07	992	N	476	-0-	-516	-0-	385	2	91	9	Y	83	47	1			65
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	401	2	120	9	Y	109	81	1			93

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	21	1	383	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	91	1	1075	3	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	1053	3	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	96	1	1143	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	919	-0-	-221	-0-	71	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	781	-0-	-397	-0-	64	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	764	-0-	-104	-0-	61	1	703	3	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	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 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	742 X	742	-0-	-0-	-0-	693	2	49	3	N	-0-					-0-
04	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1201	2	165	3	N	-0-					-0-
05	2294 X	1820	-0-	-474	-0-	1710	2	110	3	N	-0-					-0-
06	2220 X	1303	-0-	-917	-0-	1070	2	233	3	N	-0-					-0-
07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2038	2	379	3	N	-0-					-0-
*08	3100 N	3379	-0-	279	279	2914	2	465	3	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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	2	20	9	Y	18	15	1			5
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	70	2	61	9	Y	55	29	1			31
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	Y	4	33	1			2
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	56	48	1			21
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	32	30	1			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	31	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	19	1			7
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1831	3	19	9	N	17	18	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	20	1			4

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	8	N	3	-0-	-5	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	3	3	1			1
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	96	74	1			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	110	1			28

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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	1439	2	795	9	N	723	629	1			244
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1318	2	806	9	N	733	767	1			210
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1367	2	809	9	N	735	757	1			188
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1200	2	494	9	N	449	504	1			133
07	1333	N	981	-0-	-352	-0-	627	2	354	9	N	322	337	1			118
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1220	2	521	9	N	474	495	1			97

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	3441	X	2712	-0-	-729	-0-	2529	2	180	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	3210	X	2725	-0-	-485	-0-	2381	2	327	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	2473	2	160	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
06	2970	X	2466	-0-	-504	-0-	2008	2	438	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
07	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	2112	2	392	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
08	2573	X	2498	-0-	-75	-0-	2138	2	342	3	Y	16	16	1			4
							18	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	472	2	34	3	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	412	2	57	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	443	2	29	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	343	2	75	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	335	2	62	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	366	2	58	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3037	2	56	9	Y	51	50	1			14
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2759	2	51	9	Y	46	34	1			26
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2536	2	10	9	Y	9	31	1			4
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2270	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2581	2	3	9	Y	3	4	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	932	3	24	9	Y	22	46	1			20
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	883	3	23	9	Y	21					41
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	896	3	4	9	Y	4	25	1			20
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					20
07	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			Y	-0-	10	1			10
*08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			Y	-0-	6	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3136	2	223	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2752	2	377	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
05	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	2893	2	187	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
06	3270	X	2631	-0-	-639	-0-	2126	2	464	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
07	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	2693	2	500	3	Y	35	33	1			8
							39	9									
*08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	2780	2	444	3	Y	40	38	1			10
							44	9									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1332	-0-	-900	-0-	39	1	1088	2	Y	186	187	1			3
							205	9									
04	1890	X	1458	-0-	-432	-0-	43	1	1192	2	Y	203	199	1			7
							223	9									
05	1860	X	1482	-0-	-378	-0-	48	1	1347	2	Y	79	83	1			3
							87	9									
06	1800	X	1358	-0-	-442	-0-	63	1	1266	2	Y	26	28	1			1
							29	9									
07	1674	X	1319	-0-	-355	-0-	61	1	1229	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	56	1	1121	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 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	1209	X	1128	-0-	-81	-0-	39	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	70	1	1945	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3194	-0-	94	94	111	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	98	-0-	-982	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	241	-0-	-1836	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-
*08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	190	1	3793	2	N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

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-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	303 61	1 9	8363	2	Y	55	55	1			1
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	301 62	1 9	8354	2	Y	56	55	1			2
05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	313 13	1 9	8688	2	Y	12	14	1			-0-
06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	409 12	1 9	8175	2	Y	11	11	1			-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	402 12	1 9	8031	2	Y	11	10	1			1
08	8897	X	7474	-0-	-1423	-0-	355 11	1 9	7108	2	Y	10	10	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

03	T. A.		4010	-0-	4010	8132	3848	2	162	9	Y	147	161	1			37
04	11326	X	3194	-0-	-8132	-0-	3036	2	158	9	Y	144	132	1			49
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3030	2	167	9	Y	152	140	1			61
06	3900	X	2789	-0-	-1111	-0-	2636	2	153	9	Y	139	143	1			57
07	4030	X	2449	-0-	-1581	-0-	2308	2	141	9	Y	128	142	1			43
*08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2383	2	152	9	Y	138	147	1			34

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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

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

03	14B DENY	331	-0-	331	331	324	2	7	9	N	6					103
04	14B DENY	580	-0-	580	911	578	2	2	9	N	2					105
05	14B DENY	481	-0-	481	1392	477	2	4	9	N	4					109
06	1819 X	427	-0-	-1392	-0-	420	2	7	9	N	6					115
07	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					115
08	496 N	353	-0-	-143	-0-	349	2	4	9	N	4					119

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

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-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 6470 PERF. N/A

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 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	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

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

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39 143	1 9	1331	3	Y	130	23	0	108	1	20
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	41 168	1 9	1472	3	Y	153	29	0	119	1	25
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	33 166	1 9	1642	3	Y	151	30	0	122	1	24
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	54 120	1 9	1713	3	Y	109	26	0	97	1	10
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	60 124	1 9	1971	3	Y	113	27	0	77	1	19
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	54 112	1 9	1812	3	Y	102	13	0	91	1	17

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	421	3	Y	4	1	0	3	1	1
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	326	3	Y	2	1	0	2	1	-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	407	3	Y	4	1	0	2	1	1
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	432	3	Y	3	1	0	3	1	-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	375	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	387	3	Y	2	2	1			-0-

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 9390 PERF. 7318 - 7331

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-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	90 72	1 9	1288	3	Y	65	10	0	45	1	10
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	80 73	1 9	1221	3	Y	66	13	0	52	1	11
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65 64	1 9	1241	3	Y	58	12	0	48	1	9
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96 169	1 9	1312	3	Y	154	32	0	117	1	14
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	94 154	1 9	1381	3	Y	140	34	0	96	1	24
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	124 184	1 9	1692	3	Y	167	21	0	143	1	27

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6342	2	45	9	N	41					84
04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5879	2	43	9	N	39					123
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5531	2	32	9	N	29					152
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6159	2	41	9	N	37					189
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4890	2	61	9	N	55					244
*08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5180	2	57	9	N	52	179	1			117

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-	-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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

03	2573	X	1970	-0-	-603	-0-	56	1	1914	3	N	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	81	1	2916	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2242	-0-	-734	-0-	44	1	2198	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	84	1	2676	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	79	1	2622	3	Y	-0-					-0-
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	47	1	1585	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

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

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

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39990	X	10241	-0-	-29749	-0-	262 1029	1 9	8950	3	Y	935	181	0	852	1	143
04	38700	X	8253	-0-	-30447	-0-	198 901	1 9	7154	3	Y	819	164	0	665	1	133
05	39990	X	7158	-0-	-32832	-0-	125 710	1 9	6323	3	Y	645	135	0	541	1	102
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	167 770	1 9	5302	3	Y	700	158	0	579	1	65
07	15066	X	7126	-0-	-7940	-0-	186 798	1 9	6142	3	Y	725	174	0	492	1	124
08	10230	X	8629	-0-	-1601	-0-	223 942	1 9	7464	3	Y	856	107	0	733	1	140

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	23920	X	11940	-0-	-11980	-0-	339 311	1 9	11290	2	N	283					283
*06	31200	X	11342	-0-	-19858	-0-	323 251	1 9	10768	2	N	228	350	1			161
*07	32240	X	10298	-0-	-21942	-0-	293 227	1 9	9778	2	N	206	187	1			180
08	32240	X	4423	-0-	-27817	-0-	125 123	1 9	4175	2	N	112					292

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5528	X	2708	-0-	-2820	-0-	182 26	1 9	2500	3	Y	24	20	1			4
*07	21421	X	13575	-0-	-7846	-0-	856 85	1 9	12634	3	Y	77	77	1			4
*08	21421	X	17811	-0-	-3610	-0-	1190 365	1 9	16256	3	Y	332	315	1			21

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 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	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 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	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-

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	1271	N	958	-0-	-313	-0-	45 13	1 9	900	3	Y	12	12	1			-0-
04	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	51 13	1 9	1055	3	Y	12	12	1			-0-
05	1302	N	847	-0-	-455	-0-	39 9	1 9	799	3	Y	8	8	1			-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47 8	1 9	946	3	Y	7	7	1			-0-
07	1147	N	933	-0-	-214	-0-	47 10	1 9	876	3	Y	9	9	1			-0-
08	837	N	689	-0-	-148	-0-	35 7	1 9	647	3	Y	6	6	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4535	-0-	-22	-0-	4501	2	34	9	Y	31	31	1			8
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4354	2	28	9	Y	25	19	1			14
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4486	2	31	9	Y	28	29	1			13
06	4380	X	4269	-0-	-111	-0-	4247	2	22	9	Y	20	22	1			11
07	4526	X	4455	-0-	-71	-0-	4436	2	19	9	Y	17	11	1			17
*08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4300	2	19	9	Y	17	22	1			12

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	293	1	123	2	N	-0-					45
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	223	1	35	2	N	-0-					45
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	107	1	152	2	N	-0-					45
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	151	1	128	2	N	-0-					45
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	190	1	114	2	N	-0-					45
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	200	1	125	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
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	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2			Y	-0-					15
04	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	2			Y	-0-					15
05	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	2			Y	-0-					15
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					15
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					15
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	806	N	75	-0-	-731	-0-	75	2			Y	-0-					33
04	780	N	86	-0-	-694	-0-	86	2			Y	-0-					33
05	527	N	90	-0-	-437	-0-	90	2			Y	-0-					33
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					33
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					33
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					5
04	300	N	34	-0-	-266	-0-	34	2			Y	-0-					5
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			Y	-0-					5
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
*07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					5
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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	496	N	47	-0-	-449	-0-	47	2			Y	-0-					91
04	480	N	54	-0-	-426	-0-	54	2			Y	-0-					91
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	2			Y	-0-					91
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					91
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					91
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					91

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
*07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3913	-0-	813	3691	3913	3			Y	-0-					-0-
04	7895	X	4204	-0-	-3691	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
*07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			Y	-0-					-0-
*08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	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	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
04	1590	X	878	-0-	-712	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
05	1643	X	794	-0-	-849	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
06	1590	X	673	-0-	-917	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
*07	1643	X	829	-0-	-814	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
*08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

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

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	2035	3	12	9	N	11	178	1			168
04	2190	X	1987	-0-	-203	-0-	1918	3	69	9	N	63					231
05	2263	X	2062	-0-	-201	-0-	1995	3	67	9	N	61					292
06	2070	X	1799	-0-	-271	-0-	1793	3	6	9	N	5					297
07	2046	X	1881	-0-	-165	-0-	1834	3	47	9	N	43	169	1			171
08	2077	X	1794	-0-	-283	-0-	1772	3	22	9	N	20					191

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					87
04	120	X	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					87
05	124	X	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					87
06	120	X	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					87
07	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					87
08	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					87

O'BENCO, INC. 617512

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

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

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

03	713	N	673	-0-	-40	-0-	32	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	31	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	34	1	635	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	34	1	636	3	Y	-0-					-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		770	-0-	770	3712	20	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	163	-0-	-2837	875	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	2108	X	57	-0-	-2051	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	76	-0-	-1964	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1086	-0-	-1022	-0-	27	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	80	1	3210	3	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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	50	1	2009	3	Y	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	49	1	1974	3	Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	50	1	1852	3	Y	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	36	1	1406	3	Y	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	44	1	1710	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	46	1	1792	3	Y	14	11	1			4
							15	9									

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	3	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	886	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	763	-0-	-663	-0-	20	1	743	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	983	-0-	-277	-0-	25	1	958	3	N	-0-					-0-
07	930	N	622	-0-	-308	-0-	16	1	606	3	N	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	20	1	775	3	N	-0-					-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 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-	6	1			-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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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-

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	3100	X	1423	-0-	-1677	-0-	33 1 35 9	1355	3	N	32	32	1				6
04	2580	X	1215	-0-	-1365	-0-	28 1 33 9	1154	3	N	30	32	1				4
05	2015	N	1032	-0-	-983	-0-	26 1 30 9	976	3	N	27	25	1				6
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	19 1 12 9	758	3	N	11	14	1				3
07	1271	N	692	-0-	-579	-0-	16 1 23 9	653	3	N	21	18	1				6
08	1023	N	602	-0-	-421	-0-	14 1 37 9	551	3	N	34	30	1				10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 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	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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3744	-0-	-666	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3656	-0-	-901	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2599	-0-	-1331	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2829	-0-	-1232	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2489	-0-	-1510	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

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-

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	3317		2496	-0-	-821	-0-	52 1 51 9	2393	2	Y	46	55	1				21
04	2901	R	2901	-0-	-0-	-0-	63 1 87 9	2751	2	Y	79	89	1				11
05	2759	#	2007	-0-	-752	-0-	46 1 45 9	1916	2	Y	41	43	1				9
06	2610	#	2085	-0-	-525	-0-	46 1 47 9	1992	2	Y	43	39	1				13
07	3007	#	2286	-0-	-721	-0-	46 1 52 9	2188	2	Y	47	43	1				17
08	3007	#	2422	-0-	-585	-0-	29 1 53 9	2340	2	Y	48	51	1				14

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

03	8060	X	7940	-0-	-120	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7549	-0-	-251	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7689	-0-	-371	-0-	7689	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7301	-0-	-499	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7042	-0-	-1018	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
*08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4587	3	13	9	Y	12	21	1			11
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4295	3	10	9	Y	9					20
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2823	3	7	9	Y	6	12	1			14
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4317	3	10	9	Y	9					23
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	3	7	9	Y	6	12	1			17
08	4247	X	2691	-0-	-1556	-0-	2683	3	8	9	Y	7	12	1			12

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		35	-0-	35	107	34	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	171	X	64	-0-	-107	-0-	61	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	Y	5	4	1			2
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	113	2	18	9	Y	16	14	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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

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

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 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-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	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-

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	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 #: 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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	720	N	291	-0-	-429	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	720	N	215	-0-	-505	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

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

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2428	-0-	-827	-0-	2410	3	18	9	N	16					79
04	3000	X	2163	-0-	-837	-0-	2163	3			N	-0-					79
05	2914	X	2231	-0-	-683	-0-	2231	3			N	-0-					79
06	2670	X	2270	-0-	-400	-0-	2270	3			N	-0-					79
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					79
08	2418	X	2038	-0-	-380	-0-	2038	3			N	-0-					79

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

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-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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-	-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-

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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1568	2	22	9	Y	20	21	1			9
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1587	2	18	9	Y	16	17	1			8
05	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1184	2	19	9	Y	17	17	1			8
06	1290	N	626	-0-	-664	-0-	609	2	17	9	Y	15	17	1			6
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1559	2	21	9	Y	19	10	1			15
*08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1874	2	39	9	Y	35	20	1			30

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-	-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-

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	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	589	1	7700	2	Y	271	272	1			4
							298	9									
04	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	567	1	7420	2	Y	167	165	1			6
							184	9									
05	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	585	1	7647	2	Y	120	122	1			4
							132	9									
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	664	1	7279	2	Y	116	117	1			3
							128	9									
07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	683	1	7452	2	Y	124	119	1			8
							136	9									
*08	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	695	1	7699	2	Y	129	129	1			8
							142	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	496	N	478	-0-	-18	-0-	65	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	61	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	71	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	75	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	78	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	75	1	342	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	52 12	1 9	1448	2	Y	11	11	1			-0-
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	49 12	1 9	1370	2	Y	11	11	1			-0-
05	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	52 6	1 9	1455	2	Y	5	5	1			-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1517	2	Y	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	77	1	1530	2	Y	-0-					-0-
*08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	74	1	1481	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

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

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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 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-

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-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	244	1	1541	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2190	N	1975	-0-	-215	-0-	264	1	1691	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	273	1	1561	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	310	1	1508	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	334	1	1636	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	299	1	1369	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

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

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-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	9	9	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2197	-0-	-35	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1350	-0-	-1130	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2100	-0-	-380	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	900	N	476	-0-	-424	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68634	X	31450	-0-	-37184	-0-	31263	3	187	9	N	170	159	1			55
04	66420	X	28112	-0-	-38308	-0-	27947	3	165	9	N	150	150	1			55
05	33821	X	27702	-0-	-6119	-0-	27571	3	131	9	N	119	122	1			52
06	32190	X	24807	-0-	-7383	-0-	24698	3	109	9	N	99	126	1			25
07	33263	X	25621	-0-	-7642	-0-	25534	3	87	9	N	79	69	1			35
08	31465	X	24138	-0-	-7327	-0-	24049	3	89	9	N	81	79	1			37

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	123	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	171	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	154	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	158	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	171	1	1184	2	N	-0-					-0-
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	155	1	1159	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3369	2	240	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	2966	2	407	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3221	2	208	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	2865	2	625	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3056	2	568	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
*08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3155	2	504	3	Y	30	29	1			7
							33	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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	189	-0-	-59	-0-	189	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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	2358	3	8	9	Y	7	15	1			7
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2354	3	6	9	Y	5					12
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2	7	1			7
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	Y	3					10
07	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2430	3	2	9	Y	2	5	1			7
08	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2376	3	3	9	Y	3	5	1			5

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	T. A.		182	-0-	182	352	174	3	8	9	Y	7	1	1			6
04	645	X	293	-0-	-352	-0-	292	3	1	9	Y	1	5	1			2
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					101
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					101
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					101
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					101
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					101
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					101

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

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

03	3813 X	2718	-0-	-1095	-0-	2707	2	11	9	N	10	9	1			2
04	3690 X	2345	-0-	-1345	-0-	2336	2	9	9	N	8	8	1			2
05	3813 X	3360	-0-	-453	-0-	3348	2	12	9	N	11	12	1			1
06	3690 X	2372	-0-	-1318	-0-	2360	2	12	9	N	11	9	1			3
07	3751 X	1665	-0-	-2086	-0-	1658	2	7	9	N	6	7	1			2
08	3348 X	152	-0-	-3196	-0-	149	2	3	9	N	3	4	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	4495 X	4243	-0-	-252	-0-	4222	2	21	9	Y	19	19	1			5
04	4200 X	4028	-0-	-172	-0-	4013	2	15	9	Y	14	11	1			8
05	4278 X	4091	-0-	-187	-0-	4091	2			Y	-0-	8	1			-0-
06	4140 X	3995	-0-	-145	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
07	4247 X	3877	-0-	-370	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
08	3844 X	3738	-0-	-106	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

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 (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	9548	X	7695	-0-	-1853	-0-	267	1	7393	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	8730	X	6821	-0-	-1909	-0-	237	1	6570	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	8587	X	6571	-0-	-2016	-0-	228	1	6336	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	7920	X	6259	-0-	-1661	-0-	298	1	5953	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	7688	X	6138	-0-	-1550	-0-	292	1	5839	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	6634	X	4544	-0-	-2090	-0-	216	1	4322	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

03	2976	X	1464	-0-	-1512	-0-	50	1	1401	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2760	X	1081	-0-	-1679	-0-	37	1	1034	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2542	X	650	-0-	-1892	-0-	23	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1605	-0-	-735	-0-	76	1	1529	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1778	-0-	-206	-0-	85	1	1693	2	Y	-0-					-0-
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

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-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

03	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	3128	2	223	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	2651	2	364	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
05	3565	X	2957	-0-	-608	-0-	2759	2	178	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
06	3450	X	2827	-0-	-623	-0-	2297	2	502	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
07	3565	X	2724	-0-	-841	-0-	2272	2	422	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
08	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	2025	2	323	3	Y	36	33	1			9
							40	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	2883	X	2108	-0-	-775	-0-	60	1	1672	2	Y	342	343	1			5
							376	9									
04	2730	X	1866	-0-	-864	-0-	56	1	1560	2	Y	227	224	1			8
							250	9									
05	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	50	1	1384	2	Y	184	186	1			6
							202	9									
06	2070	X	1577	-0-	-493	-0-	66	1	1318	2	Y	175	177	1			4
							193	9									
07	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	65	1	1310	2	Y	178	171	1			11
							196	9									
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	2	Y	174	174	1			11
							191	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

03	11873	X	2513	-0-	-9360	-0-	2425	3	88	9	Y	80	122	1			72
04	11490	X	757	-0-	-10733	-0-	731	3	26	9	Y	24					96
05	11873	X	334	-0-	-11539	-0-	333	3	1	9	Y	1	59	1			38
06	11490	X	194	-0-	-11296	-0-	192	3	2	9	Y	2					40
07	2511	X	120	-0-	-2391	-0-	119	3	1	9	Y	1	21	1			20
08	2511	X	52	-0-	-2459	-0-	50	3	2	9	Y	2	14	1			8

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 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 #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1246	-0-	-211	-0-	170	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	201	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	206	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	700	-0-	-500	-0-	88	1	612	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	20	-0-	-1499	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	942	-0-	-701	-0-	6	1	936	2	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	8	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	2	N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	9	1	1523	2	N	-0-					-0-
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	13	1	1913	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	420	1	2628	3	Y	162	165	1			23
							178	9									
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	358	1	2106	3	Y	157	157	1			23
							173	9									
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	359	1	2283	3	Y	152	147	1			28
							167	9									
06	2250	X	1830	-0-	-420	-0-	272	1	1428	3	Y	118	131	1			15
							130	9									
07	2325	X	1277	-0-	-1048	-0-	129	1	984	3	Y	149	147	1			17
							164	9									
08	3224	X	1147	-0-	-2077	-0-	95	1	930	3	Y	111	111	1			17
							122	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	140 17	1 9	881	3	Y	15	15	1			-0-
04	1110	N	818	-0-	-292	-0-	109 13	1 9	696	3	Y	12	12	1			-0-
05	1147	N	645	-0-	-502	-0-	94 15	1 9	536	3	Y	14	14	1			-0-
06	990	N	534	-0-	-456	-0-	91 6	1 9	437	3	Y	5	5	1			-0-
07	837	N	562	-0-	-275	-0-	93 11	1 9	458	3	Y	10	10	1			-0-
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	128 19	1 9	587	3	Y	17	17	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

03	682	N	644	-0-	-38	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	29	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	29	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	26	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	30	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	29	1	528	3	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	563	1	3532	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	4320	X	4112	-0-	-208	-0-	553	1	3534	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4774	X	4123	-0-	-651	-0-	610	1	3477	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	4620	X	3807	-0-	-813	-0-	647	1	3139	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	4774	X	3798	-0-	-976	-0-	637	1	3131	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	4247	X	3523	-0-	-724	-0-	626	1	2866	3	Y	28	28	1			-0-
							31	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		304	-0-	304	304	14	1	290	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

03	434	N	352	-0-	-82	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	187	-0-	-154	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47 1 32 9		1305	2	Y	29	30	1			-0-
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	45 1 33 9		1260	2	Y	30	29	1			1
05	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	45 1 70 9		1237	2	Y	64	63	1			2
06	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	52 1 85 9		1032	2	Y	77	77	1			2
07	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	51 1 89 9		1016	2	Y	81	78	1			5
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53 1 91 9		1066	2	Y	83	83	1			5

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7 2				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	9	2 2				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		10	-0-	10	19	10 2				Y	-0-					-0-
06	31	X	12	-0-	-19	-0-	1 1		11	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		15	-0-	15	15	1 1		14	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-165	-0-	8 2	1 9	228	2	Y	2	2	1			-0-
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	11 3	1 9	300	2	Y	3	3	1			-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	9 4	1 9	255	2	Y	4	4	1			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	255	2	Y	3	3	1			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	332	2	Y	5	5	1			-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	374	2	Y	5	5	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1082	-0-	-561	-0-	38 3	1 9	1041	2	Y	3	3	1			-0-
04	1590	X	1398	-0-	-192	-0-	48 4	1 9	1346	2	Y	4	4	1			-0-
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	66 7	1 9	1841	2	Y	6	6	1			-0-
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	1547	2	Y	4	4	1			-0-
07	1457	X	3	-0-	-1454	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	6	-0-	-1482	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	4237	-0-	-2645	-0-	104	1	4133	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6381	-0-	-279	-0-	253	1	6128	2	N	-0-					-0-
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	283	1	6149	2	N	-0-					-0-
06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	288	1	6008	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5698	-0-	-905	-0-	257	1	5441	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5787	-0-	-816	-0-	292	1	5495	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-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-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		11	-0-	11	22	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	32	1	1496	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	32	1	1673	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1667	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	23	1	1400	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
*07	3100	N	27356	-0-	24256	24256	414	1	26901	3	Y	36	36	1			4
							1	4	40	9							
*08	3100	N	40379	-0-	37279	61535	789	1	39544	3	Y	40	39	1			5
							2	4	44	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

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

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

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 #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

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	3100	N	25412	-0-	22312	22312	23642	3	1770	9	N	1609	1426	1			183
*08	3100	N	13832	-0-	10732	33044	12205	3	1627	9	N	1479	1483	1			179

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2904	-0-	-1157	-0-	395	1	2509	2	N	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	582	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	434	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3884	-0-	-226	-0-	491	1	3393	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3881	-0-	-490	-0-	412	1	3469	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	532	1	3283	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-						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 (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

03	0 #	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

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 (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

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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		4851	-0-	4851	11752	105	1	4728	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*04	DLQ G-10		7344	-0-	7344	19096	140	1	7179	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*05	DLQ G-10		6831	-0-	6831	25927	124	1	6686	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*06	32157	X	6230	-0-	-25927	-0-	100	1	6102	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
*07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	105	1	6605	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
*08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	127	1	6290	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

*03	DLQ G-10		686	-0-	686	2741	13	1	673	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1596	-0-	1596	4337	32	1	1564	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2588	-0-	2588	6925	396	1	2192	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	1826	-0-	926	7851	368	1	1444	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
*07	3100	N	1573	-0-	-1527	6324	374	1	1191	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*08	3100	N	2111	-0-	-989	5335	390	1	1713	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	473	1	2927	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3600	X	3245	-0-	-355	-0-	513	1	2717	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	534	1	3037	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	473	1	2914	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	273	1	3179	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	3534	X	2472	-0-	-1062	-0-	228	1	2235	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3013	-0-	-1327	-0-	168	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3626	-0-	-574	-0-	212	1	3414	3	Y	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	267	1	4315	3	Y	-0-					-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	336	1	5266	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	248	1	3989	3	Y	-0-					-0-
*08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	281	1	4364	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

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 (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	3	N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	3	N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	63	1	915	3	N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	777	3	N	-0-					-0-
08	930	N	810	-0-	-120	-0-	52	1	758	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 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	37	45	1			5
							41	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
05	434	N	148	-0-	-286	-0-	7	1	100	3	Y	37	38	1			7
							41	9									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	52	52	1			7
							57	9									
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	23	27	1			3
							25	9									
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	26	25	1			4
							29	9									

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 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	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 #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	360	3	N	16	17	1			2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13 20	1 9	201	3	N	18	17	1			3
05	403	N	154	-0-	-249	-0-	8 19	1 9	127	3	N	17	17	1			3
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10 17	1 9	150	3	N	15	16	1			2
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	131	3	N	12	13	1			1
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	91	3	N	8	8	1			1

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2792	-0-	-658	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
*08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	2	N	-0-					74
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	N	-0-					74
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					74
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	67	1	416	2	N	-0-					74
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	70	1	286	2	N	-0-					74
08	341	N	217	-0-	-124	-0-	28	1	189	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	836	-0-	-559	-0-	213	1	623	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	441	1	751	2	N	-0-			-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	128	1	1212	2	N	-0-			-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	757	1	1016	2	N	-0-			-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	117	1	1384	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	591	-0-	-1951	-0-	54	1	537	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1289	-0-	-850	-0-	326	1	963	2	N	-0-			190
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	628	1	1520	2	N	-0-			190
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	380	1	1027	2	N	-0-			190
06	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	434	1	568	2	N	-0-			190
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	709	1	1761	2	N	7			197
							8	9							
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	540	1	1324	2	N	-0-			197

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	141	1	416	2	N	-0-			13
04	1350	N	338	-0-	-1012	-0-	99	1	239	2	N	-0-			13
05	1612	N	364	-0-	-1248	-0-	98	1	266	2	N	-0-			13
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	163	1	213	2	N	-0-			13
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	79	1	198	2	N	-0-			13
08	372	N	147	-0-	-225	-0-	38	1	94	2	N	14			27
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	866	-0-	-157	-0-	213	1	628	2	N	23			124
							25	9							
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	271	1	657	2	N	32			156
							35	9							
05	1147	N	910	-0-	-237	-0-	245	1	663	2	N	2			158
							2	9							
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	345	1	451	2	N	-0-			158
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	252	1	626	2	N	2			160
							2	9							
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	290	1	712	2	N	-0-			160

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	68	1	422	2	N	-0-			5
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	69	1	479	2	N	-0-			5
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-			5
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	88	1	539	2	N	-0-			5
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	143	1	589	2	N	-0-			5
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	83	1	572	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			89
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					105
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

03	2821	X	1989	-0-	-832	-0-	504	1	1485	2	N	-0-					188
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	962	1	2328	2	N	5					193
							6	9									
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	820	1	2218	2	N	5					198
							6	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	1387	1	1815	2	N	35	177	1			56
							39	9									
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	1057	1	2626	2	N	22					78
							24	9									
08	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	942	1	2309	2	N	9					87
							10	9									

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

03	4929	X	1326	-0-	-3603	-0-	337	1	989	2	N	-0-					236
04	4770	X	1192	-0-	-3578	-0-	441	1	751	2	N	-0-					236
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	689	1	6502	2	N	92					328
							101	9									
06	4560	X	3415	-0-	-1145	-0-	1458	1	1957	2	N	-0-					328
07	4712	X	449	-0-	-4263	-0-	33	1	397	2	N	17	162	1			183
							19	9									
08	2852	X	2203	-0-	-649	-0-	200	1	2003	2	N	-0-					183

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	20					45
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1446	2	34	9	N	31	6	8			70
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	2	7	9	N	6	1	8			75
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1663	2	14	9	N	13	8	8			80
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	2	18	9	N	16	4	8			92
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1500	2	36	9	N	33					125

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2339	2	15	9	N	14					27
04	2220	N	1781	-0-	-439	-0-	1760	2	21	9	N	19	4	8			42
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	59	1	2332	2	N	3					45
							3	9									
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2278	2	12	9	N	11	3	8			53
*07	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2167	2	12	9	N	11	2	8			62
*08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2200	2	9	9	N	8					70

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					42
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					42
05	3100	N	4146	-0-	1046	1046	4146	2			N	-0-					42
06	3000	N	2190	-0-	-810	236	2190	2			N	-0-					42
*07	2685	N	2449	-0-	-236	-0-	2449	2			N	-0-					42
*08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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	144	-0-	144	144	144	2			N	-0-					13

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

03	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					360
04	1380	N	429	-0-	-951	-0-	429	2			N	-0-					360
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					360
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	168	1			192
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					192
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					192

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

03	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					14
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					14
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					14
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					14
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					14
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					14

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

03	527	N	77	-0-	-450	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					101
04	510	N	77	-0-	-433	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					101
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					101
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	3					104
							3	9									
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					104
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					104

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					29
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	28	1	394	3	Y	4					33
							4	9									
05	558	N	372	-0-	-186	-0-	24	1	346	3	Y	2					35
							2	9									
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					35
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					35
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					35

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

03	2821	X	1279	-0-	-1542	-0-	85	1	1188	3	Y	5					59
							6	9									
04	1650	X	1197	-0-	-453	-0-	80	1	1117	3	Y	-0-					59
05	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	76	1	1102	3	Y	-0-					59
06	1320	X	1141	-0-	-179	-0-	78	1	1063	3	Y	-0-					59
07	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	81	1	1102	3	Y	-0-					59
*08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1002	3	Y	5					64
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					5
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					5
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					5
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	11	1	153	3	Y	1					6
							1	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					6
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	2					8
							2	9									

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

03	930	N	601	-0-	-329	-0-	40	1	560	3	Y	1					15
							1	9									
04	750	N	561	-0-	-189	-0-	36	1	502	3	Y	21					36
							23	9									
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	43	1	623	3	Y	-0-					36
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					36
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	29	1	394	3	Y	-0-					36
08	651	N	384	-0-	-267	-0-	27	1	357	3	Y	-0-					36

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	743	3	Y	1					37
							1	9									
04	810	N	678	-0-	-132	-0-	45	1	633	3	Y	-0-					37
05	837	N	661	-0-	-176	-0-	41	1	587	3	Y	30					67
							33	9									
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	43	1	587	3	Y	-0-					67
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	44	1	596	3	Y	-0-					67
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	Y	-0-					67

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	341	N	194	-0-	-147	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					11
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					11
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					11
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					11
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					11
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1687	-0-	-514	-0-	112	1	1571	3	Y	4					35
							4	9									
04	2100	X	1574	-0-	-526	-0-	105	1	1469	3	Y	-0-					35
05	1922	X	1541	-0-	-381	-0-	100	1	1441	3	Y	-0-					35
06	1740	X	1510	-0-	-230	-0-	103	1	1407	3	Y	-0-					35
07	1736	X	1546	-0-	-190	-0-	106	1	1440	3	Y	-0-					35
*08	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	110	1	1473	3	Y	8					43
							9	9									

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					12
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					12
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					12
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					12
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					12
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					12

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					23
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					23
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					23
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					23
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					23

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

03	1984	X	577	-0-	-1407	-0-	38	1	538	3	Y	1					127
							1	9									
04	810	X	566	-0-	-244	-0-	37	1	521	3	Y	7					134
							8	9									
05	651	X	560	-0-	-91	-0-	36	1	523	3	Y	1					135
							1	9									
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	38	1	514	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	39	1	526	3	Y	-0-					135
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	3	Y	-0-					135

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

03	2201	X	190	-0-	-2011	-0-	13	1	176	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
04	1110	X	71	-0-	-1039	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					24
05	1085	X	84	-0-	-1001	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					24
06	360	X	135	-0-	-225	-0-	9	1	123	3	Y	3					27
							3	9									
07	372	X	100	-0-	-272	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					27
08	186	X	135	-0-	-51	-0-	9	1	123	3	Y	3					30
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	682	N	410	-0-	-272	-0-	27	1	382	3	Y	1					157
							1	9									
04	630	N	351	-0-	-279	-0-	23	1	325	3	Y	3					160
							3	9									
05	496	N	269	-0-	-227	-0-	16	1	232	3	Y	19					179
							21	9									
06	390	N	268	-0-	-122	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					179
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	19	1	259	3	Y	2	2	8			179
							2	9									
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					179

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	620	X	185	-0-	-435	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					33
04	210	X	150	-0-	-60	-0-	9	1	132	3	Y	8					41
							9	9									
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	15	1	214	3	Y	1					42
							1	9									
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					42
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	7					49
							8	9									
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	2					51
							2	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	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	85	3	Y	1					28
							1	9									
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	84	3	Y	7					35
							8	9									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	111	3	Y	15					50
							17	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					50
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	7					57
							8	9									
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	1					58
							1	9									

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	365	-0-	-317	-0-	24	1	339	3	Y	2					24
							2	9									
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					24
05	403	N	215	-0-	-188	-0-	14	1	197	3	Y	4					28
							4	9									
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	21	1	290	3	Y	9					37
							10	9									
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					37
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	2					39
							2	9									

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	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					6
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					6
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1023	N	407	-0-	-616	-0-	27	1	374	3	Y	5					32
							6	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	3	Y	-0-					32
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	Y	-0-					32
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	25	1	346	3	Y	-0-					32
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					32
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	2					34
							2	9									

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	51	1	720	3	Y	-0-					10
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	724	3	Y	-0-					10
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	71	1	1019	3	Y	-0-					10
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	87	1	1187	3	Y	-0-					10
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	55	1	746	3	Y	-0-					10
08	1085	N	488	-0-	-597	-0-	34	1	454	3	Y	-0-					10

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

03	620	N	380	-0-	-240	-0-	25	1	355	3	Y	-0-					32
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					32
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	19	1	276	3	Y	1					33
							1	9									
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					33
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					33
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					33

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

03	4526	X	2845	-0-	-1681	-0-	189	1	2648	3	Y	7					61
							8	9									
04	4290	X	2498	-0-	-1792	-0-	164	1	2302	3	Y	29					90
							32	9									
05	3720	X	2357	-0-	-1363	-0-	150	1	2167	3	Y	36	2	8			124
							40	9									
06	3450	X	2461	-0-	-989	-0-	166	1	2280	3	Y	14	3	8			135
							15	9									
07	3317	X	2662	-0-	-655	-0-	180	1	2456	3	Y	24	17	8			142
							26	9									
08	2852	X	2831	-0-	-21	-0-	195	1	2602	3	Y	31	23	8			150
							34	9									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

03	434	N	372	-0-	-62	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					11
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	23	1	322	3	Y	-0-					11
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					11
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					11
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	19	1	263	3	Y	2					13
							2	9									
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2					6
							2	9									
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					6
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					6
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					6
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					6
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					6

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

03	620	N	68	-0-	-552	-0-	4	1	63	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	99	3	Y	21					32
							23	9									
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	34					66
							37	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					66
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					66
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	11	1	144	3	Y	9					75
							10	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

03	217	N	135	-0-	-82	-0-	9	1	125	3	Y	1					6
							1	9									
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					6
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					6
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					6
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					6
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					6

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	26	1	642	3	Y	14					14
							15	9									
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	16	1	530	3	Y	-0-	12	1			2
06	660	N	520	-0-	-140	-0-	13	1	490	3	Y	15	1	1			16
							17	9									
07	713	N	453	-0-	-260	-0-	13	1	426	3	Y	13	18	1			11
							14	9									
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	13	1	417	3	Y	9	12	1			8
							10	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

03	2077	X	1594	-0-	-483	-0-	59	1	1504	3	Y	28	4	1			24
							31	9									
04	1980	X	1542	-0-	-438	-0-	59	1	1466	3	Y	15	22	1			17
							17	9									
05	1705	X	1275	-0-	-430	-0-	38	1	1237	3	Y	-0-	14	1			3
06	1620	X	1139	-0-	-481	-0-	29	1	1093	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
07	1643	X	1151	-0-	-492	-0-	34	1	1103	3	Y	13	18	1			11
							14	9									
08	1581	X	1170	-0-	-411	-0-	36	1	1134	3	Y	-0-	11	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					72
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					72
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	11	1	160	3	Y	4					76
							4	9									
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					76
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	9	1	118	3	Y	1	52	1			25
							1	9									
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					25

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	930	X	675	-0-	-255	-0-	45	1	630	3	Y	-0-					10
04	900	X	676	-0-	-224	-0-	45	1	631	3	Y	-0-					10
05	806	X	665	-0-	-141	-0-	43	1	622	3	Y	-0-					10
06	720	X	633	-0-	-87	-0-	43	1	590	3	Y	-0-					10
07	744	X	652	-0-	-92	-0-	45	1	607	3	Y	-0-					10
08	713	X	658	-0-	-55	-0-	46	1	612	3	Y	-0-					10

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					3
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					3
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					3
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					3
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					3
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					3

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	138	-0-	-513	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					19
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					19
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					19
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					19
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	-0-					19
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					19

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	356	-0-	-419	-0-	24	1	332	3	Y	-0-					8
04	630	N	322	-0-	-308	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					8
05	589	N	318	-0-	-271	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					8
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	-0-					8
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					8
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	14					22
							15	9									

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	341	N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					12
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	-0-					12
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	-0-					12
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					12
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					12
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	434	N	359	-0-	-75	-0-	24	1	335	3	Y	-0-					2
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					2
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					2
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					2
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					2
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	Y	-0-					2

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	51 31	1 9	1300	3	Y	28	4	1			24
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	50 17	1 9	1233	3	Y	15	22	1			17
05	1643	X	1026	-0-	-617	-0-	30	1	996	3	Y	-0-	14	1			3
06	1440	X	870	-0-	-570	-0-	22 17	1 9	831	3	Y	15	2	1			16
07	1426	X	869	-0-	-557	-0-	25 14	1 9	830	3	Y	13	18	1			11
08	1395	X	841	-0-	-554	-0-	26	1	815	3	Y	-0-	11	1			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

03	868	N	859	-0-	-9	-0-	32 29	1 9	798	3	Y	26	12	1			22
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	31 17	1 9	758	3	Y	15	20	1			17
05	837	N	621	-0-	-216	-0-	18	1	603	3	Y	-0-	14	1			3
06	840	N	610	-0-	-230	-0-	15 17	1 9	578	3	Y	15	2	1			16
07	837	N	592	-0-	-245	-0-	17 14	1 9	561	3	Y	13	18	1			11
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	20	1	642	3	Y	-0-	11	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	3596	X	1616	-0-	-1980	-0-	60	1	1525	3	Y	28	6	1			24
							31	9									
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	78	1	1940	3	Y	15	22	1			17
							17	9									
05	1829	X	1224	-0-	-605	-0-	36	1	1188	3	Y	-0-	14	1			3
06	1770	X	760	-0-	-1010	-0-	19	1	724	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
07	2108	X	889	-0-	-1219	-0-	26	1	849	3	Y	13	18	1			11
							14	9									
08	2108	X	887	-0-	-1221	-0-	27	1	859	3	Y	1	11	1			1
							1	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

03	372	N	286	-0-	-86	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					19
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					19
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					19
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					19
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					19
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					19

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	19	1	258	3	Y	6					6
							7	9									
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					6

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

03	217	N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					2
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	12	1	162	3	Y	1					3
							1	9									
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					3
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					3
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	11	1	154	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

03	403	N	324	-0-	-79	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					18
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					18
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					18
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					18
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	21	1	280	3	Y	-0-					18
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	18	1	234	3	Y	3					21
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	88	1	2233	3	Y	70	112	1			57
							77	9									
04	2640	X	2241	-0-	-399	-0-	86	1	2140	3	Y	14	51	1			20
							15	9									
05	2728	X	1819	-0-	-909	-0-	54	1	1764	3	Y	1	17	1	1	8	3
							1	9									
06	2520	X	1524	-0-	-996	-0-	38	1	1468	3	Y	16	2	1	1	8	16
							18	9									
07	2511	X	1514	-0-	-997	-0-	45	1	1455	3	Y	13	18	1			11
							14	9									
08	2387	X	1509	-0-	-878	-0-	46	1	1455	3	Y	7	12	1	1	8	5
							8	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	837	N	414	-0-	-423	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					66
04	780	N	392	-0-	-388	-0-	26	1	366	3	Y	-0-					66
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	3	Y	-0-					66
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	3	Y	-0-					66
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	Y	-0-					66
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	3	Y	-0-					66

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	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	113	1	2858	3	Y	42	49	1			35
							46	9									
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	120	1	2973	3	Y	14	31	1			18
							15	9									
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	81	1	2664	3	Y	138	15	1	1	8	140
							152	9									
06	2910	X	2025	-0-	-885	-0-	51	1	1956	3	Y	16	84	1	2	8	70
							18	9									
07	3224	X	2365	-0-	-859	-0-	70	1	2280	3	Y	14	73	1			11
							15	9									
08	3224	X	2699	-0-	-525	-0-	77	1	2442	3	Y	164	34	1	2	8	139
							180	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					10
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					10
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					10
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					10
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					10
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					10

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	1953	X	1061	-0-	-892	-0-	71	1	990	3	Y	-0-					3
04	1440	X	1002	-0-	-438	-0-	67	1	935	3	Y	-0-					3
05	1209	X	984	-0-	-225	-0-	64	1	920	3	Y	-0-					3
06	1110	X	946	-0-	-164	-0-	64	1	882	3	Y	-0-					3
07	1116	X	930	-0-	-186	-0-	64	1	866	3	Y	-0-					3
08	1054	X	848	-0-	-206	-0-	59	1	789	3	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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

03	403	N	285	-0-	-118	-0-	19	1	265	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					8
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	16	1	226	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					8
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					8
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	227	3	Y	2					10
							2	9									

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

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	19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

03	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			Y	-0-					31
04	540	N	182	-0-	-358	-0-	182	3			Y	-0-					31
05	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	3			Y	-0-					31
06	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	3			Y	-0-					31
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					31
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

03	465	N	414	-0-	-51	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	24	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					31
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					31
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					31
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					31
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					31
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

03	682	N	525	-0-	-157	-0-	20	1	505	3	Y	-0-					1
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	21	1	531	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	13	1	414	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	10	1	384	3	Y	-0-					2
07	589	N	370	-0-	-219	-0-	11	1	359	3	Y	-0-					2
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	12	1	383	3	Y	-0-	2	1			-0-

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					44
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					44
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					44
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					44
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					44
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					44

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

03	1085	N	956	-0-	-129	-0-	64	1	892	3	Y	-0-					1
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	59	1	831	3	Y	-0-					1
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	56	1	801	3	Y	1					2
							1	9									
06	930	N	821	-0-	-109	-0-	56	1	765	3	Y	-0-					2
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	58	1	786	3	Y	-0-					2
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	60	1	797	3	Y	-0-					2

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

03	1395	N	632	-0-	-763	-0-	24	1	599	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
04	1290	N	497	-0-	-793	-0-	19	1	463	3	Y	14	6	1			15
							15	9									
05	1302	N	573	-0-	-729	-0-	17	1	556	3	Y	-0-	13	1			2
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	13	1	488	3	Y	15	1	1			16
							17	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	538	3	Y	13	18	1			11
							14	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	3	Y	-0-	11	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	310	N	263	-0-	-47	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					83
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	25	1	350	3	Y	10					93
							11	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	4					97
							4	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	-0-					97
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	300	3	Y	12					109
							13	9									
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	Y	6					115
							7	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	709	-0-	-159	-0-	25	1	640	3	Y	40	81	1			49
							44	9									
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	23	1	580	3	Y	51	73	1			27
							56	9									
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	15	1	498	3	Y	78					105
							86	9									
06	690	N	515	-0-	-175	-0-	11	1	437	3	Y	61	87	1			79
							67	9									
07	682	N	477	-0-	-205	-0-	14	1	442	3	Y	19					98
							21	9									
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	14	1	438	3	Y	40	79	1			59
							44	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	5177	X	4265	-0-	-912	-0-	280	1	3921	3	Y	58	5	8			169
							64	9									
04	5010	X	4032	-0-	-978	-0-	268	1	3757	3	Y	6	5	8			170
							7	9									
05	4743	X	3958	-0-	-785	-0-	256	1	3696	3	Y	5	2	8			173
							6	9									
06	4440	X	3838	-0-	-602	-0-	261	1	3569	3	Y	7	2	8			178
							8	9									
07	4588	X	3844	-0-	-744	-0-	262	1	3567	3	Y	14	5	8			187
							15	9									
08	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	287	1	3831	3	Y	5	5	8			187
							6	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	2883	X	1002	-0-	-1881	-0-	38	1	960	3	Y	4					64
							4	9									
04	1590	X	878	-0-	-712	-0-	34	1	842	3	Y	2					66
							2	9									
05	1023	X	807	-0-	-216	-0-	24	1	779	3	Y	4					70
							4	9									
06	990	X	616	-0-	-374	-0-	16	1	600	3	Y	-0-					70
07	1023	X	679	-0-	-344	-0-	20	1	659	3	Y	-0-					70
08	992	X	745	-0-	-247	-0-	23	1	722	3	Y	-0-					70

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	403	N	357	-0-	-46	-0-	24	1	333	3	Y	-0-					4
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					4
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	20	1	288	3	Y	7					11
							8	9									
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	20	1	277	3	Y	2					13
							2	9									
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	20	1	278	3	Y	-0-	9	1			4
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	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	713	N	485	-0-	-228	-0-	18	1	467	3	Y	-0-					9
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	22	1	550	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
05	620	N	434	-0-	-186	-0-	13	1	414	3	Y	6					12
							7	9									
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	9	1	355	3	Y	28	20	1			20
							31	9									
07	589	N	373	-0-	-216	-0-	11	1	362	3	Y	-0-					20
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	12	1	368	3	Y	-0-	20	1			-0-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	29	1	407	3	Y	-0-					1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					1
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	69	1	972	3	Y	-0-					4
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	66	1	930	3	Y	-0-					4
05	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	67	1	961	3	Y	10					14
							11	9									
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	67	1	918	3	Y	15					29
							17	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	954	3	Y	5					34
							6	9									
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	74	1	988	3	Y	2					36
							2	9									

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	589	N	568	-0-	-21	-0-	38	1	530	3	Y	-0-					2
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	34	1	481	3	Y	-0-					2
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	31	1	451	3	Y	-0-					2
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	30	1	413	3	Y	-0-					2
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					2
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	33	1	436	3	Y	-0-					2

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	50	1	696	3	Y	-0-					2
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	3	Y	-0-					2
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	46	1	661	3	Y	-0-					2
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	46	1	627	3	Y	-0-					2
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	45	1	615	3	Y	-0-					2
08	713	N	644	-0-	-69	-0-	45	1	599	3	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

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

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

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	249	3	Y	1						2
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17 1 7 9	239	3	Y	6						8
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	236	3	Y	1	4	1				5
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	17 1 1 9	236	3	Y	1						6
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	18 1	245	3	Y	-0-						6
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	237	3	Y	-0-						6

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

03	341	N	302	-0-	-39	-0-	20 1	282	3	N	-0-						68
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	19 1	261	3	N	-0-						68
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	18 1	255	3	N	-0-						68
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	17 1 2 9	233	3	N	2	2	8				68
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	17 1	229	3	N	-0-						68
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	17 1	227	3	N	-0-						68

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

03	2170	X	1484	-0-	-686	-0-	56 1 20 9	1408	3	Y	18	1	8				54
04	1740	X	1586	-0-	-154	-0-	57 1 103 9	1426	3	Y	94	56	1	1	8		91
05	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	36 1 87 9	1187	3	Y	79	78	1	1	8		91
06	1620	X	1122	-0-	-498	-0-	28 1 34 9	1060	3	Y	31	4	8				118
07	1643	X	1185	-0-	-458	-0-	34 1 41 9	1110	3	Y	37						155
08	1643	X	1201	-0-	-442	-0-	35 1 42 9	1124	3	Y	38	122	1	1	8		70

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	961	N	920	-0-	-41	-0-	61	1	859	3	Y	-0-					14
04	990	N	862	-0-	-128	-0-	57	1	805	3	Y	-0-					14
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	55	1	787	3	Y	12					26
							13	9									
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	55	1	757	3	Y	13					39
							14	9									
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	58	1	792	3	Y	11	26	1			24
							12	9									
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	59	1	791	3	Y	-0-					24

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	1054	N	890	-0-	-164	-0-	59	1	831	3	Y	-0-					33
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	55	1	777	3	Y	-0-					33
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	52	1	749	3	Y	7					40
							8	9									
06	870	N	770	-0-	-100	-0-	52	1	707	3	Y	10					50
							11	9									
07	868	N	591	-0-	-277	-0-	40	1	542	3	Y	8					58
							9	9									
08	806	N	636	-0-	-170	-0-	44	1	592	3	Y	-0-					58

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	248	N	179	-0-	-69	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	8					9
							9	9									
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	11	1	158	3	Y	-0-	4	1			5
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					5
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					5
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	1					6
							1	9									

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	713	N	663	-0-	-50	-0-	44	1	619	3	Y	-0-					3
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	41	1	575	3	Y	-0-					3
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	39	1	561	3	Y	-0-					3
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					3
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	40	1	546	3	Y	-0-					3
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	41	1	543	3	Y	-0-					3

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	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	43	1	1094	3	Y	20	1	8			69
							22	9									
04	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	38	1	938	3	Y	38	70	1	1	8	36
							42	9									
05	1178	N	787	-0-	-391	-0-	23	1	757	3	Y	6	31	1			11
							7	9									
06	1110	N	679	-0-	-431	-0-	17	1	662	3	Y	-0-					11
07	1054	N	681	-0-	-373	-0-	20	1	661	3	Y	-0-					11
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	21	1	653	3	Y	-0-	9	1			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1984	X	940	-0-	-1044	-0-	36	1	904	3	Y	-0-					3
04	1440	X	1266	-0-	-174	-0-	47	1	1155	3	Y	58	5	1	1	8	55
							64	9									
05	1147	X	915	-0-	-232	-0-	26	1	865	3	Y	22	48	1	1	8	28
							24	9									
06	1020	X	676	-0-	-344	-0-	17	1	658	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	1302	X	637	-0-	-665	-0-	19	1	618	3	Y	-0-					28
08	1302	X	655	-0-	-647	-0-	20	1	629	3	Y	5	22	1			11
							6	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	310	N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					12
04	270	N	100	-0-	-170	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					12
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	61					73
							67	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					73
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					73
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	176	3	Y	11					84
							12	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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	87	1	1221	3	Y	101	92	1	24	8	87
							111	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1048	3	Y	65	16	8			136
							72	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	1105	3	Y	102	142	1	24	8	72
							112	9									
06	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	74	1	1014	3	Y	13	13	8			72
							14	9									
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	76	1	1029	3	Y	23	23	8			72
							25	9									
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	3	Y	33	33	8			72
							36	9									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	25	1	346	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	21	1	300	3	Y	3					3
							3	9									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	23	1	326	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					1
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					1
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	806	N	635	-0-	-171	-0-	24	1	611	3	Y	-0-					9
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	23	1	568	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	15	1	497	3	Y	5					5
							6	9									
06	600	N	421	-0-	-179	-0-	11	1	410	3	Y	-0-					5
07	620	N	427	-0-	-193	-0-	13	1	414	3	Y	-0-					5
08	527	N	408	-0-	-119	-0-	12	1	396	3	Y	-0-	4	1			1

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

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

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					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

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	3	6	9	Y	5	5	8			54
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6	6	8			54
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					54
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					54
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					54
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					61
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	8			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					61
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	254	-0-	-304	-0-	16	1	227	3	Y	10	9	1	1	8	9
							11	9									
04	450	X	365	-0-	-85	-0-	24	1	340	3	Y	1					10
							1	9									
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	Y	-0-					-0-
*08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	35	1	888	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	35	1	865	3	Y	24	5	1			19
							26	9									
05	961	N	746	-0-	-215	-0-	22	1	709	3	Y	14					33
							15	9									
06	900	N	651	-0-	-249	-0-	17	1	634	3	Y	-0-					33
07	961	N	665	-0-	-296	-0-	20	1	645	3	Y	-0-	31	1			2
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	20	1	626	3	Y	-0-	2	1			-0-

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	Y	-0-					2
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	27	1	381	3	Y	-0-					2
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	27	1	388	3	Y	-0-	1	1			1
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					1
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	29	1	400	3	Y	-0-					1
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					1

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	279	N	189	-0-	-90	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					1
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					1
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					1
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					1
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					1

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	713	N	648	-0-	-65	-0-	25	1	621	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	24	1	592	3	Y	24	7	1			19
							26	9									
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	15	1	500	3	Y	14					33
							15	9									
06	630	N	453	-0-	-177	-0-	12	1	441	3	Y	-0-					33
07	651	N	467	-0-	-184	-0-	14	1	453	3	Y	-0-	31	1			2
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	15	1	463	3	Y	-0-	2	1			-0-

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	28	1	698	3	Y	21	43	1			26
							23	9									
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	26	1	646	3	Y	26	38	1			14
							29	9									
05	837	N	611	-0-	-226	-0-	17	1	546	3	Y	44	3	8			55
							48	9									
06	720	N	501	-0-	-219	-0-	12	1	452	3	Y	34	46	1	1	8	42
							37	9									
07	713	N	494	-0-	-219	-0-	14	1	470	3	Y	9					51
							10	9									
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	14	1	454	3	Y	21	41	1			31
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	18	1	468	3	Y	5	10	1			6
							6	9									
04	540	N	443	-0-	-97	-0-	17	1	419	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	12	1	378	3	Y	10					13
							11	9									
06	480	N	258	-0-	-222	-0-	6	1	243	3	Y	8	11	1			10
							9	9									
07	465	N	315	-0-	-150	-0-	9	1	304	3	Y	2					12
							2	9									
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	9	1	298	3	Y	5	10	1			7
							6	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	881	-0-	-173	-0-	59	1	822	3	Y	-0-					18
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	55	1	775	3	Y	-0-					18
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	55	1	790	3	Y	8					26
							9	9									
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	55	1	752	3	Y	11					37
							12	9									
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	49	1	669	3	Y	3	25	1			15
							3	9									
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	46	1	608	3	Y	-0-					15

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	880	3	Y	3					36
							3	9									
04	840	N	627	-0-	-213	-0-	24	1	601	3	Y	2					38
							2	9									
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	16	1	523	3	Y	5					43
							6	9									
06	900	N	430	-0-	-470	-0-	11	1	419	3	Y	-0-					43
07	651	N	450	-0-	-201	-0-	13	1	437	3	Y	-0-					43
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	14	1	448	3	Y	-0-					43

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	585	-0-	-252	-0-	39	1	544	3	Y	2					49
							2	9									
04	750	N	395	-0-	-355	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					49
05	682	N	357	-0-	-325	-0-	22	1	322	3	Y	12					61
							13	9									
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	19	1	261	3	Y	1					62
							1	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	1	1	8			62
							1	9									
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	-0-					62

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	868	N	610	-0-	-258	-0-	23	1	587	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	535	-0-	-155	-0-	20	1	489	3	Y	24	5	1			19
							26	9									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	15	1	509	3	Y	15	1	8			33
							17	9									
06	600	N	364	-0-	-236	-0-	9	1	354	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	558	N	390	-0-	-168	-0-	12	1	378	3	Y	-0-	31	1			2
08	527	N	396	-0-	-131	-0-	12	1	384	3	Y	-0-	2	1			-0-

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	29	1	741	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	27	1	670	3	Y	24	5	1			19
							26	9									
05	992	X	553	-0-	-439	-0-	16	1	520	3	Y	15	1	8			33
							17	9									
06	840	X	482	-0-	-358	-0-	12	1	469	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	806	X	425	-0-	-381	-0-	13	1	412	3	Y	-0-	31	1			2
08	775	X	427	-0-	-348	-0-	13	1	414	3	Y	-0-	2	1			-0-

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	20117	-0-	17117	17117	19869	3	248	9	Y	225					225
05	3100	N	22763	-0-	19663	36780	22576	3	187	9	Y	170	221	1			174
06	3000	N	16638	-0-	13638	50418	16562	3	76	9	Y	69	152	1			91
07	61225	X	10807	-0-	-50418	-0-	10766	3	41	9	Y	37					128
*08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4220	3	11	9	Y	10					138

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	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					40
04	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					40
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	39	1			1
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	91	1	1267	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	3	Y	-0-					4
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	3	Y	-0-					4
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					4
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	-0-					4
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	32	1	449	3	Y	-0-					1
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	31	1	428	3	Y	-0-					1
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	30	1	432	3	Y	-0-					1
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	29	1	396	3	Y	-0-					1
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					1
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	31	1	412	3	Y	-0-					1

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					8
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					8
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					8
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	Y	1					9
							1	9									
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					9
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					9

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					59
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					59
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					59
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					59
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					59
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					55
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					55
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					55
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					55
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					55
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-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

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	341	N	258	-0-	-83	-0-	14	1	242	3	Y	2					23
							2	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					23
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	Y	2					25
							2	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-	17	1			8
07	372	N	226	-0-	-146	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					8
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					8

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	372	N	242	-0-	-130	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					84
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					84
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					84
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					84
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					84
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					84

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	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					77
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					77
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-					77
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					77
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					77
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	143	-0-	-322	-0-	9	1	127	3	Y	6					26
							7	9									
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					26
05	403	N	148	-0-	-255	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					26
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					26
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					26
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	31	1	778	3	Y	1	17	1			13
							1	9									
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	29	1	713	3	Y	35	11	1			37
							39	9									
05	837	N	610	-0-	-227	-0-	17	1	557	3	Y	33					70
							36	9									
06	780	N	543	-0-	-237	-0-	14	1	529	3	Y	-0-					70
07	806	N	655	-0-	-151	-0-	19	1	636	3	Y	-0-					70
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	19	1	592	3	Y	-0-	50	1			20

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	46	1	642	3	Y	-0-					1
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	44	1	615	3	Y	-0-					1
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	41	1	585	3	Y	-0-					1
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	39	1	539	3	Y	-0-					1
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	39	1	529	3	Y	-0-					1
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	38	1	507	3	Y	-0-					1

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	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	3					34
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	2					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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	2108	X	307	-0-	-1801	-0-	12	1	295	3	Y	-0-	47	1			36
04	2040	X	307	-0-	-1733	-0-	12	1	295	3	Y	-0-	32	1			4
05	2108	X	2071	-0-	-37	-0-	61	1	2006	3	Y	4					8
							4	9									
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	48	1	1831	3	Y	54	4	8			58
							59	9									
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	43	1	1397	3	Y	2	1	8			59
							2	9									
08	2077	X	1753	-0-	-324	-0-	51	1	1627	3	Y	68	42	1	2	8	83
							75	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	1860	X	1455	-0-	-405	-0-	54	1	1371	3	Y	27	50	1			66
							30	9									
04	1500	X	1013	-0-	-487	-0-	39	1	967	3	Y	6	60	1			12
							7	9									
05	1364	X	608	-0-	-756	-0-	17	1	555	3	Y	33					45
							36	9									
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					45
07	1457	X	1385	-0-	-72	-0-	41	1	1342	3	Y	2	1	8			46
							2	9									
*08	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	43	1	1357	3	Y	28	33	1	2	8	39
							31	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1767	X	1012	-0-	-755	-0-	38	1	968	3	Y	5	9	1			13
							6	9									
04	1320	X	946	-0-	-374	-0-	37	1	908	3	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	1364	X	737	-0-	-627	-0-	22	1	715	3	Y	-0-					3
06	1290	X	641	-0-	-649	-0-	16	1	625	3	Y	-0-					3
07	1085	X	573	-0-	-512	-0-	17	1	555	3	Y	1					4
							1	9									
*08	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	49	1	1547	3	Y	19	3	1	1	8	19
							21	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	69	1	961	3	Y	3	2	8			8
							3	9									
04	1110	N	948	-0-	-162	-0-	63	1	885	3	Y	-0-					8
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	975	3	Y	44	4	8			48
							48	9									
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	62	1	847	3	Y	6					54
							7	9									
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	63	1	857	3	Y	-0-					54
08	1085	N	862	-0-	-223	-0-	60	1	794	3	Y	7					61
							8	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

03	930	N	694	-0-	-236	-0-	30	1	654	3	Y	9					18
							10	9									
04	810	N	641	-0-	-169	-0-	27	1	594	3	Y	18	20	1			16
							20	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	27	1	824	3	Y	1					17
							1	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	3	Y	2	17	1			2
							2	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	25	1	888	3	Y	9					11
							10	9									
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	24	1	695	3	Y	-0-	11	1			-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			Y	-0-					12
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					12
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					12
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					12
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					12
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

03	1891	X	1155	-0-	-736	-0-	637	1	511	3	Y	6	1	8			75
							7	9									
04	1830	X	1151	-0-	-679	-0-	637	1	502	3	Y	11	2	8			84
							12	9									
05	1891	X	688	-0-	-1203	-0-	277	1	408	3	Y	3	2	8			85
							3	9									
06	1470	X	249	-0-	-1221	-0-	31	1	215	3	Y	3	3	8			85
							3	9									
07	1209	X	13	-0-	-1196	-0-	13	3			Y	-0-					85
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1					86

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

03	868	N	817	-0-	-51	-0-	31	1	780	3	Y	5	17	1			18
							6	9									
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	30	1	741	3	Y	1	17	1			2
							1	9									
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	18	1	598	3	Y	10					12
							11	9									
06	780	N	547	-0-	-233	-0-	14	1	533	3	Y	-0-					12
07	806	N	569	-0-	-237	-0-	17	1	551	3	Y	1					13
							1	9									
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	15	1	490	3	Y	22	9	1			26
							24	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

03	775	N	704	-0-	-71	-0-	46	1	650	3	Y	7	44	1	3	8	9
							8	9									
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	45	1	624	3	Y	10					19
							11	9									
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	43	1	622	3	Y	3	19	1			3
							3	9									
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	38	1	520	3	Y	-0-					3
07	713	N	535	-0-	-178	-0-	37	1	498	3	Y	-0-					3
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	1	1	8			3
							1	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

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-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					35
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			Y	-0-					35
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					35
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					35
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					35
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	Y	1	1	8			173
							1	9									
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	26	1	651	3	Y	29					202
							32	9									
05	620	N	293	-0-	-327	-0-	9	1	283	3	Y	1	1	8			202
							1	9									
06	660	N	258	-0-	-402	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					202
07	744	N	61	-0-	-683	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					202
08	279	N	60	-0-	-219	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					202

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					15
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					15
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					15
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					15
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7	14	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	13	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	15	1			14
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	3					17
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	14	1			10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	306	1	4249	3	Y	44	1	8			158
							48	9									
04	6240	X	5113	-0-	-1127	-0-	341	1	4746	3	Y	24	134	1	3	8	45
							26	9									
05	6448	X	2789	-0-	-3659	-0-	184	1	2552	3	Y	48	1	8			92
							53	9									
06	6240	X	1462	-0-	-4778	-0-	70	1	1388	3	Y	4	1	8			95
							4	9									
07	5394	X	4342	-0-	-1052	-0-	245	1	4097	3	Y	-0-					95
*08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	375	1	6727	3	Y	93	4	8			184
							102	9									

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		31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

03	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	55	1	1396	3	Y	23	35	1			49
							25	9									
04	1710	X	1274	-0-	-436	-0-	48	1	1196	3	Y	27	44	1			32
							30	9									
05	1581	X	1096	-0-	-485	-0-	32	1	1047	3	Y	15	1	8			46
							17	9									
06	1530	X	929	-0-	-601	-0-	23	1	878	3	Y	25	2	8			69
							28	9									
07	1519	X	810	-0-	-709	-0-	24	1	785	3	Y	1					70
							1	9									
08	1488	X	613	-0-	-875	-0-	19	1	555	3	Y	35	50	1			55
							39	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	68	1	949	3	Y	-0-					9
04	1260	N	944	-0-	-316	-0-	63	1	881	3	Y	-0-					9
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	61	1	874	3	Y	-0-					9
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	61	1	838	3	Y	-0-					9
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	64	1	874	3	Y	-0-	5	1			4
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	873	3	Y	-0-					4

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

03	1953	X	1146	-0-	-807	-0-	75	1	1048	3	Y	21	3	8			62
							23	9									
04	1560	X	1411	-0-	-149	-0-	89	1	1243	3	Y	72	5	8			129
							79	9									
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	102	1	1471	3	Y	54	5	8			178
							59	9									
06	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	97	1	1333	3	Y	37	1	8			214
							41	9									
07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1466	3	Y	31	132	1	5	8	108
							34	9									
*08	876	X	876	-0-	-0-	-0-	60	1	804	3	Y	11	3	8			116
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	248	N	226	-0-	-22	-0-	15	1	203	3	Y	7					10
							8	9									
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					10
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					10
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					10
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-	6	1			4
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					4

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	992	N	25	-0-	-967	-0-	25	1			Y	-0-					21
04	930	N	38	-0-	-892	-0-	1	1	14	3	Y	21	18	1			24
							23	9									
05	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	3			Y	-0-					24
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	12	3	2	9	Y	2					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					26

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	1054	N	900	-0-	-154	-0-	34	1	864	3	Y	2					7
							2	9									
04	960	N	794	-0-	-166	-0-	31	1	763	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	961	N	719	-0-	-242	-0-	21	1	696	3	Y	2					2
							2	9									
06	870	N	595	-0-	-275	-0-	15	1	580	3	Y	-0-					2
07	806	N	594	-0-	-212	-0-	18	1	576	3	Y	-0-					2
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	19	1	611	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1026	-0-	-927	-0-	38	1	973	3	Y	14					25
							15	9									
04	1380	X	986	-0-	-394	-0-	36	1	884	3	Y	60	21	1			64
							66	9									
05	1240	X	792	-0-	-448	-0-	23	1	762	3	Y	6					70
							7	9									
06	1080	X	910	-0-	-170	-0-	22	1	855	3	Y	30	79	1	1	8	20
							33	9									
07	1054	X	813	-0-	-241	-0-	24	1	789	3	Y	-0-					20
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	24	1	765	3	Y	133	79	1	1	8	73
							146	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	186	N	99	-0-	-87	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	144	1	2019	3	Y	-0-					22
04	2400	X	1946	-0-	-454	-0-	130	1	1815	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	125	1	1798	3	Y	-0-					22
06	2250	X	1838	-0-	-412	-0-	125	1	1713	3	Y	-0-					22
07	2170	X	1904	-0-	-266	-0-	130	1	1773	3	Y	1	14	1			9
							1	9									
*08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	133	1	1778	3	Y	-0-					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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	3	15	9	Y	14					14
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	12	1			2
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	15	1	1			16
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	18	1			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	750	-0-	-87	-0-	28	1	714	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
04	810	X	691	-0-	-119	-0-	26	1	656	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
05	837	X	611	-0-	-226	-0-	18	1	579	3	Y	13					17
							14	9									
06	780	X	496	-0-	-284	-0-	12	1	474	3	Y	9	14	1			12
							10	9									
07	775	X	528	-0-	-247	-0-	16	1	509	3	Y	3					15
							3	9									
08	744	X	514	-0-	-230	-0-	16	1	491	3	Y	6	12	1			9
							7	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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	116	-0-	-184	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	256	-0-	-116	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					22
04	360	X	213	-0-	-147	-0-	6	1	150	3	Y	52					74
							57	9									
05	372	X	280	-0-	-92	-0-	8	1	271	3	Y	1	1	8			74
							1	9									
06	360	X	63	-0-	-297	-0-	2	1	60	3	Y	1	1	8			74
							1	9									
07	372	X	38	-0-	-334	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					74
*08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	1147	X	684	-0-	-463	-0-	26	1	655	3	Y	3					12
							3	9									
04	930	X	647	-0-	-283	-0-	25	1	622	3	Y	-0-	10	1			2
05	806	X	606	-0-	-200	-0-	18	1	582	3	Y	5					7
							6	9									
06	720	X	476	-0-	-244	-0-	11	1	432	3	Y	30	16	1	1	8	20
							33	9									
07	713	X	460	-0-	-253	-0-	14	1	446	3	Y	-0-					20
08	682	X	442	-0-	-240	-0-	14	1	428	3	Y	-0-	20	1			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1048	-0-	-1370	-0-	40	1	1008	3	Y	-0-					1
04	1680	X	1012	-0-	-668	-0-	39	1	960	3	Y	12	1	1			12
							13	9									
05	1333	X	864	-0-	-469	-0-	26	1	838	3	Y	-0-	10	1			2
06	1140	X	712	-0-	-428	-0-	18	1	694	3	Y	-0-					2
07	1116	X	715	-0-	-401	-0-	21	1	694	3	Y	-0-					2
08	1054	X	699	-0-	-355	-0-	21	1	676	3	Y	2	1	1			3
							2	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	3224	X	2035	-0-	-1189	-0-	77	1	1958	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2130	X	1591	-0-	-539	-0-	61	1	1504	3	Y	24	5	1			19
							26	9									
05	1829	X	1564	-0-	-265	-0-	46	1	1501	3	Y	15	1	8			33
							17	9									
06	1980	X	1384	-0-	-596	-0-	35	1	1348	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	2046	X	1366	-0-	-680	-0-	41	1	1325	3	Y	-0-	31	1			2
08	2046	X	1441	-0-	-605	-0-	44	1	1394	3	Y	3	4	1			1
							3	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	1054	N	863	-0-	-191	-0-	56	1	788	3	Y	17	7	8			50
							19	9									
04	960	N	781	-0-	-179	-0-	51	1	718	3	Y	11	5	8			56
							12	9									
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	50	1	720	3	Y	51	9	8			98
							56	9									
06	840	N	747	-0-	-93	-0-	50	1	682	3	Y	14	6	8			106
							15	9									
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	49	1	669	3	Y	10	10	8			106
							11	9									
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	Y	21	15	8			112
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	3999	X	107	-0-	-3892	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	79	-0-	-851	-0-	2	1	62	3	Y	14					14
							15	9									
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-	12	1			2
06	120	X	113	-0-	-7	-0-	2	1	94	3	Y	15	1	1			16
							17	9									
07	124	X	24	-0-	-100	-0-	10	3	14	9	Y	13	18	1			11
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

03	217	N	53	-0-	-164	-0-	3	1	48	3	Y	2					4
							2	9									
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					4
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	73	3	Y	1					5
							1	9									
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-	3	1			2
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	2					4
							2	9									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					3
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	2	1			1
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					1
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

03	403	N	238	-0-	-165	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					5
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					5
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	11	1	165	3	Y	1					6
							1	9									
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					6
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					6
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					6

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

03	930	N	749	-0-	-181	-0-	50	1	699	3	Y	-0-					16
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	45	1	629	3	Y	-0-					16
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	41	1	593	3	Y	-0-					16
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	39	1	537	3	Y	-0-					16
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	37	1	506	3	Y	-0-					16
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	37	1	491	3	Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	837	N	666	-0-	-171	-0-	44	1	622	3	Y	-0-					11
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	40	1	564	3	Y	-0-					11
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	37	1	540	3	Y	-0-					11
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	36	1	494	3	Y	-0-					11
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	36	1	497	3	Y	-0-					11
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	37	1	494	3	Y	-0-					11

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	651	N	602	-0-	-49	-0-	40	1	562	3	Y	-0-					7
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	38	1	526	3	Y	-0-					7
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	36	1	523	3	Y	-0-					7
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	36	1	498	3	Y	-0-					7
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	38	1	515	3	Y	-0-	4	1			3
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	552	3	Y	-0-					3

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	6324	X	995	-0-	-5329	-0-	66	1	921	3	Y	7	2	8			16
							8	9									
04	6120	X	881	-0-	-5239	-0-	58	1	808	3	Y	14	2	8			28
							15	9									
05	2139	X	955	-0-	-1184	-0-	61	1	881	3	Y	12	23	1	3	8	14
							13	9									
06	1380	X	827	-0-	-553	-0-	56	1	762	3	Y	8	2	8			20
							9	9									
07	1147	X	802	-0-	-345	-0-	55	1	744	3	Y	3	3	8			20
							3	9									
08	992	X	819	-0-	-173	-0-	57	1	756	3	Y	5	3	8			22
							6	9									

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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	Y	-0-					3
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	Y	-0-					3
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					3
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	32	1	436	3	Y	-0-					3
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	34	1	461	3	Y	-0-	2	1			1
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	3	Y	-0-					1

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	868	N	634	-0-	-234	-0-	633	1	1	9	N	1	1	8			273
04	870	N	356	-0-	-514	-0-	352	1	4	9	N	4					277
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	1			N	-0-					277
06	600	N	381	-0-	-219	-0-	360	1	21	9	N	19	6	8			290
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	1	9	9	N	8	1	8			297
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	1	11	9	N	10	5	8			302

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	992	N	861	-0-	-131	-0-	32	1	821	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	32	1	785	3	Y	10	12	1	2	8	4
							11	9									
05	899	N	705	-0-	-194	-0-	20	1	670	3	Y	14	1	8			17
							15	9									
06	840	N	582	-0-	-258	-0-	15	1	557	3	Y	9	14	1			12
							10	9									
07	868	N	647	-0-	-221	-0-	19	1	625	3	Y	3					15
							3	9									
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	20	1	633	3	Y	6	12	1			9
							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	806	N	643	-0-	-163	-0-	43	1	600	3	Y	-0-					2
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	38	1	532	3	Y	-0-					2
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	34	1	486	3	Y	-0-					2
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	32	1	434	3	Y	-0-					2
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					2
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	3	Y	-0-					2

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	1271	N	849	-0-	-422	-0-	57	1	792	3	Y	-0-					1
04	1320	N	792	-0-	-528	-0-	53	1	739	3	Y	-0-					1
05	1023	N	765	-0-	-258	-0-	50	1	715	3	Y	-0-					1
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	50	1	691	3	Y	-0-					1
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	53	1	718	3	Y	-0-					1
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	Y	-0-					1

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	1116	N	913	-0-	-203	-0-	35	1	878	3	Y	-0-					8
04	990	N	864	-0-	-126	-0-	33	1	827	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
05	992	N	769	-0-	-223	-0-	22	1	739	3	Y	7	3	1			8
							8	9									
06	870	N	605	-0-	-265	-0-	15	1	589	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	899	N	677	-0-	-222	-0-	20	1	657	3	Y	-0-					8
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	21	1	680	3	Y	17	7	1			18
							19	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	744	N	728	-0-	-16	-0-	28	1	699	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	27	1	681	3	Y	53	1	8			100
							58	9									
05	775	N	365	-0-	-410	-0-	11	1	353	3	Y	1	1	8			100
							1	9									
06	690	N	226	-0-	-464	-0-	6	1	213	3	Y	6	6	8			100
							7	9									
07	806	N	32	-0-	-774	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	651	N	440	-0-	-211	-0-	17	1	423	3	Y	-0-					3
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	17	1	420	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	527	N	362	-0-	-165	-0-	11	1	345	3	Y	5					5
							6	9									
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	8	1	301	3	Y	-0-					5
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	9	1	308	3	Y	-0-					5
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	10	1	317	3	Y	-0-	4	1			1

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	589	N	518	-0-	-71	-0-	35	1	483	3	Y	-0-					7
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					7
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					7
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	29	1	398	3	Y	-0-					7
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	29	1	399	3	Y	-0-	4	1			3
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	3	Y	-0-					3

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	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	74	1	1029	3	Y	-0-					14
04	1260	N	950	-0-	-310	-0-	63	1	880	3	Y	6					20
							7	9									
05	1209	N	894	-0-	-315	-0-	58	1	836	3	Y	-0-					20
06	1080	N	797	-0-	-283	-0-	54	1	743	3	Y	-0-					20
07	992	N	782	-0-	-210	-0-	53	1	729	3	Y	-0-					20
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	714	3	Y	-0-					20

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	682	N	445	-0-	-237	-0-	30	1	415	3	Y	-0-					1
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	28	1	387	3	Y	-0-					1
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					1
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					1
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	26	1	354	3	Y	-0-					1
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					1

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	496	X	373	-0-	-123	-0-	25	1	344	3	Y	4					9
							4	9									
04	480	X	349	-0-	-131	-0-	23	1	325	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	22	1	322	3	Y	5					14
							6	9									
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	22	1	295	3	Y	6					20
							7	9									
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	22	1	294	3	Y	3	13	1			10
							3	9									
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					10

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	8	1	196	3	Y	10					15
							11	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					15
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					15
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	3	1	105	3	Y	-0-	13	1			2
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					2
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	3					5
							3	9									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	11	1	150	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	773	-0-	-95	-0-	51	1	720	3	Y	2	13	1	2	8	2
							2	9									
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	46	1	649	3	Y	-0-	1	1			1
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	46	1	659	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	662	-0-	-88	-0-	45	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	46	1	630	3	Y	-0-					-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	633	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	861	-0-	-131	-0-	57	1	804	3	Y	-0-					2
04	960	X	806	-0-	-154	-0-	54	1	752	3	Y	-0-					2
05	930	X	815	-0-	-115	-0-	53	1	762	3	Y	-0-	1	1			1
06	900	X	767	-0-	-133	-0-	52	1	715	3	Y	-0-					1
07	899	X	822	-0-	-77	-0-	56	1	766	3	Y	-0-					1
08	868	X	813	-0-	-55	-0-	57	1	756	3	Y	-0-					1

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	1984	X	1062	-0-	-922	-0-	71	1	991	3	Y	-0-					15
04	1590	X	953	-0-	-637	-0-	63	1	890	3	Y	-0-					15
05	1395	X	888	-0-	-507	-0-	58	1	830	3	Y	-0-					15
06	1320	X	711	-0-	-609	-0-	48	1	663	3	Y	-0-					15
07	1271	X	569	-0-	-702	-0-	39	1	530	3	Y	-0-					15
08	1054	X	594	-0-	-460	-0-	41	1	553	3	Y	-0-					15

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	722	-0-	-177	-0-	48	1	674	3	Y	-0-					7
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	45	1	630	3	Y	-0-					7
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	44	1	631	3	Y	-0-					7
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	44	1	596	3	Y	-0-					7
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	46	1	628	3	Y	-0-					7
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	47	1	627	3	Y	-0-					7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	14					14
							15	9									
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	3	Y	-0-	12	1			2
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	15	1	1			16
							17	9									
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	1	1	39	3	Y	13	18	1			11
							14	9									
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-	11	1			-0-

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	3	Y	-0-					2
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	52					54
							57	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	332	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					54
07	310	N	30	-0-	-280	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					54
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					54

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	465	N	406	-0-	-59	-0-	27	1	379	3	N	-0-					57
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	24	1	331	3	N	-0-					57
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	23	1	334	3	N	-0-					57
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	24	1	324	3	N	-0-					57
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	3	N	-0-					57
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	24	1	326	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	1116	N	944	-0-	-172	-0-	36	1	908	3	Y	-0-					9
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	33	1	818	3	Y	18	7	1			20
							20	9									
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	22	1	716	3	Y	7					27
							8	9									
06	900	N	615	-0-	-285	-0-	16	1	599	3	Y	-0-					27
07	899	N	623	-0-	-276	-0-	19	1	604	3	Y	-0-					27
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	600	3	Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1023	X	893	-0-	-130	-0-	60	1	833	3	Y	-0-					15
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	77	1	1084	3	Y	-0-					15
05	1023	X	852	-0-	-171	-0-	55	1	796	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	990	X	760	-0-	-230	-0-	52	1	708	3	Y	-0-					15
07	1209	X	771	-0-	-438	-0-	53	1	718	3	Y	-0-					15
08	1209	X	975	-0-	-234	-0-	68	1	907	3	Y	-0-					15

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	1116	N	858	-0-	-258	-0-	57	1	801	3	Y	-0-					9
04	1050	N	785	-0-	-265	-0-	52	1	733	3	Y	-0-					9
05	930	N	721	-0-	-209	-0-	47	1	674	3	Y	-0-					9
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	52	1	707	3	Y	-0-					9
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	54	1	731	3	Y	-0-					9
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	3	Y	-0-					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	527	N	438	-0-	-89	-0-	16	1	411	3	Y	10					59
							11	9									
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	15	1	384	3	Y	-0-					59
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					59
06	420	N	251	-0-	-169	-0-	6	1	236	3	Y	8	52	1	1	8	14
							9	9									
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					14
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	8	1	254	3	Y	4					18
							4	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	434	X	200	-0-	-234	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					2
04	420	X	167	-0-	-253	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					2
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					2
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					2
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	Y	-0-	1	1			1
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					1

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	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	142	1	1991	3	Y	47	21	8			45
							52	9									
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	315	1	4414	3	Y	67	24	8			88
							74	9									
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	339	1	4892	3	Y	45	74	1	29	8	30
							50	9									
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	312	1	4270	3	Y	63	22	8			71
							69	9									
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	329	1	4489	3	Y	55	38	8			88
							61	9									
*08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	348	1	4644	3	Y	49	45	8			92
							54	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	2883	X	2433	-0-	-450	-0-	91	1	2298	3	Y	40	1	8			108
							44	9									
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	93	1	2306	3	Y	20	86	1	2	8	40
							22	9									
05	2387	X	2074	-0-	-313	-0-	61	1	2003	3	Y	9	2	8			47
							10	9									
06	2340	X	1814	-0-	-526	-0-	45	1	1725	3	Y	40	3	8			84
							44	9									
07	2511	X	1829	-0-	-682	-0-	54	1	1774	3	Y	1	1	8			84
							1	9									
*08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	56	1	1784	3	Y	19	1	8			102
							21	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

03	527	N	490	-0-	-37	-0-	18	1	461	3	Y	10					23
							11	9									
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	16	1	408	3	Y	5					28
							6	9									
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	11	1	365	3	Y	-0-					28
06	480	N	293	-0-	-187	-0-	7	1	286	3	Y	-0-	25	1			3
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	9	1	308	3	Y	-0-					3
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	10	1	309	3	Y	14					17
							15	9									

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

03	2542	X	1602	-0-	-940	-0-	107	1	1495	3	Y	-0-					16
04	2370	X	1396	-0-	-974	-0-	93	1	1303	3	Y	-0-					16
05	2077	X	1262	-0-	-815	-0-	82	1	1180	3	Y	-0-					16
06	1890	X	1188	-0-	-702	-0-	81	1	1107	3	Y	-0-					16
07	1767	X	1176	-0-	-591	-0-	80	1	1096	3	Y	-0-					16
08	1612	X	1136	-0-	-476	-0-	79	1	1057	3	Y	-0-					16

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

03	310	X	203	-0-	-107	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					5
04	300	X	243	-0-	-57	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					5
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					5
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					5
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	3	1			2
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					2

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

03	713	N	628	-0-	-85	-0-	42	1	585	3	Y	1	6	1	1	8	1
							1	9									
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					1
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	39	1	566	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	37	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	42	1	565	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	978	-0-	-1254	-0-	37	1	941	3	Y	-0-					6
04	1740	X	909	-0-	-831	-0-	34	1	855	3	Y	18	5	1			19
							20	9									
05	1457	X	652	-0-	-805	-0-	19	1	625	3	Y	7					26
							8	9									
06	1170	X	579	-0-	-591	-0-	15	1	564	3	Y	-0-					26
07	992	X	550	-0-	-442	-0-	16	1	534	3	Y	-0-					26
*08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	3	Y	-0-					26

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	991	-0-	-125	-0-	66	1	925	3	Y	-0-					7
04	1080	X	907	-0-	-173	-0-	60	1	847	3	Y	-0-					7
05	1085	X	889	-0-	-196	-0-	58	1	831	3	Y	-0-					7
06	1050	X	859	-0-	-191	-0-	58	1	801	3	Y	-0-					7
07	1023	X	720	-0-	-303	-0-	49	1	671	3	Y	-0-					7
08	992	X	688	-0-	-304	-0-	48	1	640	3	Y	-0-					7

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	41	1	579	3	Y	-0-					5
04	660	N	583	-0-	-77	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					5
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	37	1	535	3	Y	-0-					5
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	36	1	491	3	Y	-0-					5
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	36	1	487	3	Y	-0-					5
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	3	Y	-0-					5

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	682	N	553	-0-	-129	-0-	21	1	530	3	Y	2					2
							2	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	Y	15	2	1			15
							17	9									
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	13	1	412	3	Y	68	12	1			71
							75	9									
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	10	1	397	3	Y	14	42	1			43
							15	9									
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	12	1	390	3	Y	13	45	1			11
							14	9									
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	13	1	410	3	Y	-0-	11	1			-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	903	-0-	-678	-0-	34	1	869	3	Y	-0-					6
04	1530	X	821	-0-	-709	-0-	31	1	770	3	Y	18	5	1			19
							20	9									
05	1302	X	621	-0-	-681	-0-	18	1	595	3	Y	7					26
							8	9									
06	1020	X	504	-0-	-516	-0-	13	1	491	3	Y	-0-					26
07	1023	X	486	-0-	-537	-0-	14	1	472	3	Y	-0-					26
*08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	23	1	719	3	Y	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	2294	X	1216	-0-	-1078	-0-	45	1	1138	3	Y	30					100
							33	9									
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	74	1	1833	3	Y	21	80	1	3	8	38
							23	9									
05	1984	X	1261	-0-	-723	-0-	37	1	1213	3	Y	10	3	8			45
							11	9									
06	1920	X	859	-0-	-1061	-0-	21	1	813	3	Y	23	2	8			66
							25	9									
07	1984	X	899	-0-	-1085	-0-	27	1	872	3	Y	-0-					66
*08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	30	1	939	3	Y	1	1	8			66
							1	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	1147	N	891	-0-	-256	-0-	59	1	822	3	Y	9	16	1	3	8	7
							10	9									
04	840	N	671	-0-	-169	-0-	45	1	625	3	Y	1					8
							1	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	855	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	54	1	736	3	Y	-0-					1
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	38	1	515	3	Y	-0-					1
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					1

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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	776	3	Y	84	1	8			135
							92	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	-0-	114	1			21
05	930	N	749	-0-	-181	-0-	22	1	720	3	Y	6					27
							7	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	842	3	Y	28	35	1			20
							31	9									
07	930	N	706	-0-	-224	-0-	21	1	685	3	Y	-0-					20
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	21	1	676	3	Y	-0-	20	1			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	17	1	428	3	Y	12					26
							13	9									
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	17	1	424	3	Y	7					33
							8	9									
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	11	1	349	3	Y	18					51
							20	9									
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	8	1	306	3	Y	24	45	1	2	8	28
							26	9									
07	465	N	321	-0-	-144	-0-	10	1	311	3	Y	-0-					28
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	9	1	276	3	Y	12					40
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	496	N	443	-0-	-53	-0-	17	1	419	3	Y	6					26
							7	9									
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	16	1	390	3	Y	-0-					26
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	11	1	350	3	Y	-0-					26
06	420	N	284	-0-	-136	-0-	7	1	277	3	Y	-0-	23	1			3
07	434	N	262	-0-	-172	-0-	8	1	254	3	Y	-0-					3
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	10	1	309	3	Y	1					4
							1	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	2635	X	2603	-0-	-32	-0-	174	1	2429	3	Y	-0-					28
04	2610	X	2519	-0-	-91	-0-	168	1	2351	3	Y	-0-					28
05	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	169	1	2441	3	Y	-0-					28
06	2610	X	1422	-0-	-1188	-0-	97	1	1325	3	Y	-0-					28
07	2635	X	594	-0-	-2041	-0-	41	1	553	3	Y	-0-					28
08	2604	X	596	-0-	-2008	-0-	42	1	554	3	Y	-0-					28

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	1674	X	1127	-0-	-547	-0-	75	1	1052	3	Y	-0-					18
04	1410	X	987	-0-	-423	-0-	65	1	914	3	Y	7	1	8			24
							8	9									
05	1271	X	1187	-0-	-84	-0-	76	1	1092	3	Y	17	1	8			40
							19	9									
06	1230	X	1059	-0-	-171	-0-	71	1	969	3	Y	17					57
							19	9									
07	1271	X	1081	-0-	-190	-0-	73	1	994	3	Y	13	2	8			68
							14	9									
*08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	3	Y	8	3	8			73
							9	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	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	43	3	Y	1					36
							1	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	2					38
							2	9									
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	81	3	Y	3					41
							3	9									
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	27	1			14
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	5					19
							6	9									
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	50	3	Y	2	1	8			20
							2	9									

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1674	X	1279	-0-	-395	-0-	49	1	1230	3	Y	-0-					6
04	1530	X	1253	-0-	-277	-0-	48	1	1185	3	Y	18	5	1			19
							20	9									
05	1426	X	1046	-0-	-380	-0-	31	1	1007	3	Y	7					26
							8	9									
06	1290	X	875	-0-	-415	-0-	22	1	853	3	Y	-0-					26
07	1302	X	905	-0-	-397	-0-	27	1	878	3	Y	-0-					26
*08	925	X	925	-0-	-0-	-0-	28	1	897	3	Y	-0-					26

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	961	N	921	-0-	-40	-0-	35	1	875	3	Y	10					23
							11	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	34	1	846	3	Y	20	19	1			24
							22	9									
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	24	1	787	3	Y	-0-					24
06	900	N	666	-0-	-234	-0-	17	1	647	3	Y	2					26
							2	9									
07	930	N	719	-0-	-211	-0-	21	1	698	3	Y	-0-					26
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	23	1	719	3	Y	-0-					26

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	1767	X	1004	-0-	-763	-0-	38	1	966	3	Y	-0-					5
04	1560	X	967	-0-	-593	-0-	37	1	910	3	Y	18	4	1			19
							20	9									
05	1333	X	990	-0-	-343	-0-	29	1	953	3	Y	7					26
							8	9									
06	1020	X	659	-0-	-361	-0-	17	1	642	3	Y	-0-					26
07	1023	X	636	-0-	-387	-0-	19	1	617	3	Y	-0-					26
*08	586	X	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	3	Y	-0-					26

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	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					14
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	512	3	101	9	Y	92					106
05	646	X	646	-0-	-0-	-0-	622	3	24	9	Y	22	104	1			24
06	600	X	512	-0-	-88	-0-	503	3	9	9	Y	8	21	1			11
07	620	X	613	-0-	-7	-0-	606	3	7	9	Y	6					17
08	651	X	502	-0-	-149	-0-	501	3	1	9	Y	1					18

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					50
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					50
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	3	4	9	Y	4	4	8			50
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1	1	8			50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
08	651	N	70	-0-	-581	-0-	70	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-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	2201	X	794	-0-	-1407	-0-	35	1	759	3	Y	-0-					5
04	1650	X	668	-0-	-982	-0-	29	1	638	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	1147	X	873	-0-	-274	-0-	27	1	840	3	Y	5					6
							6	9									
06	1080	X	1055	-0-	-25	-0-	30	1	1014	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	3	Y	-0-					10
*08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	24	1	688	3	Y	-0-	10	1			-0-

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	2139	X	1710	-0-	-429	-0-	71	1	1547	3	Y	84	1	8			118
							92	9									
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	82	1	1768	3	Y	76	125	1	4	8	65
							84	9									
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	78	1	2396	3	Y	64	2	8			127
							70	9									
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	86	1	2905	3	Y	78	126	1	3	8	76
							86	9									
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	75	1	2705	3	Y	3	1	8			78
							3	9									
*08	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	78	1	2210	3	Y	39	108	1	2	8	7
							43	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					9
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					9
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					9
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					9
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					9
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					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	1395	X	797	-0-	-598	-0-	53	1	744	3	Y	-0-					24
04	1350	X	764	-0-	-586	-0-	50	1	707	3	Y	6					30
							7	9									
05	961	X	758	-0-	-203	-0-	49	1	707	3	Y	2					32
							2	9									
06	840	X	648	-0-	-192	-0-	44	1	604	3	Y	-0-					32
07	837	X	615	-0-	-222	-0-	41	1	564	3	Y	9					41
							10	9									
08	806	X	607	-0-	-199	-0-	42	1	565	3	Y	-0-					41

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	3286	X	2483	-0-	-803	-0-	108	1	2342	3	N	30					102
							33	9									
04	3030	X	2353	-0-	-677	-0-	102	1	2211	3	N	36	1	8			137
							40	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	107	1	3287	3	N	51					188
							56	9									
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	124	1	4227	3	N	22	2	8			208
							24	9									
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	122	1	4409	3	N	50	188	1			70
							55	9									
*08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	76	1	3873	3	N	23	2	8			91
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	2015	X	1057	-0-	-958	-0-	40	1	1013	3	Y	4					22
							4	9									
04	1410	X	1001	-0-	-409	-0-	39	1	958	3	Y	4	18	1			8
							4	9									
05	1364	X	764	-0-	-600	-0-	22	1	735	3	Y	6					14
							7	9									
06	1080	X	780	-0-	-300	-0-	19	1	730	3	Y	28	22	1			20
							31	9									
07	1116	X	802	-0-	-314	-0-	24	1	778	3	Y	-0-					20
08	1054	X	732	-0-	-322	-0-	22	1	693	3	Y	15	27	1			8
							17	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	2232	X	1204	-0-	-1028	-0-	53	1	1145	3	Y	5					8
							6	9									
04	1710	X	1119	-0-	-591	-0-	49	1	1059	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
05	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	47	1	1456	3	Y	3					12
							3	9									
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	53	1	1810	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	44	1	1604	3	Y	-0-					-0-
*08	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	46	1	1301	3	Y	-0-					-0-

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	2666	X	1577	-0-	-1089	-0-	70	1	1507	3	Y	-0-					3
04	2100	X	1433	-0-	-667	-0-	63	1	1367	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	61	1	1866	3	Y	-0-					3
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	68	1	2303	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	54	1	1940	3	Y	-0-					-0-
*08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	57	1	1631	3	Y	-0-					-0-

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	372	N	275	-0-	-97	-0-	10	1	256	3	Y	8					20
							9	9									
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	8	1	194	3	Y	12					32
							13	9									
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					32
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	6	1	225	3	Y	8	28	1	1	8	11
							9	9									
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					11
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	3	1	99	3	Y	1					12
							1	9									

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	28	1	709	3	N	5	5	8			93
							6	9									
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	28	1	695	3	N	-0-					93
05	713	N	364	-0-	-349	-0-	11	1	353	3	N	-0-					93
06	720	N	448	-0-	-272	-0-	11	1	435	3	N	2	2	8			93
							2	9									
07	744	N	250	-0-	-494	-0-	7	1	243	3	N	-0-					93
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	7	1	225	3	N	-0-					93

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	248	N	239	-0-	-9	-0-	9	1	223	3	Y	6					14
							7	9									
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	10	1	236	3	Y	-0-	12	1			2
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	6	1	206	3	Y	6					8
							7	9									
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	2	1	93	3	Y	30	17	1	1	8	20
							33	9									
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					20
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	6	1	190	3	Y	-0-	20	1			-0-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

03	T. A.		1380	-0-	1380	2695	52	1	1318	3	Y	9	1	8			183
							10	9									
04	T. A.		1423	-0-	1423	4118	55	1	1362	3	Y	5	3	8			185
							6	9									
05	5289	X	1171	-0-	-4118	-0-	34	1	1117	3	Y	18	3	8			200
							20	9									
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	1038	3	Y	15	2	8			213
							17	9									
07	1457	X	1156	-0-	-301	-0-	34	1	1121	3	Y	1	1	8			213
							1	9									
08	1457	X	1223	-0-	-234	-0-	37	1	1183	3	Y	3	2	8			214
							3	9									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

03	620	N	491	-0-	-129	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	11	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	16	1	590	3	Y	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

03	2511	X	1209	-0-	-1302	-0-	53	1	1156	3	Y	-0-					2
04	1620	X	1055	-0-	-565	-0-	47	1	1007	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	45	1	1393	3	Y	-0-					1
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	45	1	1542	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	39	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*08	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	57	1	1611	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	3379	X	413	-0-	-2966	-0-	18	1	385	3	Y	9					13
							10	9									
04	2490	X	281	-0-	-2209	-0-	13	1	268	3	Y	-0-	13	1			-0-
05	837	X	48	-0-	-789	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	178	-0-	-452	-0-	5	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	472	-0-	-55	-0-	13	1	459	3	Y	-0-					-0-
*08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					1
04	690	N	369	-0-	-321	-0-	16	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	19	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	71	1	2548	3	Y	132					132
							145	9									
*08	3000	N	13443	-0-	10443	10443	448	1	12373	3	Y	565	581	1	5	8	111
							622	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	5	5	1	1	8	4
							6	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	1					5
							1	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

03	2449	X	1051	-0-	-1398	-0-	40	1	1003	3	Y	7					12
							8	9									
04	1920	X	914	-0-	-1006	-0-	35	1	875	3	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1581	X	610	-0-	-971	-0-	18	1	592	3	Y	-0-	3	1			1
06	1440	X	1029	-0-	-411	-0-	26	1	996	3	Y	6					7
							7	9									
07	1085	X	656	-0-	-429	-0-	20	1	636	3	Y	-0-					7
08	1054	X	627	-0-	-427	-0-	19	1	607	3	Y	1	6	1			2
							1	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

03	3534	X	1699	-0-	-1835	-0-	75	1	1618	3	Y	5	10	1			6
							6	9									
04	2550	X	1433	-0-	-1117	-0-	63	1	1370	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	83	1	2549	3	Y	5	2	8			3
							6	9									
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	216	1	3257	3	Y	9	2	1	9	8	1
							10	9									
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	530	1	3780	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
*08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	555	1	2764	3	Y	43	5	8			38
							47	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 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-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

03	6014	X	5817	-0-	-197	-0-	375	1	5246	3	Y	178	180	1	5	8	143
							196	9									
04	5880	X	5221	-0-	-659	-0-	358	1	4829	3	Y	31	148	1	7	8	19
							34	9									
05	6076	X	3429	-0-	-2647	-0-	158	1	3254	3	Y	15	1	8			33
							17	9									
06	5880	X	2581	-0-	-3299	-0-	66	1	2509	3	Y	5	5	8			33
							6	9									
07	5890	X	2877	-0-	-3013	-0-	242	1	2560	3	Y	68	31	1	2	8	68
							75	9									
08	5828	X	4592	-0-	-1236	-0-	383	1	4022	3	Y	170	172	1	4	8	62
							187	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	1116	-0-	-3193	-0-	148	1	940	3	Y	25	16	8			80
							28	9									
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	2	2	8			80
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	14	67	1			27
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					27
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					27
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					27

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	7187	-0-	-2981	-0-	802	1	6377	3	Y	7	6	8			2
							8	9									
04	9390	X	6747	-0-	-2643	-0-	780	1	5952	3	Y	14	2	1	14	8	-0-
							15	9									
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	720	1	9149	3	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
06	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	897	1	10706	3	Y	46	46	8			-0-
							51	9									
07	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	681	1	11159	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	723	1	9188	3	Y	23	18	8			5
							25	9									

A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	13030	-0-	-827	-0-	495	1	12533	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	13410	X	12875	-0-	-535	-0-	498	1	12360	3	Y	15	2	1			15
							17	9									
05	13857	X	11483	-0-	-2374	-0-	337	1	11071	3	Y	68	12	1			71
							75	9									
06	12900	X	9513	-0-	-3387	-0-	242	1	9256	3	Y	14	42	1			43
							15	9									
07	13299	X	9870	-0-	-3429	-0-	293	1	9563	3	Y	13	45	1			11
							14	9									
08	13299	X	9984	-0-	-3315	-0-	305	1	9667	3	Y	11	13	1			9
							12	9									

BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	36	1	921	3	N	3	3	8			46
							3	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	32	1	806	3	N	4	2	8			48
							4	9									
05	837	N	469	-0-	-368	-0-	14	1	453	3	N	2	2	8			48
							2	9									
06	930	N	248	-0-	-682	-0-	6	1	241	3	N	1	1	8			48
							1	9									
07	868	N	166	-0-	-702	-0-	5	1	161	3	N	-0-					48
08	465	N	8	-0-	-457	-0-	6	3	2	9	N	2	2	8			48

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					37
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	9	1	69	3	N	-0-					37
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-					37
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					37
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	1			N	-0-					37
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	1			N	-0-					37

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	348	3	N	7					30
							8	9									
04	1110	N	647	-0-	-463	-0-	71	1	570	3	N	5					35
							6	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	69	1	551	3	N	-0-					35
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	76	1	605	3	N	10					45
							11	9									
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	74	1	596	3	N	-0-					45
08	620	N	506	-0-	-114	-0-	56	1	447	3	N	3					48
							3	9									

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

03	1116	N	992	-0-	-124	-0-	110	1	882	3	N	-0-					78
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	137	1	1092	3	N	-0-					78
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	158	1	1265	3	N	2					80
							2	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	178	1	1425	3	N	-0-					80
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	134	1	1073	3	N	-0-					80
08	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	116	1	932	3	N	1					81
							1	9									

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	9	N	16					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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-					24
04	14B2 EXT		-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

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	930	N	484	-0-	-446	-0-	54	1	430	3	N	-0-					51
04	960	N	424	-0-	-536	-0-	47	1	377	3	N	-0-					51
05	1271	N	83	-0-	-1188	-0-	9	1	74	3	N	-0-	5	5			46
06	480	N	54	-0-	-426	-0-	54	1			N	-0-					46
07	434	N	78	-0-	-356	-0-	9	1	69	3	N	-0-					46
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	1			N	-0-					46

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	496	N	160	-0-	-336	-0-	18	1	142	3	N	-0-					73
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	51	1	407	3	N	-0-					73
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	N	-0-					73
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	52	1	419	3	N	-0-					73
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	46	1	367	3	N	5					78
							6	9									
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	3	N	-0-					78

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	1488	N	934	-0-	-554	-0-	104	1	830	3	N	-0-					116
04	1350	N	447	-0-	-903	-0-	49	1	396	3	N	2					118
							2	9									
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	94	1	750	3	N	3					121
							3	9									
06	900	N	420	-0-	-480	-0-	46	1	372	3	N	2					123
							2	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	158	1	1266	3	N	17					140
							19	9									
08	837	N	433	-0-	-404	-0-	48	1	382	3	N	3					143
							3	9									

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	335	1	2676	3	N	8					68
							9	9									
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	293	1	2347	3	N	13					81
							14	9									
05	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	214	1	1713	3	N	12					93
							13	9									
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	248	1	1987	3	N	16					109
							18	9									
07	2170	N	1414	-0-	-756	-0-	156	1	1249	3	N	8					117
							9	9									
*08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	235	1	1882	3	N	11					128
							12	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	806	N	565	-0-	-241	-0-	15	1	124	3	N	387	333	1			337
							426	9									
04	900	N	411	-0-	-489	-0-	10	1	76	3	N	295	297	1			335
							325	9									
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	10	1	77	3	N	318	328	1			325
							350	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	N	579	542	1			362
							637	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	228	3	N	580	513	1			429
							638	9									
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	522	3	N	424	505	1			348
							466	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	595	1	4762	3	N	24					121
							26	9									
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	585	1	4683	3	N	20					141
							22	9									
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	605	1	4840	3	N	16					157
							18	9									
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	569	1	4551	3	N	13					170
							14	9									
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	627	1	4742	3	N	17	158	1			29
							19	9									
*08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	566	1	4527	3	N	1					30
							1	9									

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	3	N	-0-					63
04	990	N	698	-0-	-292	-0-	77	1	614	3	N	6					69
							7	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	90	1	716	3	N	1					70
							1	9									
06	690	N	306	-0-	-384	-0-	34	1	272	3	N	-0-					70
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	77	1	620	3	N	4					74
							4	9									
08	806	N	645	-0-	-161	-0-	72	1	573	3	N	-0-					74

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	175	1	1402	3	N	5					56
							6	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	161	1	1287	3	N	5					61
							6	9									
05	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	168	1	1340	3	N	-0-					61
06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	161	1	1288	3	N	30					91
							33	9									
07	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	142	1	1135	3	N	11					102
							12	9									
08	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	155	1	1237	3	N	-0-					102

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	195	1	1557	3	N	53					78
							58	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	225	1	1804	3	N	-0-					78
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					78
06	1350	N	466	-0-	-884	-0-	52	1	414	3	N	-0-					78
07	1395	N	528	-0-	-867	-0-	59	1	469	3	N	-0-					78
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	N	29					107
							32	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					87
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	N	9					96
							10	9									
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	30	1	237	3	N	2					98
							2	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	N	-0-					98
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	N	5					103
							6	9									
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	109	1	874	3	N	11					114
							12	9									

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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	Y	-0-					23
04	900	N	747	-0-	-153	-0-	83	1	663	3	Y	1					24
							1	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	Y	2					26
							2	9									
06	540	N	320	-0-	-220	-0-	35	1	284	3	Y	1					27
							1	9									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	89	1	716	3	Y	4					31
							4	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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	217	N	110	-0-	-107	-0-	12	1	97	3	N	1					34
							1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	3	N	-0-					34
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	30	1	241	3	N	2					36
							2	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	9					45
							10	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	3	N	-0-					45
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	3	N	-0-					45

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		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-

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	3100	N	3620	-0-	520	520	402	1	3218	3	N	-0-					29
04	3000	N	3323	-0-	323	843	369	1	2954	3	N	-0-					29
05	2433	N	1590	-0-	-843	-0-	177	1	1413	3	N	-0-					29
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	370	1	2957	3	N	1					30
							1	9									
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	452	1	3618	3	N	-0-					30
*08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	433	1	3466	3	N	-0-					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	744	N	544	-0-	-200	-0-	60	1	484	3	N	-0-			111
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	106	1	844	3	N	-0-			111
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	108	1	865	3	N	-0-			111
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	112	1	895	3	N	-0-	4 5		107
07	992	N	792	-0-	-200	-0-	85	1	676	3	N	28			135
							31	9							
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	101	1	808	3	N	7			142
							8	9							

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	198	1	1583	3	Y	7			47
							8	9							
04	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	221	1	1767	3	Y	7			54
							8	9							
05	1984	X	1945	-0-	-39	-0-	215	1	1722	3	Y	7			61
							8	9							
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	217	1	1735	3	Y	7			68
							8	9							
07	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	225	1	1801	3	Y	6			74
							7	9							
08	DLQ G-10		2299	-0-	2299	2299	254	1	2031	3	Y	13			87
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	34	-0-	-1020	-0-	34	1			N	-0-			41
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	3	N	-0-			41
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	164	1	1312	3	N	-0-			41
06	3000	N	4182	-0-	1182	1182	465	1	3717	3	N	-0-			41
07	3100	N	2169	-0-	-931	251	241	1	1928	3	N	-0-			41
08	1488	N	36	-0-	-1452	-0-	36	1			N	-0-			41

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	262	1	2094	3	N	8			98
							9	9							
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	235	1	1880	3	N	9			107
							10	9							
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	233	1	1866	3	N	17			124
							19	9							
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	258	1	2060	3	N	5			129
							6	9							
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	239	1	1915	3	N	-0-			129
*08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	263	1	2104	3	N	-0-			129

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	280	1	2238	3	Y	11			95
							12	9							
04	840	N	575	-0-	-265	-0-	64	1	511	3	Y	-0-			95
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	73	1	582	3	Y	4			99
							4	9							
06	1230	N	488	-0-	-742	-0-	54	1	431	3	Y	3			102
							3	9							
07	589	N	397	-0-	-192	-0-	44	1	350	3	Y	3			105
							3	9							
08	DLQ G-10		590	-0-	590	590	65	1	521	3	Y	4			109
							4	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					45
04	1110	N	512	-0-	-598	-0-	56	1	448	3	N	7					52
							8	9									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	64	1	511	3	N	-0-					52
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	N	1					53
							1	9									
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	57	1	455	3	N	1					54
							1	9									
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	62	1	497	3	N	2					56
							2	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2393	N	1946	-0-	-447	-0-	209	1	1673	3	Y	58					209
							64	9									
04	2370	N	1923	-0-	-447	-0-	208	1	1663	3	Y	47	96	1			160
							52	9									
05	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	210	1	1676	3	Y	51					211
							56	9									
06	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	200	1	1600	3	Y	47					258
							52	9									
07	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	203	1	1621	3	Y	48	153	1			153
							53	9									
08	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	109	1	869	3	Y	45	135	1			63
							50	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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					49
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-					49
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	N	-0-					49
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	61	1	484	3	N	-0-					49
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	234	3	N	9					58
							10	9									
08	372	N	79	-0-	-293	-0-	9	1	70	3	N	-0-					58

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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	138	1	1107	3	Y	19					100
							21	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	116	1	924	3	Y	13					113
							14	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	126	1	1010	3	Y	18					131
							20	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	147	1	1172	3	Y	16					147
							18	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1102	3	Y	17					164
							19	9									
08	DLQ G-10		1903	-0-	1903	1903	210	1	1680	3	Y	12					176
							13	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	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	83	1	666	3	N	395	286	1			182
							435	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	101	1	809	3	N	368	461	1			89
							405	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	99	1	796	3	N	441	312	1			218
							485	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	118	1	941	3	N	405	503	1			120
							446	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	176	1	1407	3	N	547	506	1			161
							602	9									
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	175	1	1397	3	N	577	506	1			232
							635	9									

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	461	-0-	-345	-0-	51	1	404	3	N	5					47
							6	9									
04	990	N	611	-0-	-379	-0-	68	1	543	3	N	-0-					47
05	1116	N	484	-0-	-632	-0-	54	1	428	3	N	2					49
							2	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	69	1	553	3	N	-0-					49
07	620	N	25	-0-	-595	-0-	25	1			N	-0-					49
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	87	1	695	3	N	-0-					49

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	3	1	28	3	N	211	165	1			338
							232	9									
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	1	1	257	9	N	234	350	1			222
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	224	178	1			268
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	9	N	223	161	1			330
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	9	N	215	342	1			203
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	9	N	183	171	1			215

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					29
05	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	208	1	1666	3	N	4					33
							4	9									
06	1890	X	1310	-0-	-580	-0-	145	1	1164	3	N	1					34
							1	9									
07	62	X	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					34
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					34

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	19	1	153	3	N	-0-					45
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	186	N	22	-0-	-164	-0-	15	1	7	9	N	6					51
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51

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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	101	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	53	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	105	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	54	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	174	1	1393	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		485	-0-	485	485	54	1	431	3	Y	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	T. A.		901	-0-	901	901	100	1	801	3	Y	-0-					53
04	T. A.		566	-0-	566	1467	63	1	503	3	Y	-0-					53
05	T. A.		363	-0-	363	1830	40	1	323	3	Y	-0-					53
06	2087	X	257	-0-	-1830	-0-	29	1	228	3	Y	-0-					53
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	3	Y	-0-					53
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	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	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	180	1	1444	3	N	18					128
							20	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	200	1	1600	3	N	15					143
							17	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	256	1	2047	3	N	11					154
							12	9									
06	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	165	1	1321	3	N	-0-					154
07	1891	N	1444	-0-	-447	-0-	160	1	1276	3	N	7					161
							8	9									
08	2015	N	1213	-0-	-802	-0-	134	1	1075	3	N	4	133	1			32
							4	9									

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	72	1	575	3	Y	-0-					58
04	1020	N	610	-0-	-410	-0-	68	1	542	3	Y	-0-					58
05	1240	N	431	-0-	-809	-0-	48	1	383	3	Y	-0-					58
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	125	1	996	3	Y	-0-					58
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					58
08	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	116	1	932	3	Y	-0-					58

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	633	3	N	-0-					59
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	52	1	420	3	N	-0-					59
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	404	3	N	-0-					59
06	690	N	186	-0-	-504	-0-	21	1	165	3	N	-0-					59
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	113	1	904	3	N	-0-					59
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	42	1	335	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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	91	1	725	3	N	4					55
							4	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	100	1	801	3	N	4					59
							4	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	3	N	-0-					59
06	780	N	363	-0-	-417	-0-	38	1	301	3	N	22					81
							24	9									
07	930	N	477	-0-	-453	-0-	53	1	424	3	N	-0-					81
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	-0-					81

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	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	455	1	3636	3	Y	20	13	1			42
							22	9									
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	532	1	4258	3	Y	12	14	1			40
							13	9									
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	546	1	4371	3	Y	13	13	1			40
							14	9									
06	4290	X	4166	-0-	-124	-0-	461	1	3690	3	Y	14	20	1			34
							15	9									
07	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	472	1	3774	3	Y	12	13	1			33
							13	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	84	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	497	-0-	-493	-0-	55	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	376	-0-	-802	-0-	42	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	562	-0-	-158	-0-	62	1	500	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		366	-0-	366	366	41	1	325	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	N	9					34
							10	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	45	1	359	3	N	20					54
							22	9									
05	1240	N	510	-0-	-730	-0-	55	1	437	3	N	16					70
							18	9									
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	41	1	331	3	N	15					85
							17	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	510	3	N	12					97
							13	9									
08	496	N	282	-0-	-214	-0-	31	1	244	3	N	6					103
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	127	1	1017	3	N	9					41
							10	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	531	3	N	1					42
							1	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	N	-0-					42
06	1110	N	570	-0-	-540	-0-	63	1	507	3	N	-0-					42
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	73	1	587	3	N	-0-					42
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	425	3	N	5					47
							6	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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	67	1	535	3	Y	11	5	1			15
							12	9									
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	55	1	441	3	Y	4	5	1			14
							4	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	148	1	1185	3	Y	5	4	1			15
							6	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	147	1	1178	3	Y	5	18	1			2
							6	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	153	1	1222	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	336	1	2687	3	N	-0-					25
04	3000	X	2251	-0-	-749	-0-	250	1	2001	3	N	-0-					25
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	337	1	2693	3	N	-0-					25
06	2940	X	2187	-0-	-753	-0-	243	1	1942	3	N	2					27
							2	9									
07	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	313	1	2503	3	N	13					40
							14	9									
08	DLQ G-10		2987	-0-	2987	2987	331	1	2650	3	N	5					45
							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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	66	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	543	-0-	-447	-0-	60	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	350	-0-	-580	-0-	39	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	86	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	79	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		266	-0-	266	266	30	1	236	3	Y	-0-					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	136	1	1084	3	N	-0-					117
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	143	1	1140	3	N	-0-					117
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	153	1	1223	3	N	43					160
							47	9									
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	123	1	986	3	N	25					185
							28	9									
07	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	123	1	988	3	N	49	167	1			67
							54	9									
08	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	131	1	1046	3	N	43					110
							47	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	747	-0-	-431	-0-	83	1	662	3	N	2					68
							2	9									
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	107	1	853	3	N	-0-					68
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1235	3	N	-0-					68
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	168	1	1341	3	N	-0-					68
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	225	1	1801	3	N	-0-					68
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	185	1	1481	3	N	-0-					68

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	1263	N	772	-0-	-491	-0-	80	1	644	3	Y	44	32	1			62
							48	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	199	1	1591	3	Y	32	34	1			60
							35	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	167	1	1335	3	Y	44	33	1			71
							48	9									
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	66	1	529	3	Y	34	50	1			55
							37	9									
07	1240	N	765	-0-	-475	-0-	81	1	651	3	Y	30	32	1			53
							33	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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	2084	N	1561	-0-	-523	-0-	170	1	1363	3	Y	25	11	1			44
							28	9									
04	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	190	1	1516	3	Y	6	11	1			39
							7	9									
05	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	184	1	1471	3	Y	8	10	1			37
							9	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	223	1	1786	3	Y	11	25	1			23
							12	9									
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	233	1	1867	3	Y	9	10	1			22
							10	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	127					232
							140	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	121	155	1			198
							133	9									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	100					298
							110	9									
06	180	N	43	-0-	-137	-0-	11	1	32	9	Y	29					327
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	41	1	88	9	Y	80	315	1			92
08	DLQ G-10		302	-0-	302	302	19	1	152	3	Y	119					211
							131	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	150	1	1200	3	N	12					89
							13	9									
04	2580	X	1324	-0-	-1256	-0-	146	1	1167	3	N	10					99
							11	9									
05	2666	X	1485	-0-	-1181	-0-	164	1	1309	3	N	11					110
							12	9									
06	2580	X	1378	-0-	-1202	-0-	152	1	1215	3	N	10					120
							11	9									
07	1550	X	1394	-0-	-156	-0-	154	1	1232	3	N	7					127
							8	9									
08	1488	X	1196	-0-	-292	-0-	132	1	1053	3	N	10					137
							11	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	T. A.		758	-0-	758	1346	84	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		664	-0-	664	2010	74	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		445	-0-	445	2455	49	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		420	-0-	420	2875	47	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		815	-0-	815	3690	91	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3690					Y	NO RPT					-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	3000	N	1577	-0-	-1423	719	172	1	1372	3	Y	30	14	1			26
							33	9									
04	1660	N	941	-0-	-719	-0-	103	1	827	3	Y	10	15	1			21
							11	9									
05	2294	N	1449	-0-	-845	-0-	160	1	1276	3	Y	12	13	1			20
							13	9									
06	1530	N	1165	-0-	-365	-0-	128	1	1022	3	Y	14	20	1			14
							15	9									
07	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	333	1	2666	3	Y	11	12	1			13
							12	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	1054	N	203	-0-	-851	-0-	23	1	180	3	N	-0-					72
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					72
05	1023	N	854	-0-	-169	-0-	95	1	759	3	N	-0-					72
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	124	1	992	3	N	2					74
							2	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	153	1	1222	3	N	3					77
							3	9									
08	868	N	169	-0-	-699	-0-	19	1	149	3	N	1					78
							1	9									

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	1457	N	1011	-0-	-446	-0-	110	1	878	3	N	21	56	1			25
							23	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	154	1	1229	3	N	4					29
							4	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1235	3	N	-0-					29
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	141	1	1131	3	N	10					39
							11	9									
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	145	1	1162	3	N	-0-					39
08	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	138	1	1107	3	N	-0-					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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	T. A.		76	-0-	76	213	8	1	68	3	Y	-0-					12
04	T. A.		603	-0-	603	816	67	1	536	3	Y	-0-					12
05	T. A.		416	-0-	416	1232	46	1	367	3	Y	3					15
							3	9									
06	T. A.		345	-0-	345	1577	38	1	307	3	Y	-0-					15
07	2069	X	492	-0-	-1577	-0-	55	1	436	3	Y	1					16
							1	9									
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					16

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	2102	N	900	-0-	-1202	-0-	94	1	749	3	Y	52	40	1			102
							57	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	128	1	1028	3	Y	35	41	1			96
							39	9									
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	120	1	960	3	Y	44	39	1			101
							48	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	121	1	964	3	Y	39	80	1			60
							43	9									
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	133	1	1062	3	Y	35	36	1			59
							39	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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	3000	N	2211	-0-	-789	1310	242	1	1938	3	Y	28	17	1			39
							31	9									
04	3000	N	2360	-0-	-640	670	261	1	2086	3	Y	12	18	1			33
							13	9									
05	2669	N	1999	-0-	-670	-0-	220	1	1764	3	Y	14	16	1			31
							15	9									
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	249	1	1995	3	Y	17	28	1			20
							19	9									
07	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	237	1	1896	3	Y	15	16	1			19
							17	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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	16844	X	5586	-0-	-11258	-0-	611	1	4892	3	Y	75	46	1			154
							83	9									
04	13410	X	7520	-0-	-5890	-0-	829	1	6636	3	Y	50	50	1			154
							55	9									
05	13857	X	11208	-0-	-2649	-0-	1235	1	9876	3	Y	88	48	1			194
							97	9									
06	13410	X	12856	-0-	-554	-0-	1422	1	11380	3	Y	49	101	1			142
							54	9									
07	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	1468	1	11743	3	Y	45	46	1			141
							50	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

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	1632	N	357	-0-	-1275	-0-	40	1	316	3	Y	1			84
							1	9							
04	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	112	1	900	3	Y	22			106
							24	9							
05	1364	N	824	-0-	-540	-0-	91	1	726	3	Y	6			112
							7	9							
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	104	1	830	3	Y	13			125
							14	9							
07	1085	N	933	-0-	-152	-0-	103	1	820	3	Y	9			134
							10	9							
08	DLQ G-10		971	-0-	971	971	107	1	852	3	Y	11			145
							12	9							

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

03	T. A.		248	-0-	248	624	28	1	220	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		354	-0-	354	978	39	1	315	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		270	-0-	270	1248	30	1	240	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		312	-0-	312	1560	35	1	277	3	Y	-0-			-0-
07	1838	X	278	-0-	-1560	-0-	31	1	247	3	Y	-0-			-0-
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

03	3000	N	2152	-0-	-848	1208	239	1	1913	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2111	-0-	-889	319	235	1	1876	3	Y	-0-			-0-
05	2336	N	2017	-0-	-319	-0-	224	1	1793	3	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1575	-0-	-435	-0-	175	1	1400	3	Y	-0-			-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	252	1	2016	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	233	1	1866	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

03	930	N	890	-0-	-40	-0-	99	1	791	3	N	-0-			59
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	83	1	665	3	N	-0-			59
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	113	1	900	3	N	10			69
							11	9							
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	106	1	850	3	N	2			71
							2	9							
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	74	1	590	3	N	-0-			71
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	146	1	1169	3	N	6			77
							7	9							

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

03	682	N	435	-0-	-247	-0-	48	1	387	3	N	-0-			58
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	60	1	482	3	N	7			65
							8	9							
05	961	N	640	-0-	-321	-0-	71	1	567	3	N	2			67
							2	9							
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			67
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	69	1	548	3	N	10			77
							11	9							
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	77	1	613	3	N	-0-			77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-168	-0-	40	1	319	3	N	-0-					56
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					56
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	95	1	758	3	N	-0-					56
06	360	N	69	-0-	-291	-0-	8	1	61	3	N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	868	N	23	-0-	-845	-0-	23	1			N	-0-					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	86	1	686	3	N	4					55
							4	9									
04	870	N	325	-0-	-545	-0-	36	1	289	3	N	-0-					55
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	119	1	954	3	N	6					61
							7	9									
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	75	1	598	3	N	8					69
							9	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	63	1	502	3	N	4					73
							4	9									
08	1085	N	806	-0-	-279	-0-	88	1	708	3	N	9					82
							10	9									

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	166	1	1329	3	N	16					112
							18	9									
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	164	1	1314	3	N	14					126
							15	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	165	1	1319	3	N	16					142
							18	9									
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	170	1	1360	3	N	4					146
							4	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	205	1	1639	3	N	-0-					146
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	192	1	1539	3	N	1					147
							1	9									

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

03	2842	N	1496	-0-	-1346	-0-	166	1	1326	3	Y	4					44
							4	9									
04	1530	N	1262	-0-	-268	-0-	140	1	1119	3	Y	3					47
							3	9									
05	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	131	1	1049	3	Y	5					52
							6	9									
06	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	136	1	1092	3	Y	2					54
							2	9									
07	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	118	1	947	3	Y	6					60
							7	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	172	1	1376	3	N	10					35
							11	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	187	1	1494	3	N	15					50
							17	9									
05	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	209	1	1671	3	N	3					53
							3	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	170	1	1362	3	N	11					64
							12	9									
07	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	158	1	1267	3	N	19					83
							21	9									
08	1891	N	1399	-0-	-492	-0-	154	1	1230	3	N	14					97
							15	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	3000	N	1565	-0-	-1435	35	172	1	1372	3	Y	19					148
							21	9									
04	2010	N	1624	-0-	-386	-0-	177	1	1417	3	Y	27					175
							30	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	175	1	1399	3	Y	22					197
							24	9									
06	1500	N	1144	-0-	-356	-0-	126	1	1006	3	Y	11					208
							12	9									
07	1674	N	1221	-0-	-453	-0-	135	1	1080	3	Y	5					213
							6	9									
08	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	164	1	1308	3	Y	37	155	1			95
							41	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1328	N	493	-0-	-835	-0-	55	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	148	1	1186	3	Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	3	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	68	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		671	-0-	671	671	75	1	596	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	2418	N	1470	-0-	-948	-0-	163	1	1300	3	N	6					52
							7	9									
04	2250	N	2123	-0-	-127	-0-	236	1	1884	3	N	3					55
							3	9									
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	258	1	2061	3	N	-0-					55
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	232	1	1854	3	N	-0-					55
07	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	242	1	1932	3	N	-0-					55
08	2325	N	1686	-0-	-639	-0-	187	1	1498	3	N	1					56
							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	3000	N	1355	-0-	-1645	22	151	1	1204	3	Y	-0-					57
04	2190	N	762	-0-	-1428	-0-	85	1	677	3	Y	-0-					57
05	1767	N	560	-0-	-1207	-0-	62	1	498	3	Y	-0-					57
06	1320	N	262	-0-	-1058	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					57
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	151	1	1206	3	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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	1178	N	625	-0-	-553	-0-	69	1	553	3	N	3			62
							3	9							
04	1200	N	727	-0-	-473	-0-	80	1	639	3	N	7			69
							8	9							
05	1333	N	895	-0-	-438	-0-	99	1	790	3	N	5			74
							6	9							
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	81	1	644	3	N	3			77
							3	9							
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	74	1	596	3	N	5			82
							6	9							
08	899	N	709	-0-	-190	-0-	78	1	624	3	N	6			88
							7	9							

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

03	1455	N	532	-0-	-923	-0-	59	1	473	3	Y	-0-			-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	112	1	893	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	523	-0-	-376	-0-	58	1	465	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	52	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	439	-0-	-460	-0-	49	1	390	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

03	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	321	1	2567	3	N	2			49
							2	9							
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	324	1	2590	3	N	4			53
							4	9							
05	3069	N	3019	-0-	-50	-0-	335	1	2680	3	N	4			57
							4	9							
06	3000	N	3022	-0-	22	22	335	1	2683	3	N	4			61
							4	9							
07	3007	N	2971	-0-	-36	-0-	329	1	2635	3	N	6			67
							7	9							
08	3007	N	2880	-0-	-127	-0-	319	1	2553	3	N	7			74
							8	9							

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

03	1705	N	759	-0-	-946	-0-	84	1	671	3	N	4			64
							4	9							
04	1590	N	527	-0-	-1063	-0-	59	1	468	3	N	-0-			64
05	1736	N	451	-0-	-1285	-0-	50	1	401	3	N	-0-			64
06	720	N	280	-0-	-440	-0-	31	1	246	3	N	3			67
							3	9							
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	86	1	686	3	N	11			78
							12	9							
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	118	1	947	3	N	-0-			78

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	194	1	1556	3	N	-0-					67
04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	134	1	1073	3	N	7					74
							8	9									
05	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	166	1	1325	3	N	9					83
							10	9									
06	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	170	1	1359	3	N	6					89
							7	9									
07	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	125	1	998	3	N	10					99
							11	9									
08	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	130	1	1041	3	N	-0-					99

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	T. A.		511	-0-	511	876	57	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		396	-0-	396	1272	44	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		173	-0-	173	1445	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		554	-0-	554	1999	62	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	2284	X	285	-0-	-1999	-0-	32	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	196	-0-	-365	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	89	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	44	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	91	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		828	-0-	828	828	92	1	736	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		7	-0-	7	18	7	1			Y	-0-					40
04	T. A.		182	-0-	182	200	20	1	162	3	Y	-0-					40
05	T. A.		127	-0-	127	327	14	1	113	3	Y	-0-					40
06	T. A.		31	-0-	31	358	31	1			Y	-0-					40
07	566	X	208	-0-	-358	-0-	23	1	184	3	Y	1					41
							1	9									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					41

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	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	138	1	1108	3	N	2					48
							2	9									
04	1830	N	977	-0-	-853	-0-	108	1	862	3	N	6					54
							7	9									
05	1767	N	1122	-0-	-645	-0-	124	1	989	3	N	8					62
							9	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	133	1	1068	3	N	5					67
							6	9									
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	239	1	1916	3	N	7					74
							8	9									
*08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	257	1	2053	3	N	-0-					74

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	1581	N	717	-0-	-864	-0-	80	1	637	3	N	-0-					67
04	1320	N	786	-0-	-534	-0-	87	1	699	3	N	-0-					67
05	1488	N	411	-0-	-1077	-0-	46	1	365	3	N	-0-					67
06	690	N	323	-0-	-367	-0-	36	1	287	3	N	-0-					67
07	806	N	597	-0-	-209	-0-	66	1	531	3	N	-0-					67
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	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	1302	N	460	-0-	-842	-0-	51	1	409	3	N	-0-					82
04	1260	N	629	-0-	-631	-0-	70	1	559	3	N	-0-					82
05	1147	N	433	-0-	-714	-0-	48	1	385	3	N	-0-					82
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	32	1	255	3	N	-0-					82
07	651	N	369	-0-	-282	-0-	41	1	328	3	N	-0-					82
08	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	1			N	-0-					82

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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	266	1	2124	3	N	5					43
							6	9									
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	267	1	2137	3	N	-0-					43
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	261	1	2092	3	N	-0-					43
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	258	1	2065	3	N	2					45
							2	9									
07	2480	N	2170	-0-	-310	-0-	241	1	1926	3	N	3					48
							3	9									
08	2356	N	1774	-0-	-582	-0-	197	1	1573	3	N	4					52
							4	9									

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	130	1	1039	3	N	1					26
							1	9									
04	1080	N	145	-0-	-935	-0-	16	1	128	3	N	1					27
							1	9									
05	1705	N	28	-0-	-1677	-0-	3	1	21	3	N	4					31
							4	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	203	1	1625	3	N	6					37
							7	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	224	1	1793	3	N	-0-					37
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	185	1	1481	3	N	-0-					37

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	3000	N	1928	-0-	-1072	686	214	1	1714	3	Y	-0-					-0-
04	2438	N	1752	-0-	-686	-0-	195	1	1557	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1523	-0-	-368	-0-	169	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1403	-0-	-427	-0-	156	1	1247	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	177	1	1420	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1557	-0-	1557	1557	173	1	1384	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	30	1	240	3	N	1					19
							1	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-					19
05	434	N	207	-0-	-227	-0-	23	1	183	3	N	1					20
							1	9									
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	339	3	N	3					23
							3	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	434	3	N	3					26
							3	9									
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	16	1	128	3	N	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	118	1	940	3	N	2					51
							2	9									
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	1					52
							1	9									
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	3					55
							3	9									
06	1020	N	120	-0-	-900	-0-	13	1	104	3	N	3					58
							3	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	1					59
							1	9									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					59

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

03	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	181	1	1451	3	N	9					42
							10	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	177	1	1417	3	N	7					49
							8	9									
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	210	1	1683	3	N	17					66
							19	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	205	1	1643	3	N	3					69
							3	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	219	1	1753	3	N	14					83
							15	9									
08	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	193	1	1548	3	N	-0-					83

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

03	3000	N	2212	-0-	-788	1356	245	1	1964	3	Y	3					73
							3	9									
04	3000	N	2208	-0-	-792	564	244	1	1954	3	Y	9					82
							10	9									
05	2693	N	2129	-0-	-564	-0-	235	1	1880	3	Y	13					95
							14	9									
06	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	226	1	1810	3	Y	24					119
							26	9									
07	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	215	1	1716	3	Y	17					136
							19	9									
08	DLQ G-10		2006	-0-	2006	2006	222	1	1776	3	Y	7					143
							8	9									

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	232	1	1856	3	N	3					66
							3	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	237	1	1894	3	N	-0-					66
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	266	1	2124	3	N	-0-					66
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	294	1	2355	3	N	-0-					66
07	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	235	1	1882	3	N	-0-					66
*08	3100	N	3217	-0-	117	117	357	1	2860	3	N	-0-					66

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	271	1	2165	3	N	-0-					53
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	270	1	2156	3	N	-0-					53
05	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	253	1	2021	3	N	-0-					53
06	3000	N	7616	-0-	4616	4616	846	1	6770	3	N	-0-					53
07	3100	N	2505	-0-	-595	4021	278	1	2227	3	N	-0-					53
*08	3100	N	2560	-0-	-540	3481	284	1	2276	3	N	-0-					53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	163	1 6 9	1301	3	N	5					37
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	156	1 6 9	1248	3	N	5					42
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	165	1 6 9	1319	3	N	5					47
06	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	155	1 9 9	1242	3	N	8					55
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	153	1 4 9	1220	3	N	4					59
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	167	1 2 9	1333	3	N	2					61

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	2387	N	1474	-0-	-913	-0-	163	1 3 9	1308	3	N	3					48
04	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	183	1 3 9	1465	3	N	3					51
05	2449	N	1618	-0-	-831	-0-	180	1	1438	3	N	-0-					51
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	152	1 2 9	1213	3	N	2					53
07	1705	N	1039	-0-	-666	-0-	115	1	924	3	N	-0-					53
08	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	159	1	1272	3	N	-0-					53

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	1085	N	513	-0-	-572	-0-	57	1 2 9	454	3	N	2					56
04	1230	N	556	-0-	-674	-0-	61	1 3 9	492	3	N	3					59
05	1426	N	305	-0-	-1121	-0-	34	1 3 9	268	3	N	3					62
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	67	1 7 9	534	3	N	6					68
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	123	1 3 9	985	3	N	3					71
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	198	1 7 9	1585	3	N	6					77

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	3000	N	1993	-0-	-1007	802	221	1	1772	3	Y	-0-					-0-
04	2633	N	1831	-0-	-802	-0-	203	1	1628	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	174	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5056	-0-	2056	2056	562	1	4494	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4908	-0-	1808	3864	545	1	4363	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4043	-0-	4043	7907	449	1	3594	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	3000	N	1937	-0-	-1063	730	215	1	1722	3	Y	-0-					-0-
04	2034	N	1304	-0-	-730	-0-	145	1	1159	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1444	-0-	-478	-0-	160	1	1284	3	Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	208	1	1668	3	Y	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	190	1	1523	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4192	-0-	-892	-0-	4071	2	121	9	N	110	184	1			47
04	4920	X	3085	-0-	-1835	-0-	3067	2	18	9	N	16					63
05	5301	X	2820	-0-	-2481	-0-	2814	2	6	9	N	5					68
06	4800	X	2486	-0-	-2314	-0-	2486	2			N	-0-					68
*07	4433	X	1996	-0-	-2437	-0-	1992	2	4	9	N	4					72
08	4030	X	2003	-0-	-2027	-0-	2000	2	3	9	N	3					75

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2016 - P/A 05/17/16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

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

03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	781	-0-	-1829	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

03	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	307	-0-	-713	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	351	-0-	-703	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	16	1	2019	2	N	-0-					87
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	15	1	1884	2	N	3					90
							3	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	-0-					90
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	15	1	1892	2	N	-0-					90
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	16	1	1932	2	N	-0-					90
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					90

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	2	N	75					172
							83	9									
04	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	13	1	1939	2	N	26	175	1			23
							29	9									
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	16	1	2495	2	N	-0-					23
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	15	1	2445	2	N	-0-					23
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	16	1	2417	2	N	-0-					23
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					23

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	16	1	223	2	N	-0-					98
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	N	-0-					98
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					98
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-					98
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-					98
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					98

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

03	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	14	1	1061	2	N	-0-					22
04	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	13	1	993	2	N	-0-					22
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	N	100					122
							110	9									
06	1050	N	558	-0-	-492	-0-	15	1	543	2	N	-0-					122
07	1054	N	716	-0-	-338	-0-	16	1	700	2	N	-0-					122
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					122

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	16	1	2640	2	N	-0-					35
04	2520	N	2056	-0-	-464	-0-	13	1	2043	2	N	-0-					35
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	16	1	2606	2	N	48					83
							53	9									
06	2580	N	2210	-0-	-370	-0-	15	1	2160	2	N	32					115
							35	9									
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	16	1	2544	2	N	57					172
							63	9									
08	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					172

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	16	1	1541	2	N	2					12
							2	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	15	1	1430	2	N	-0-					12
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	16	1	1526	2	N	-0-					12
06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	15	1	1476	2	N	-0-					12
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1521	2	N	-0-					12
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					12

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

03	3007	X	2413	-0-	-594	-0-	14	1	2399	2	N	-0-					3
04	2910	X	2651	-0-	-259	-0-	13	1	2638	2	N	-0-					3
05	3007	X	2084	-0-	-923	-0-	16	1	2068	2	N	-0-					3
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	2	N	99					102
							109	9									
07	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	16	1	2683	2	N	3					105
							3	9									
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					105

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	14	1	1613	2	N	-0-					10
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	13	1	1218	2	N	-0-					10
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	16	1	910	2	N	-0-					10
06	1560	N	414	-0-	-1146	-0-	15	1	399	2	N	-0-					10
07	1271	N	351	-0-	-920	-0-	15	1	336	2	N	-0-					10
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	14 58	1 9	1697	2	N	53					88
04	2040	N	1711	-0-	-329	-0-	13 19	1 9	1679	2	N	17					105
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	16 55	1 9	1934	2	N	50					155
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	15 41	1 9	1814	2	N	37	185	1			7
07	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	16	1	1676	2	N	-0-					7
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					7

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
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	14	1	1330	2	N	-0-					55
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	N	-0-					55
*11	1590	N	1056	-0-	-534	-0-	14	1	1042	2	N	-0-					55
12	1395	N	790	-0-	-605	-0-	14	1	776	2	N	-0-					55
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	16	1	1540	2	N	-0-					55
02	1015	N	793	-0-	-222	-0-	15	1	778	2	N	-0-					55
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	14	1	1668	2	N	-0-					55
04	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	13	1	1234	2	N	-0-					55
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	16	1	1162	2	N	-0-					55
06	1620	N	786	-0-	-834	-0-	15	1	771	2	N	-0-					55
07	1302	N	747	-0-	-555	-0-	15	1	732	2	N	-0-					55
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					55

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	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	14 9	1 9	1688	2	N	8	181	1			-0-
04	1950	N	1326	-0-	-624	-0-	13	1	1313	2	N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	16	1	1448	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	15	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	1583	2	N	3					3
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					3

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	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	2723	2	N	22					25
04	2310	N	1898	-0-	-412	-0-	13	1	1885	2	N	-0-					25
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	16	1	2515	2	N	-0-					25
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	15	1	2569	2	N	-0-					25
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	16	1	2274	2	N	-0-					25
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					25

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	14	1	2007	2	N	-0-					115
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	13	1	1718	2	N	-0-					115
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	16	1	2083	2	N	-0-					115
06	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	15	1	1855	2	N	-0-					115
07	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	16	1	1730	2	N	-0-					115
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					115

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					74
04	660	N	51	-0-	-609	-0-	51	2			N	-0-					74
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	521	2	133	9	N	121	172	1			23
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	837	2	33	9	N	30					53
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	813	2	22	9	N	20					73
*08	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					73

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	396	2	76	9	N	69					145
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	406	2	55	9	N	50	163	1			32
05	403	N	16	-0-	-387	-0-	16	2			N	-0-					32
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-					32
07	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-					32
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					32

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					10
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					10
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					10
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					10
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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-	-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-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	1	85	1			53
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					53
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

03	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	1550	3	4	9	N	4					164
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	3	11	9	N	10					174
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1399	3	10	9	N	9	1	8			182
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1513	3	13	9	N	12					194
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	3	6	9	N	5					199
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	N	3					202

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2277	3	86	9	Y	78	99	1			57
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2220	3	100	9	Y	91	100	1			48
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2295	3	95	9	Y	86	50	1	1	8	83
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2195	3	86	9	Y	78	96	1			65
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2210	3	89	9	Y	81	44	1			102
08	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2136	3	87	9	Y	79	136	1			45

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

03	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	916	3	101	9	Y	92	121	1	1	8	67
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2137	3	129	9	Y	117	123	1			61
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1998	3	121	9	Y	110	64	1	2	8	105
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1860	3	111	9	Y	101	121	1			85
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2115	3	113	9	Y	103	57	1			131
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2106	3	108	9	Y	98	173	1			56

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

03	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3634	3	56	9	Y	51	65	1	1	8	37
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3609	3	66	9	Y	60	66	1			31
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3845	3	66	9	Y	60	33	1	3	8	55
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3768	3	56	9	Y	51	63	1			43
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4062	3	58	9	Y	53	29	1			67
08	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	3680	3	56	9	Y	51	89	1			29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4599	-0-	-733	-0-	4525	3	74	9	Y	67	83	1	2	8	48
04	4920	X	4600	-0-	-320	-0-	4516	3	84	9	Y	76	84	1			40
05	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	4647	3	84	9	Y	76	42	1	5	8	69
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4628	3	73	9	Y	66	80	1			55
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4757	3	75	9	Y	68	37	1			86
*08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4583	3	73	9	Y	66	114	1			38

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2221	-0-	-321	-0-	2050	2	171	9	N	155					203
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2680	2	11	9	N	10	150	1			63
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2650	2	13	9	N	12					75
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2467	2	28	9	N	25					100
07	2790	N	2192	-0-	-598	-0-	2170	2	22	9	N	20					120
08	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	2430	2	25	9	N	23					143

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	X	482	-0-	-88	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	589	X	120	-0-	-469	-0-	114	2	6	9	Y	5					5
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					5

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	558	N	499	-0-	-59	-0-	497	2	2	9	Y	2	2	8			27
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					27
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					27
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	3	3	8			27
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	742	2	66	9	Y	60	2	8			85
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	8			85

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10	10	8			60
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					60
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					60
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

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

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					82
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					82
05	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					82
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					82
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					82
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					82

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					121
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					121
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	573	2	N	3	3	8			121
							3	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	1	1	8			121
							1	9									
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					121
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	579	2	N	-0-					121

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	4681	X	3855	-0-	-826	-0-	3811	2	44	9	Y	40	3	8			52
04	4530	X	3330	-0-	-1200	-0-	3329	2	1	9	Y	1	1	8			52
05	4681	X	4332	-0-	-349	-0-	4279	2	53	9	Y	48	82	1	4	8	14
06	4380	X	3675	-0-	-705	-0-	3672	2	3	9	Y	3	3	8			14
07	4526	X	3596	-0-	-930	-0-	3595	2	1	9	Y	1	1	8			14
*08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3573	2	59	9	Y	54					68

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	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3647	2	89	9	N	81	1	8			107
04	3810	X	3432	-0-	-378	-0-	3432	2			N	-0-					107
05	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	3555	2			N	-0-					107
06	3630	X	3439	-0-	-191	-0-	3439	2			N	-0-					107
07	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	3448	2	99	9	N	90	172	1			25
08	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	3468	2			N	-0-					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2340	-0-	-202	-0-	2288	2	52	9	Y	47					58
04	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	2201	2			Y	-0-					58
05	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2077	2	28	9	Y	25	70	1			13
06	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	2221	2			Y	-0-					13
07	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			Y	-0-					13
08	2325	X	2006	-0-	-319	-0-	1980	2	26	9	Y	24					37

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	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1116	N	773	-0-	-343	-0-	765	2	8	9	Y	7	75	1			10
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	712	2	28	9	Y	25					35
05	806	N	674	-0-	-132	-0-	643	2	31	9	Y	28	56	1			7
06	750	N	374	-0-	-376	-0-	374	2			Y	-0-					7
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					7
08	682	N	493	-0-	-189	-0-	462	2	31	9	Y	28					35

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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					22
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					22
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					22
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					22
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					22
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	78	2	96	9	N	87					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1950	-0-	-158	-0-	1950	2			Y	-0-					95
04	2040	X	1785	-0-	-255	-0-	1785	2			Y	-0-					95
05	2108	X	1805	-0-	-303	-0-	1804	2	1	9	Y	1	1	8			95
06	2040	X	1604	-0-	-436	-0-	1604	2			Y	-0-					95
07	1953	X	1617	-0-	-336	-0-	1617	2			Y	-0-					95
08	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1585	2			Y	-0-					95

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	2253	2			Y	-0-					11
04	2520	X	2262	-0-	-258	-0-	2262	2			Y	-0-					11
05	2480	X	2432	-0-	-48	-0-	2359	2	73	9	Y	66	64	1			13
06	2370	X	1903	-0-	-467	-0-	1903	2			Y	-0-					13
07	2449	X	2152	-0-	-297	-0-	2152	2			Y	-0-					13
08	2418	X	1988	-0-	-430	-0-	1971	2	17	9	Y	15					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	340	1	3084	2	Y	6	1	8			122
							7	9									
04	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	335	1	2867	2	Y	28	2	8			148
							31	9									
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	432	1	3781	2	Y	45	118	1	3	8	72
							50	9									
06	3750	X	3651	-0-	-99	-0-	372	1	3253	2	Y	24					96
							26	9									
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	372	1	3415	2	Y	31	2	8			125
							34	9									
08	4030	X	2433	-0-	-1597	-0-	179	1	2224	2	Y	27	4	8			148
							30	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	713	1	1959	2	N	70	1	8			191
							77	9									
04	2550	X	2370	-0-	-180	-0-	680	1	1638	2	N	47	2	8			236
							52	9									
05	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	613	1	1700	2	N	52	179	1	2	8	107
							57	9									
06	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	690	1	1645	2	N	27					134
							30	9									
07	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	712	1	1959	2	N	46	4	8			176
							51	9									
08	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	708	1	1965	2	N	39	4	8			211
							43	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1132	-0-	-480	-0-	1130	2	2	9	N	2	2	8			119
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1	9	N	1	1	8			119
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	8			119
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					119
07	1674	X	1439	-0-	-235	-0-	1375	2	64	9	N	58	150	1			27
08	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	1370	2			N	-0-					27

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	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-

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	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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3432	2	2	9	N	2	2	8			20
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3188	2	84	9	N	76	1	8			95
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3523	2	12	9	N	11	53	1	1	8	52
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3862	2	4	9	N	4	4	8			52
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4088	2	1	9	N	1	1	8			52
*08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					52

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	17112	X	16091	-0-	-1021	-0-	1186	1	14719	2	N	169	185	1	3	8	81
							186	9									
04	16440	X	15470	-0-	-970	-0-	1278	1	14075	2	N	106	91	1	6	8	90
							117	9									
05	16988	X	14663	-0-	-2325	-0-	1113	1	13444	2	N	96	7	8			179
							106	9									
06	15990	X	15140	-0-	-850	-0-	1270	1	13754	2	N	105	174	1	3	8	107
							116	9									
07	16523	X	15176	-0-	-1347	-0-	1065	1	13997	2	N	104	10	8			201
							114	9									
08	16089	X	13700	-0-	-2389	-0-	1045	1	12601	2	N	49	178	1	4	8	68
							54	9									

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	8990	X	6449	-0-	-2541	-0-	474	1	5914	2	Y	55	5	8			190
							61	9									
04	8700	X	5563	-0-	-3137	-0-	456	1	4990	2	Y	106	178	1	5	8	113
							117	9									
05	8990	X	6649	-0-	-2341	-0-	446	1	6153	2	Y	45	6	8			152
							50	9									
06	8640	X	7687	-0-	-953	-0-	482	1	7188	2	Y	15					167
							17	9									
07	8680	X	8330	-0-	-350	-0-	501	1	7815	2	Y	13					180
							14	9									
*08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	483	1	6913	2	Y	37	186	1			31
							41	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1209	1	6894	2	N	181	175	1	3	8	97
							199	9									
04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	1170	1	6537	2	N	100	101	1	6	8	90
							110	9									
05	8277	X	7575	-0-	-702	-0-	1063	1	6406	2	N	96	7	8			179
							106	9									
06	8040	X	7404	-0-	-636	-0-	1170	1	6125	2	N	99	168	1	3	8	107
							109	9									
07	8308	X	7653	-0-	-655	-0-	1168	1	6387	2	N	89	7	8			189
							98	9									
08	8308	X	7376	-0-	-932	-0-	1209	1	6114	2	N	48	161	1	17	8	59
							53	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

03	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			Y	-0-					8
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2	2	8			8
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1	1	8			8
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	2	3	9	Y	3	3	8			8
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8			8
08	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	1012	2			Y	-0-					8

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 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-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

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

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

03	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	2			Y	-0-					24
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					24
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					24
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					24
07	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2282	2			Y	-0-					24
*08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

03	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	2840	2	12	9	Y	11	11	8			24
04	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	2847	2	18	9	Y	16	16	8			24
05	3193	X	2360	-0-	-833	-0-	2356	2	4	9	Y	4	4	8			24
06	3090	X	2617	-0-	-473	-0-	2602	2	15	9	Y	14	14	8			24
07	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	2761	2	3	9	Y	3	3	8			24
08	2976	X	2378	-0-	-598	-0-	2377	2	1	9	Y	1	1	8			24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					3
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					3
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			Y	-0-					3
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					3
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					3

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					29
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-					29
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					29
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					29
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					29
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1798	N	1392	-0-	-406	-0-	1383	2	9	9	Y	8	8	8			5
04	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1581	2	17	9	Y	15	15	8			5
05	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	1487	2	4	9	Y	4	4	8			5
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1210	2	12	9	Y	11	11	8			5
07	1643	N	601	-0-	-1042	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	1488	N	418	-0-	-1070	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	8			5

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	9	8			1
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3132	2	17	9	Y	15	15	8			1
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3026	2	6	9	Y	5	4	8			2
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2797	2	14	9	Y	13	13	8			2
07	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	3213	2	3	9	Y	3	3	8			2
08	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	2677	2	2	9	Y	2	2	8			2

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

03	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	2730	2	13	9	Y	12	12	8			22
04	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	3020	2	14	9	Y	13	13	8			22
05	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	2939	2	128	9	Y	116	5	8			133
06	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	2696	2	12	9	Y	11	11	8			133
07	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2949	2	3	9	Y	3	3	8			133
*08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	Y	1	1	8			133

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2652	2	4	9	N	4	4	8			59
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4177	2	21	9	N	19	19	8			59
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4888	2	8	9	N	7	7	8			59
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4721	2	87	9	N	79	16	8			122
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4751	2	3	9	N	3	3	8			122
*08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4537	2	2	9	N	2	2	8			122

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2648	2	14	9	Y	13	13	8			9
04	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2596	2	20	9	Y	18	18	8			9
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2662	2	15	9	Y	14	14	1	8	8	1
06	2580	X	2214	-0-	-366	-0-	2201	2	13	9	Y	12	12	8			1
07	2697	X	1075	-0-	-1622	-0-	1073	2	2	9	Y	2	2	8			1
08	2604	N	801	-0-	-1803	-0-	800	2	1	9	Y	1	1	8			1

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-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

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

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

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	3513	2	24	9	Y	22	22	8			32
04	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3299	2	35	9	Y	32	32	8			32
05	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3169	2	238	9	Y	216	213	1	14	8	21
06	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	3013	2	25	9	Y	23	23	8			21
07	3534	X	2946	-0-	-588	-0-	2942	2	4	9	Y	4	4	8			21
08	3534	X	3129	-0-	-405	-0-	3125	2	4	9	Y	4	4	8			21

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					27
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					27
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					27
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					27
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					27
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3456	2	15	9	Y	14	14	8			33
04	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	3366	2	21	9	Y	19	19	8			33
05	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	3454	2	14	9	Y	13	37	1	8	8	1
06	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	3154	2	15	9	Y	14	14	8			1
07	3565	X	3040	-0-	-525	-0-	3038	2	2	9	Y	2	2	8			1
08	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2884	2	2	9	Y	2	2	8			1

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

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

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-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					9
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					9
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	71	1			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

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

03	1674	X	1035	-0-	-639	-0-	167 6	1 9	862	2	Y	5	5	8			127
04	1620	X	235	-0-	-1385	-0-	44	1	191	2	Y	-0-					127
05	1798	X	328	-0-	-1470	-0-	56	1	272	2	Y	-0-					127
06	1740	X	252	-0-	-1488	-0-	45	1	207	2	Y	-0-					127
07	1798	X	245	-0-	-1553	-0-	43	1	202	2	Y	-0-					127
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	44	1	218	2	Y	-0-					127

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

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

03	6479	X	4437	-0-	-2042	-0-	720	1	3706	2	Y	10	10	8			29
							11	9									
04	6270	X	3910	-0-	-2360	-0-	730	1	3170	2	Y	9	9	8			29
							10	9									
05	6479	X	3949	-0-	-2530	-0-	656	1	3201	2	Y	84	86	1	15	8	12
							92	9									
06	5280	X	2684	-0-	-2596	-0-	480	1	2196	2	Y	7	7	8			12
							8	9									
07	4898	X	3088	-0-	-1810	-0-	536	1	2496	2	Y	51	8	8			55
							56	9									
08	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	662	1	3274	2	Y	17	47	1	12	8	13
							19	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	3844	X	2326	-0-	-1518	-0-	2316	2	10	9	Y	9	9	8			18
04	3720	X	2292	-0-	-1428	-0-	2279	2	13	9	Y	12	12	8			18
05	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	3215	2	9	9	Y	8	8	8			18
06	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	2590	2	17	9	Y	15	15	8			18
07	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3169	2	3	9	Y	3	3	8			18
08	3224	X	1843	-0-	-1381	-0-	1842	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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

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-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

03	1519	N	868	-0-	-651	-0-	868	2			Y	-0-					24
04	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	1084	2			Y	-0-					24
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					24
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					24
07	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			Y	-0-					24
*08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	-0-					13
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	43	1	188	2	Y	-0-					13
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	52	1	252	2	Y	-0-					13
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	44	1	200	2	Y	-0-					13
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	39	1	184	2	Y	-0-					13
08	310	X	226	-0-	-84	-0-	38	1	188	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

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					1
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					1
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					1
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					1
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					1
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					1

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

03	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	2			N	-0-					20
04	1590	N	1305	-0-	-285	-0-	1305	2			N	-0-					20
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					20
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					20
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					20
08	1643	N	958	-0-	-685	-0-	958	2			N	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

03	4495	X	3297	-0-	-1198	-0-	3282	2	15	9	Y	14	14	8			1
04	4320	X	797	-0-	-3523	-0-	786	2	11	9	Y	10	10	8			1
05	4464	X	411	-0-	-4053	-0-	408	2	3	9	Y	3	2	8			2
06	4170	X	303	-0-	-3867	-0-	301	2	2	9	Y	2	2	8			2
07	3658	X	58	-0-	-3600	-0-	58	2			Y	-0-					2
*08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1	1	8			2

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

03	4774	X	4610	-0-	-164	-0-	4595	2	15	9	Y	14	14	8			70
04	4620	X	4423	-0-	-197	-0-	4400	2	23	9	Y	21	21	8			70
05	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	4526	2	121	9	Y	110	10	8			170
06	4650	X	3986	-0-	-664	-0-	3964	2	22	9	Y	20	20	8			170
07	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	4041	2	4	9	Y	4	4	8			170
*08	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	3920	2	99	9	Y	90	3	8			257

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1907	3	62	9	N	56					69
04	1470	N	442	-0-	-1028	-0-	442	3			N	-0-					69
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					69
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					69
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	417	1	1368	2	Y	35					146
							39	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	424	1	1292	2	Y	30					176
							33	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	474	1	1570	2	Y	49	152	1			73
							54	9									
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	398	1	1423	2	Y	32					105
							35	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	402	1	1143	2	Y	26	106	1			25
							29	9									
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	465	1	1590	2	Y	6					31
							7	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

03	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	305	1	1001	2	N	-0-					17
04	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	285	1	868	2	N	-0-					17
05	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	275	1	912	2	N	6					23
							7	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	274	1	982	2	N	14					37
							15	9									
07	1178	N	958	-0-	-220	-0-	249	1	709	2	N	-0-					37
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	294	1	1006	2	N	-0-					37

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

03	93	N	73	-0-	-20	-0-	17	1	56	2	Y	-0-					3
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	59	2	Y	1					4
							1	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	Y	1					3
							1	9									
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	36	1	102	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	94	2	Y	2					3
							2	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	498	1	1632	2	Y	4					20
							4	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	472	1	1437	2	Y	5					25
							6	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	468	1	1554	2	Y	12	21	1			16
							13	9									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	452	1	1615	2	Y	9					25
							10	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	516	1	1464	2	Y	13	26	1			12
							14	9									
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	438	1	1500	2	Y	2					14
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	237	1	1495	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	280	1	1792	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	238	1	1358	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
06	1710	N	163	-0-	-1547	-0-	26	1	131	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1767	N	530	-0-	-1237	-0-	89	1	435	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	992	N	317	-0-	-675	-0-	51	1	231	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

03	7223	X	6118	-0-	-1105	-0-	765	1	5353	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6418	-0-	-572	-0-	724	1	5694	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6399	-0-	-824	-0-	710	1	5689	2	N	-0-					-0-
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	684	1	5833	2	N	-0-					-0-
07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	838	1	5803	2	N	-0-					-0-
*08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	961	1	6562	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

03	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	83	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	101	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	71	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	93	1	1797	2	N	-0-					-0-
*08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	83	1	1613	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	160	1	2956	2	N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	169	1	3187	2	N	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	148	1	2999	2	N	-0-					-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	130	1	2581	2	N	-0-					-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	134	1	2602	2	N	-0-					-0-
*08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	137	1	2675	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	91	2	41	9	Y	37	32	1			11
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					11
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					11
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					11

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	248	X	69	-0-	-179	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	150	X	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	218	2	83	9	Y	75	64	1			22
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					22
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					22
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					22
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					22
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					22

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	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	151	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	147	1	2777	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	106	1	2143	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	115	1	2278	2	N	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	170	1	3298	2	N	-0-					-0-
*08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	160	1	3118	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	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 #: 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1186	2	123	9	Y	112	92	1			31
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					31
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					31
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					31
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					31
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					31

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	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	137	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2529	-0-	-441	-0-	127	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2387	-0-	-682	-0-	113	1	2274	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	118	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	123	1	2389	2	N	-0-					-0-
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	119	1	2324	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	2480	N	1833	-0-	-647	-0-	119	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	110	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	109	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	110	1	1980	2	N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	110	1	1926	2	N	-0-					-0-
*08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	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	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	128	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	128	1	2367	2	N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	135	1	2708	2	N	-0-					-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	N	-0-					-0-
*08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	127	1	2384	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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
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-				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
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	57	1	596	2	Y	8					63
							9	9									
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	62	1	423	2	Y	17	24	1			56
							19	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	109	1	819	2	Y	18					74
							20	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	119	1	1370	2	Y	32	42	1			64
							35	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	339	1	1361	2	Y	32					96
							35	9									
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	295	1	1140	2	Y	11					107
							12	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	289	2	2	9	N	2					149
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					149
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	N	9					158
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					161
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	577	2	19	9	N	17					178
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	N	7					185

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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1072	2	9	9	N	8					48
04	1020	N	222	-0-	-798	-0-	222	2			N	-0-					48
05	868	N	94	-0-	-774	-0-	94	2			N	-0-					48
06	1050	N	109	-0-	-941	-0-	109	2			N	-0-					48
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	352	2	15	9	N	14					62
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3					65

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	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	770	1	893	2	N	2					43
							2	9									
04	2040	X	1704	-0-	-336	-0-	815	1	883	2	N	5					48
							6	9									
05	2108	X	1637	-0-	-471	-0-	749	1	871	2	N	15					63
							17	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	389	1	1232	2	N	12					75
							13	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	486	1	1591	2	N	104					179
							114	9									
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	715	1	1476	2	N	13	187	1			5
							14	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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	945	1	1258	2	N	7	178	1			18
							8	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	1088	1	1371	2	N	-0-					18
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	1067	1	1239	2	N	8					26
							9	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1039	1	1204	2	N	2					28
							2	9									
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1035	1	1094	2	N	8					36
							9	9									
*08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	977	1	967	2	N	14					50
							15	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	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	512	1	1028	2	N	5					86
							6	9									
04	2010	N	1364	-0-	-646	-0-	400	1	961	2	N	3					89
							3	9									
05	1798	N	1134	-0-	-664	-0-	276	1	856	2	N	2					91
							2	9									
06	1500	N	944	-0-	-556	-0-	220	1	621	2	N	94					185
							103	9									
07	1395	N	667	-0-	-728	-0-	284	1	380	2	N	3					188
							3	9									
08	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	179	1	839	2	N	-0-					188

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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	529	1	837	2	N	-0-					123
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	407	1	591	2	N	-0-					123
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	359	1	547	2	N	7					130
							8	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	181	1	253	2	N	5					135
							6	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	252	1	548	2	N	2					137
							2	9									
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	224	1	208	2	N	-0-					137

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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	892	1	1412	2	N	-0-					96
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	627	1	911	2	N	-0-					96
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	691	1	1052	2	N	-0-					96
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	599	1	840	2	N	-0-					96
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	453	1	986	2	N	-0-					96
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1201	1	1111	2	N	-0-					96

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	211	1	280	2	N	-0-					380
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	222	1	281	2	N	-0-					380
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	199	1	232	2	N	-0-					380
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	219	1	253	2	N	-0-					380
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	231	1	243	2	N	-0-					380
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	239	1	236	2	N	-0-					380

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	219	1	346	2	N	-0-					205
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	309	1	450	2	N	-0-					205
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	481	1	731	2	N	-0-					205
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	365	1	512	2	N	-0-					205
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	257	1	560	2	N	-0-					205
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	640	1	591	2	N	-0-					205

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	120	1	1157	2	N	3					252
							3	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	180	1	912	2	N	3					255
							3	9									
05	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	197	1	1015	2	N	8					263
							9	9									
06	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	323	1	755	2	N	5					268
							6	9									
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	308	1	705	2	N	20					288
							22	9									
08	1209	N	928	-0-	-281	-0-	261	1	667	2	N	-0-					288

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	163	1	1577	2	N	5					84
							6	9									
04	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	275	1	1390	2	N	2					86
							2	9									
05	1829	N	1456	-0-	-373	-0-	235	1	1208	2	N	12					98
							13	9									
06	1680	N	1231	-0-	-449	-0-	364	1	850	2	N	15					113
							17	9									
07	1736	N	1399	-0-	-337	-0-	408	1	934	2	N	52					165
							57	9									
08	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	278	1	711	2	N	47	164	1			48
							52	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

03	7657	X	7042	-0-	-615	-0-	2679	1	4236	2	N	115					361
							127	9									
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	2699	1	3922	2	N	100					461
							110	9									
05	6913	X	5996	-0-	-917	-0-	2348	1	3571	2	N	70	187	1			344
							77	9									
06	6810	X	4279	-0-	-2531	-0-	1741	1	2440	2	N	89					433
							98	9									
07	7037	X	4737	-0-	-2300	-0-	1471	1	3202	2	N	58	165	1			326
							64	9									
08	7037	X	5922	-0-	-1115	-0-	3074	1	2842	2	N	5					331
							6	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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	853	1	1137	2	N	-0-					103
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	870	1	1096	2	N	-0-					103
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	829	1	962	2	N	5					108
							6	9									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	900	1	1043	2	N	5					113
							6	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	983	1	1038	2	N	10					123
							11	9									
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	977	1	967	2	N	21					144
							23	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	1736	N	1061	-0-	-675	-0-	76	1	978	2	N	6	192	1			42
							7	9									
04	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	95	1	1022	2	N	8					50
							9	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	122	1	1283	2	N	13					63
							14	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	112	1	1184	2	N	11	2	8			72
							12	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	1216	2	N	13					85
							14	9									
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	129	1	1395	2	N	11					96
							12	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	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	775	N	546	-0-	-229	-0-	40	1	506	2	N	-0-					152
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	46	1	498	2	N	-0-					152
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	48	1	501	2	N	-0-					152
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	535	2	N	-0-					152
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	52	1	568	2	N	-0-					152
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	49	1	532	2	N	-0-					152

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	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	188	1	2411	2	N	26	189	1			77
							29	9									
04	2820	N	2397	-0-	-423	-0-	202	1	2187	2	N	7					84
							8	9									
05	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	214	1	2251	2	N	8					92
							9	9									
06	2550	N	1795	-0-	-755	-0-	155	1	1632	2	N	7	2	8			97
							8	9									
07	2480	N	1750	-0-	-730	-0-	147	1	1603	2	N	-0-					97
08	2480	N	1638	-0-	-842	-0-	138	1	1496	2	N	4					101
							4	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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	143	1	1830	2	N	-0-					103
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	170	1	1834	2	N	-0-					103
05	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	168	1	1764	2	N	-0-					103
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	187	1	1973	2	N	-0-					103
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	187	1	2034	2	N	-0-					103
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	180	1	1956	2	N	-0-					103

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	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	5	1	1011	2	N	5					145
							6	9									
04	1470	N	454	-0-	-1016	-0-	454	2			N	-0-					145
05	1116	N	495	-0-	-621	-0-	495	2			N	-0-					145
06	990	N	413	-0-	-577	-0-	413	2			N	-0-					145
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7					152
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	17	1	445	2	N	1					153
							1	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	6321	X	3706	-0-	-2615	-0-	263	1	3375	2	N	62					225
							68	9									
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	260	1	2809	2	N	40					265
							44	9									
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	243	1	2556	2	N	25	187	1			103
							28	9									
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	260	1	2737	2	N	37	5	8			135
							41	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	261	1	2835	2	N	48					183
							53	9									
*08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	243	1	2632	2	N	37					220
							41	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					83
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					83
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	125	1	1596	2	N	10					107
							11	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	145	1	1569	2	N	-0-					107
05	2480	N	1767	-0-	-713	-0-	152	1	1600	2	N	14					121
							15	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	157	1	1658	2	N	20	3	8			138
							22	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	149	1	1619	2	N	9					147
							10	9									
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	155	1	1685	2	N	-0-					147

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					122
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					122
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	239	2			N	48					170
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	316	2			N	52					232
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					232
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	75	9	390	99	N	68	104	1			27

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	16	1	5475	2	N	6	176	1			20
							7	9									
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	15	1	5329	2	N	30					50
							33	9									
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	16	1	5616	2	N	-0-					50
06	5220	X	5093	-0-	-127	-0-	15	1	5078	2	N	-0-					50
07	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	16	1	5357	2	N	-0-					50
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	16	1	2548	2	N	-0-					100
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	15	1	2471	2	N	20					120
							22	9									
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	16	1	2672	2	N	-0-					120
06	3000	N	3188	-0-	188	188	15	1	3046	2	N	115	183	1			52
							127	9									
07	3100	N	2994	-0-	-106	82	15	1	2979	2	N	-0-					52
08	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					52

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	PRTL PLG		-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

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

03	4619	X	2466	-0-	-2153	-0-	206	1	2252	2	Y	7					37
							8	9									
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	349	1	4364	2	Y	-0-					37
05	4774	X	3683	-0-	-1091	-0-	310	1	3369	2	Y	4					41
							4	9									
06	4620	X	4409	-0-	-211	-0-	351	1	4024	2	Y	31	65	1			7
							34	9									
07	4867	X	3661	-0-	-1206	-0-	295	1	3352	2	Y	13					20
							14	9									
08	4867	X	3970	-0-	-897	-0-	336	1	3634	2	Y	-0-					20

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	451	1	2001	2	N	2					132
							2	9									
04	2400	X	2381	-0-	-19	-0-	424	1	1949	2	N	7					139
							8	9									
05	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	420	1	1921	2	N	8					147
							9	9									
06	2400	X	2398	-0-	-2	-0-	417	1	1978	2	N	3					150
							3	9									
07	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	414	1	1881	2	N	5					155
							6	9									
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	430	1	2030	2	N	7					162
							8	9									

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

03	1240	N	783	-0-	-457	-0-	64	1	705	2	Y	13					38
							14	9									
04	720	N	579	-0-	-141	-0-	43	1	536	2	Y	-0-					38
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	Y	4					42
							4	9									
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	50	1	570	2	Y	24	61	1			5
							26	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	56	1	637	2	Y	19					24
							21	9									
08	558	N	217	-0-	-341	-0-	18	1	199	2	Y	-0-					24

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

03	589	N	584	-0-	-5	-0-	48	1	523	2	Y	12					37
							13	9									
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	38	1	471	2	Y	-0-					37
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	481	2	Y	4					41
							4	9									
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	40	1	460	2	Y	24	60	1			5
							26	9									
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	40	1	452	2	Y	16					21
							18	9									
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	42	1	450	2	Y	-0-					21

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	320	1	3493	2	Y	35					114
							39	9									
04	3600	X	3594	-0-	-6	-0-	261	1	3270	2	Y	57	150	1			21
							63	9									
05	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	274	1	2975	2	Y	108					129
							119	9									
06	3720	X	2572	-0-	-1148	-0-	201	1	2306	2	Y	59	147	1			41
							65	9									
07	3844	X	3397	-0-	-447	-0-	273	1	3081	2	Y	39					80
							43	9									
08	3844	X	3037	-0-	-807	-0-	250	1	2700	2	Y	79	138	1			21
							87	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	310	N	78	-0-	-232	-0-	14	1	64	2	N	-0-					32
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	26	1	118	2	N	-0-					32
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	30	1	138	2	N	5					37
							6	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	155	2	N	1					38
							1	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	N	9					47
							10	9									
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	164	2	N	3					50
							3	9									

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	1054	X	806	-0-	-248	-0-	67	1	738	2	Y	1					2
							1	9									
04	1110	X	771	-0-	-339	-0-	57	1	713	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1147	X	593	-0-	-554	-0-	50	1	542	2	Y	1					2
							1	9									
06	1110	X	641	-0-	-469	-0-	51	1	588	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	806	X	661	-0-	-145	-0-	53	1	607	2	Y	1					2
							1	9									
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53	1	571	2	Y	2	3	1			1
							2	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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	43	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	67	1	760	2	Y	-0-					-0-
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	72	1	775	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	5084	X	3835	-0-	-1249	-0-	321	1	3504	2	Y	9					29
							10	9									
04	4800	X	3427	-0-	-1373	-0-	253	1	3160	2	Y	13	37	1			5
							14	9									
05	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	317	1	3444	2	Y	30					35
							33	9									
06	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	301	1	3452	2	Y	21	41	1			15
							23	9									
07	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	301	1	3417	2	Y	10					25
							11	9									
08	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	313	1	3382	2	Y	23	42	1			6
							25	9									

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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	1240	X	1053	-0-	-187	-0-	1044	2	9	9	N	8					128
04	1200	X	1012	-0-	-188	-0-	973	2	39	9	N	35					163
05	1147	X	1061	-0-	-86	-0-	1039	2	22	9	N	20					183
06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1893	2	17	9	N	15					198
07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1543	2	21	9	N	19					217
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1039	2	18	9	N	16					233

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-	181	1			124
04	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	2			N	-0-					124
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					124
06	1410	N	793	-0-	-617	-0-	793	2			N	-0-					124
07	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					124
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					124

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

03	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2767	2			N	-0-					237
04	3120	X	2664	-0-	-456	-0-	2656	2	8	9	N	7					244
05	3069	X	2418	-0-	-651	-0-	2418	2			N	-0-	168	1			76
06	2970	X	2032	-0-	-938	-0-	2014	2	18	9	N	16					92
07	3038	X	837	-0-	-2201	-0-	829	2	8	9	N	7					99
*08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3351	2	9	9	N	8					107

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	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	296	1	2684	3	Y	-0-			-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	133	1	1211	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	16	1	136	3	Y	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	Y	-0-			-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	102	1	937	3	Y	-0-			-0-
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	142	1	1385	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	T. A.		1487	-0-	1487	2252	1487	3			N	-0-			197
04	T. A.		1256	-0-	1256	3508	1256	3			N	-0-			197
05	T. A.		1447	-0-	1447	4955	1447	3			N	-0-			197
06	T. A.		1517	-0-	1517	6472	1517	3			N	-0-			197
07	T. A.		1734	-0-	1734	8206	1734	3			N	-0-			197
*08	3100	N	1112	-0-	-1988	6218	1112	3			N	-0-			197

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-			-0-
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-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			122
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	T. A.		11	-0-	11	11	10	3	1	9	Y	1			74
04	T. A.		580	-0-	580	591	580	3			Y	-0-			74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	591					Y	-0-			74
06	T. A.		21	-0-	21	612	21	3			Y	-0-			74
07	T. A.		349	-0-	349	961	349	3			Y	-0-			74
*08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			74

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	4712	X	1717	-0-	-2995	-0-	1715	3	2	9	N	2			130
04	4560	X	370	-0-	-4190	-0-	362	3	8	9	N	7			137
05	4557	X	232	-0-	-4325	-0-	226	3	6	9	N	5			142
06	3870	X	372	-0-	-3498	-0-	366	3	6	9	N	5			147
07	3472	X	2692	-0-	-780	-0-	2675	3	17	9	N	15			162
*08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2101	3	3	9	N	3			165

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					92
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	N	3					95
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	N	3					98
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					98
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					98
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					98

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	3			N	-0-					127
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					127
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	756	3	13	9	N	12					139
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	3	1	9	N	1					140
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	3	2	9	N	2					142
08	775	N	320	-0-	-455	-0-	320	3			N	-0-					142

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5301	X	4753	-0-	-548	-0-	4740	3	13	9	N	12					45
04	5130	X	4581	-0-	-549	-0-	4556	3	25	9	N	23					68
05	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	4597	3	6	9	N	5					73
06	4590	X	4352	-0-	-238	-0-	4350	3	2	9	N	2					75
07	4743	X	3973	-0-	-770	-0-	3938	3	35	9	N	32					107
*08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4618	3	19	9	N	17					124

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4526	X	4522	-0-	-4	-0-	4493	3	29	9	N	26					210
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4392	3	41	9	N	37					247
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4606	3	41	9	N	37	3	8			281
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4481	3	42	9	N	38	184	1	1	8	134
07	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4437	3	20	9	N	18	2	8			150
08	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4582	3	39	9	N	35					185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	361	2	17	9	N	15					144
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	364	2	3	9	N	3					147
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	360	2	13	9	N	12					159
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	185	2	3	9	N	3					162
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	224	2	8	9	N	7					169
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	119	2	3	9	N	3					172

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1199	-0-	-847	-0-	1186	2	13	9	N	12					206
04	1980	X	623	-0-	-1357	-0-	622	2	1	9	N	1					207
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4034	2	55	9	N	50	3	8			254
06	1980	X	1616	-0-	-364	-0-	1599	2	17	9	N	15	189	1	1	8	79
07	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	1959	2	8	9	N	7	1	8			85
08	2046	X	1248	-0-	-798	-0-	1248	2			N	-0-					85

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	202	-0-	-604	-0-	202	2			N	-0-					145
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	703	2	17	9	N	15					160
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	745	2	12	9	N	11					171
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	644	2	14	9	N	13					184
07	744	N	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-	160	1			24
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	626	2	10	9	N	9					33

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	744	-0-	-155	-0-	723	2	21	9	N	19					37
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1023	2	31	9	N	28					65
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1130	2	33	9	N	30	1	8			94
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1020	2	29	9	N	26	1	8			119
07	1085	N	957	-0-	-128	-0-	935	2	22	9	N	20					139
08	1178	N	657	-0-	-521	-0-	645	2	12	9	N	11					150

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	443	-0-	-611	-0-	437	2	6	9	Y	5					226
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1448	2	34	9	Y	31	1	8			256
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1464	2	21	9	Y	19	1	8			274
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	188	1	1	8	91
07	1302	N	575	-0-	-727	-0-	571	2	4	9	Y	4					95
08	1488	N	659	-0-	-829	-0-	659	2			Y	-0-					95

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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1435	2	30	9	N	27					84
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1396	2	25	9	N	23					107
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1441	2	14	9	N	13					120
06	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	1263	2	26	9	N	24	2	8			142
07	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1283	2	23	9	N	21	1	8			162
08	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	1168	2	19	9	N	17					179

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	558	N	434	-0-	-124	-0-	428	2	6	9	N	5					85
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5					90
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	386	2	1	9	N	1	1	8			90
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					90
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1	1	8			90
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					90

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	2108	X	1566	-0-	-542	-0-	1560	2	6	9	N	5					160
04	2040	X	1978	-0-	-62	-0-	1970	2	8	9	N	7					167
05	1953	X	1164	-0-	-789	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			167
06	1890	X	1548	-0-	-342	-0-	1542	2	6	9	N	5	1	8			171
07	2046	X	1207	-0-	-839	-0-	1207	2			N	-0-					171
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					171

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2					202
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	271	2	3	9	N	3					205
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					205
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2					207
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					207
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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	-0-					253
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					255
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2234	2	39	9	N	35					556
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2234	2	36	9	N	33					589
05	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2036	2	88	9	N	80	184	1			485
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	1884	2	31	9	N	28					513
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1884	2	20	9	N	18					531
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					531

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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2					108
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5					113
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1875	2	30	9	N	27					140
06	1830	N	1591	-0-	-239	-0-	1588	2	3	9	N	3					143
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	2	6	9	N	5					148
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	N	7					371
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1868	2	9	9	N	8					379
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1867	2	6	9	N	5					384
06	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	1729	2	9	9	N	8					392
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	2	6	9	N	5					397
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					397

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	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2250	2	11	9	N	10					813
04	2400	N	2261	-0-	-139	-0-	2250	2	11	9	N	10					823
05	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	2326	2	53	9	N	48	184	1			687
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2243	2	57	9	N	52					739
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2243	2	11	9	N	10					749
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					749

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	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1928	2	6	9	N	5					26
04	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1928	2	8	9	N	7					33
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2181	2	9	9	N	8					41
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2239	2	98	9	N	89					130
*07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2239	2	58	9	N	53					183
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2077	2	8	9	N	7					75
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2077	2	77	9	N	70					145
05	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	1706	2	13	9	N	12					157
06	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	1834	2	57	9	N	52					209
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1834	2	13	9	N	12					221
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

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	806	X	492	-0-	-314	-0-	492	2			N	-0-					597
04	690	X	492	-0-	-198	-0-	492	2			N	-0-					597
05	992	X	228	-0-	-764	-0-	228	2			N	-0-					597
06	960	X	136	-0-	-824	-0-	136	2			N	-0-					597
07	992	X	136	-0-	-856	-0-	136	2			N	-0-					597
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597

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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2019	2	108	9	N	98					360
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2019	2	47	9	N	43					403
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2013	2	8	9	N	7					410
06	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	1800	2	11	9	N	10					420
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	2	9	9	N	8					428
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					428

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	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	2392	2	86	9	N	78					137
04	2520	X	2450	-0-	-70	-0-	2392	2	58	9	N	53					190
05	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	2287	2	53	9	N	48	170	1			68
06	2520	X	2302	-0-	-218	-0-	2284	2	18	9	N	16					84
07	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	2284	2	44	9	N	40					124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2020	2	72	9	N	65					523
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2020	2	8	9	N	7					530
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2013	2	235	9	N	214	176	1			568
06	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1908	2	8	9	N	7					575
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	2	9	9	N	8					583
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					583

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	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2336	2	9	9	N	8					707
04	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	2336	2	20	9	N	18					725
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2467	2	127	9	N	115					840
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2469	2	10	9	N	9	184	1			665
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2469	2	53	9	N	48					713
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2069	2	101	9	N	92					632
04	2280	X	2099	-0-	-181	-0-	2069	2	30	9	N	27					659
05	2573	X	1678	-0-	-895	-0-	1670	2	8	9	N	7					666
06	2490	X	1666	-0-	-824	-0-	1652	2	14	9	N	13					679
07	2573	X	1665	-0-	-908	-0-	1652	2	13	9	N	12					691
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					691

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					1536
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2280	2	2	9	N	2					1538
05	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	1980	2	9	9	N	8					1546
06	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	1927	2	14	9	N	13					1559
*07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1927	2	12	9	N	11					1570
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1570

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3					281
04	330	N	185	-0-	-145	-0-	183	2	2	9	N	2					283
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	92	2	3	9	N	3					286
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	123	2	2	9	N	2					288
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					290
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

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	1984	N	1777	-0-	-207	-0-	1771	2	6	9	N	5					360
04	1950	N	1777	-0-	-173	-0-	1771	2	6	9	N	5					365
05	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	2			N	-0-					365
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1925	2	13	9	N	12	175	1			202
*07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1925	2	9	9	N	8					210
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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.		610	-0-	610	610	608	2	2	9	N	2					170
04	T. A.		608	-0-	608	1218	608	2			N	-0-					170
05	T. A.		11	-0-	11	1229	11	2			N	-0-					170
06	1240	X	11	-0-	-1229	-0-	11	2			N	-0-					170
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2					172
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					225
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					225
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					225
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	306	2	19	9	N	17					242
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					244
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	14	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	9	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-136	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	845	-0-	-674	-0-	25	1	820	2	Y	-0-					192
04	1470	N	682	-0-	-788	-0-	20	1	662	2	Y	-0-					192
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	63	1	2102	2	Y	-0-					192
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	Y	153	155	1			190
							168	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	2	Y	-0-					190
*08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	84	1	2804	2	Y	-0-					190

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1725	-0-	-1127	-0-	50	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1625	-0-	-1135	-0-	47	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	54	1	1811	2	Y	40					40
							44	9									
06	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	40	1	1320	2	Y	34	32	1			42
							37	9									
07	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	41	1	1378	2	Y	-0-					42
08	1922	X	1489	-0-	-433	-0-	43	1	1446	2	Y	-0-					42

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	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	122	1	2711	2	Y	99	96	1			31
							109	9									
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	77	1	1700	2	Y	62					93
							68	9									
05	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	88	1	1958	2	Y	12	68	1			37
							13	9									
06	2640	N	1710	-0-	-930	-0-	72	1	1603	2	Y	32					69
							35	9									
07	1922	N	1499	-0-	-423	-0-	63	1	1393	2	Y	39	54	1			54
							43	9									
*08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	113	1	2508	2	Y	33	60	1			27
							36	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	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2362	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
04	2280	N	1430	-0-	-850	-0-	61	1	1345	2	Y	22					29
							24	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	105	1	2323	2	Y	2	21	1			10
							2	9									
06	2280	N	2041	-0-	-239	-0-	87	1	1936	2	Y	16					26
							18	9									
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	103	1	2292	2	Y	14	22	1			18
							15	9									
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	90	1	2009	2	Y	9	19	1			8
							10	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	107	1	2375	2	Y	2	19	1			7
							2	9									
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	135	1	2992	2	Y	78					85
							86	9									
05	3007	X	2234	-0-	-773	-0-	96	1	2124	2	Y	13	62	1			36
							14	9									
06	2400	X	2368	-0-	-32	-0-	101	1	2241	2	Y	24					60
							26	9									
07	3317	X	2033	-0-	-1284	-0-	86	1	1922	2	Y	23	49	1			34
							25	9									
08	3317	X	2788	-0-	-529	-0-	119	1	2650	2	Y	17	34	1			17
							19	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	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	72	1	1610	2	Y	35	35	1			11
							39	9									
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	81	1	1794	2	Y	20					31
							22	9									
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	75	1	1671	2	Y	5	23	1			13
							6	9									
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	71	1	1578	2	Y	16					29
							18	9									
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	111	1	2461	2	Y	29	25	1			33
							32	9									
08	899	N	755	-0-	-144	-0-	32	1	709	2	Y	13	32	1			14
							14	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	688	-0-	-459	-0-	29	1	651	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	Y	2					4
							2	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	43	1	952	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	87	1	1934	2	Y	22					24
							24	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	2	Y	28	20	1			32
							31	9									
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	74	1	1645	2	Y	14	31	1			15
							15	9									

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	1736	X	1535	-0-	-201	-0-	66	1	1456	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	1620	X	1579	-0-	-41	-0-	68	1	1503	2	Y	7					11
							8	9									
05	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	81	1	1803	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
06	1500	X	1256	-0-	-244	-0-	54	1	1195	2	Y	6					11
							7	9									
07	1643	X	1232	-0-	-411	-0-	53	1	1167	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
08	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	77	1	1719	2	Y	7	13	1			7
							8	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	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	148	1	1432	2	N	40					425
							44	9									
04	1650	N	1432	-0-	-218	-0-	236	1	1196	2	N	-0-	156	1			269
05	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	271	1	1395	2	N	30					299
							33	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	513	1	1198	2	N	21					320
							23	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	462	1	1057	2	N	27					347
							30	9									
08	1705	N	1128	-0-	-577	-0-	317	1	811	2	N	-0-					347

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					3
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			N	-0-					3
05	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2			N	-0-					3
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					3
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					3
08	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2			N	-0-					3

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	1147	N	436	-0-	-711	-0-	16	1	420	2	N	-0-					30
04	1050	N	393	-0-	-657	-0-	15	1	378	2	N	-0-					30
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-					30
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-					30
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	N	-0-					30
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					30

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

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.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	812	2	31	9	N	28	4	8			1823
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	826	2	40	9	N	36	4	8			1855
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	661	2	22	9	N	20	1	8			1874
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	717	2	6	9	N	5	5	8			1874
07	899	N	718	-0-	-181	-0-	712	2	6	9	N	5	5	8			1874
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	701	2	13	9	N	12	11	8			1875

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

03	2945	N	1363	-0-	-1582	-0-	1359	2	4	9	N	4	162	1	1	8	78
04	2190	N	1148	-0-	-1042	-0-	1082	2	66	9	N	60	1	8			137
05	1891	N	1070	-0-	-821	-0-	1050	2	20	9	N	18					155
06	1320	N	972	-0-	-348	-0-	943	2	29	9	N	26	157	1	1	8	23
07	1178	N	908	-0-	-270	-0-	895	2	13	9	N	12	2	8			33
08	1085	N	846	-0-	-239	-0-	825	2	21	9	N	19					52

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

*03	9269	X	6350	-0-	-2919	-0-	6347	3	3	9	Y	3					97
04	8100	X	5274	-0-	-2826	-0-	2788	1	2484	3	Y	2					99
							2	9									
05	9920	X	9588	-0-	-332	-0-	9581	3	7	9	Y	6					105
06	9600	X	8232	-0-	-1368	-0-	123	1	8109	3	Y	-0-					105
07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	48	1	7432	3	Y	-0-					105
*08	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	178	1	10672	3	Y	5	5	8			105
							6	9									

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 13900

*03	15841	X	14370	-0-	-1471	-0-	14353	3	17	9	Y	15					90
04	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	19347	3	13	9	Y	12					102
05	20274	X	19769	-0-	-505	-0-	19738	3	31	9	Y	28					130
06	19620	X	17837	-0-	-1783	-0-	17772	3	65	9	Y	59					189
07	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	17857	3	6	9	Y	5					194
08	19995	X	18182	-0-	-1813	-0-	18182	3			Y	-0-					194

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	7874	X	5788	-0-	-2086	-0-	254	1	5531	3	Y	3					95
							3	9									
04	7620	X	6651	-0-	-969	-0-	304	1	6328	3	Y	17					112
							19	9									
05	7502	X	6139	-0-	-1363	-0-	266	1	5843	3	Y	27					139
							30	9									
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	305	1	6244	3	Y	1					140
							1	9									
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	300	1	5986	3	Y	4					144
							4	9									
08	6882	X	5448	-0-	-1434	-0-	313	1	5112	3	Y	21					165
							23	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

*03	21359	X	16912	-0-	-4447	-0-	16881	3	31	9	N	28					160
04	20220	X	15699	-0-	-4521	-0-	15615	3	84	9	N	76	189	1			47
05	19065	X	15842	-0-	-3223	-0-	15781	3	61	9	N	55					102
06	16500	X	14932	-0-	-1568	-0-	14888	3	44	9	N	40					142
07	16895	X	14607	-0-	-2288	-0-	14573	3	34	9	N	31					173
08	16895	X	13941	-0-	-2954	-0-	13908	3	33	9	N	30					203

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

*03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7936	3	88	9	Y	80	66	1			188
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8655	3	98	9	Y	89	230	1			47
05	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8865	3	68	9	Y	62	67	1			42
06	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11251	3	68	9	Y	62	58	1			46
07	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9062	3	51	9	Y	46	50	1			42
08	9052	X	9015	-0-	-37	-0-	8949	3	66	9	Y	60	57	1			45

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

*03	19437	X	15950	-0-	-3487	-0-	15909	3	41	9	N	37	2	8			107
04	18660	X	14554	-0-	-4106	-0-	14468	3	86	9	N	78					185
05	17918	X	14539	-0-	-3379	-0-	14477	3	62	9	N	56	189	1			52
06	15750	X	13325	-0-	-2425	-0-	13291	3	34	9	N	31					83
07	15934	X	13493	-0-	-2441	-0-	13463	3	30	9	N	27					110
08	15934	X	13816	-0-	-2118	-0-	13783	3	33	9	N	30	5	8			135

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

*03	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	366	1	14689	3	Y	8					50
							9	9									
04	13620	X	12569	-0-	-1051	-0-	294	1	12275	3	Y	-0-					50
*05	14074	X	11765	-0-	-2309	-0-	267	1	11462	3	Y	33					83
							36	9									
06	15360	X	11868	-0-	-3492	-0-	295	1	11573	3	Y	-0-					83
*07	15872	X	12454	-0-	-3418	-0-	309	1	12137	3	Y	7					90
							8	9									
08	15035	X	11911	-0-	-3124	-0-	307	1	11576	3	Y	25	1	8			114
							28	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

*03	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	21100	3	19	9	Y	17	17	1			98
04	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	20226	3	18	9	Y	16	15	1			99
05	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	21494	3	14	9	Y	13	14	1			98
06	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	26922	3	14	9	Y	13	12	1			99
07	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21267	3	10	9	Y	9	10	1			98
*08	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	20978	3	19	9	Y	17	12	1	4	8	99

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	16368	X	12837	-0-	-3531	-0-	12822	3	15	9	N	14	1	8			150
04	15480	X	11939	-0-	-3541	-0-	11871	3	68	9	N	62					212
05	14725	X	12085	-0-	-2640	-0-	12040	3	45	9	N	41	188	1			65
06	12810	X	10877	-0-	-1933	-0-	10863	3	14	9	N	13					78
07	12803	X	10976	-0-	-1827	-0-	10947	3	29	9	N	26					104
08	12803	X	10865	-0-	-1938	-0-	10846	3	19	9	N	17	4	8			117

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	18724	X	11572	-0-	-7152	-0-	11572	3			N	-0-					197
04	18090	X	16099	-0-	-1991	-0-	16096	3	3	9	N	3					200
05	17825	X	16445	-0-	-1380	-0-	16445	3			N	-0-					200
06	16110	X	14446	-0-	-1664	-0-	14444	3	2	9	N	2					202
07	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	3			N	-0-					202
08	16647	X	14599	-0-	-2048	-0-	14593	3	6	9	N	5	5	8			202

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

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					173
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2					175
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					175
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	940	2	151	9	N	137	137	1			175
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					175
08	1023	N	906	-0-	-117	-0-	900	2	6	9	N	5					180

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

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

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

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

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2340	X	630	-0-	-1710	-0-	628	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2418	X	784	-0-	-1634	-0-	1	1	781	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	930	X	906	-0-	-24	-0-	903	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

03	806	N	498	-0-	-308	-0-	484	2	14	9	Y	13	16	1			1
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42	9	Y	38	36	1			3
05	1767	N	921	-0-	-846	-0-	899	2	22	9	Y	20	21	1			2
06	T. A.		1460	-0-	1460	1460	1	1	1433	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
07	T. A.		1354	-0-	1354	2814	2	1	1329	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
*08	4834	X	2020	-0-	-2814	-0-	1985	2	35	9	Y	32	30	1			4

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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	850	2	166	9	Y	151	87	1			83
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	84	1			9
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1344	2	61	9	Y	55					64
06	T. A.		1447	-0-	1447	1447	1394	2	53	9	Y	48					112
07	T. A.		1356	-0-	1356	2803	1303	2	53	9	Y	48	105	1			55
*08	3743	X	940	-0-	-2803	-0-	889	2	51	9	Y	46					101

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

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

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1917	-0-	-0-	-0-	1751	2	166	9	Y	151	89	1			83
04	1800	N	1300	-0-	-500	-0-	1289	2	11	9	Y	10	84	1			9
05	1860	N	1118	-0-	-742	-0-	1068	2	50	9	Y	45					54
06	T. A.		781	-0-	781	781	751	2	30	9	Y	27					81
07	T. A.		893	-0-	893	1674	883	2	10	9	Y	9	76	1			14
*08	2713	X	1039	-0-	-1674	-0-	1004	2	35	9	Y	32					46

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	322	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	1	1	1012	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	T. A.		1036	-0-	1036	1036	1	1	1033	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	T. A.		1467	-0-	1467	2503	2	1	1461	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	4087	X	1584	-0-	-2503	-0-	1576	2	8	9	Y	7	6	1			1

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

03	24412	X	24412	-0-	-0-	-0-	24098	2	314	9	N	285	360	1			161
04	23130	X	22888	-0-	-242	-0-	22673	2	215	9	N	195	168	1			188
05	23901	X	23351	-0-	-550	-0-	23120	2	231	9	N	210	170	1			228
06	24720	X	22218	-0-	-2502	-0-	21987	2	231	9	N	210	180	1			258
07	25544	X	22841	-0-	-2703	-0-	22573	2	268	9	N	244	351	1			151
08	24397	X	22404	-0-	-1993	-0-	22134	2	270	9	N	245	174	1			222

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

03	28303	X	27121	-0-	-1182	-0-	26563	2	558	9	N	507	551	1			129
04	26820	X	26233	-0-	-587	-0-	25913	2	320	9	N	291	357	1			63
05	27220	X	27220	-0-	-0-	-0-	26881	2	339	9	N	308	183	1			188
06	26250	X	26044	-0-	-206	-0-	25737	2	307	9	N	279	354	1			113
07	27125	X	26440	-0-	-685	-0-	26109	2	331	9	N	301	176	1			238
08	27218	X	25990	-0-	-1228	-0-	25673	2	317	9	N	288	355	1			171

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

03	27962	X	18442	-0-	-9520	-0-	18428	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	27060	X	23536	-0-	-3524	-0-	2	1	23516	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
05	27838	X	20083	-0-	-7755	-0-	11	1	20055	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
06	25950	X	19940	-0-	-6010	-0-	13	1	19890	2	Y	34	31	1			4
							37	9									
07	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	33	1	26511	2	Y	53	53	1			4
							58	9									
*08	25830	X	25830	-0-	-0-	-0-	3	1	25773	2	Y	49	47	1			6
							54	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

03	19778	X	17313	-0-	-2465	-0-	16986	2	327	9	N	297	366	1			220
04	19140	X	16758	-0-	-2382	-0-	16322	2	436	9	N	396	346	1			270
05	19778	X	17126	-0-	-2652	-0-	16817	2	309	9	N	281	368	1			183
06	19740	X	15957	-0-	-3783	-0-	15573	2	384	9	N	349	350	1			182
07	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19248	2	290	9	N	264	177	1			269
*08	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	19456	2	256	9	N	233	355	1			147

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	74154	X	74154	-0-		-0-	-0-	228	1	73390	2	N	487	377	1			581
								536	9									
04	69716	X	69716	-0-		-0-	-0-	1033	1	68066	2	N	561	713	1			429
								617	9									
05	69954	X	69954	-0-		-0-	-0-	1050	1	68435	2	N	426	364	1			491
								469	9									
06	66460	X	66460	-0-		-0-	-0-	1010	1	64927	2	N	475	533	1			433
								523	9									
07	65155	X	65155	-0-		-0-	-0-	1035	1	63703	2	N	379	365	1			447
								417	9									
*08	63904	X	63904	-0-		-0-	-0-	1027	1	62483	2	N	358	357	1			448
								394	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	26567	X	25165	-0-		-1402	-0-	24799	2	366	9	Y	333	330	1			31
04	25710	X	23572	-0-		-2138	-0-	2	1	23294	2	Y	251	262	1			20
								276	9									
05	26567	X	24533	-0-		-2034	-0-	13	1	24244	2	Y	251	247	1			24
								276	9									
06	26190	X	23346	-0-		-2844	-0-	15	1	23133	2	Y	180	182	1			22
								198	9									
07	26133	X	23816	-0-		-2317	-0-	29	1	23514	2	Y	248	252	1			18
								273	9									
08	24893	X	23447	-0-		-1446	-0-	3	1	23191	2	Y	230	221	1			27
								253	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	42873	X	38787	-0-		-4086	-0-	38390	2	397	9	Y	361	358	1			33
04	40860	X	36998	-0-		-3862	-0-	4	1	36690	2	Y	276	287	1			22
								304	9									
05	41819	X	37952	-0-		-3867	-0-	20	1	37629	2	Y	275	271	1			26
								303	9									
06	39630	X	36141	-0-		-3489	-0-	24	1	35901	2	Y	196	198	1			24
								216	9									
07	39742	X	36749	-0-		-2993	-0-	45	1	36420	2	Y	258	263	1			19
								284	9									
08	38378	X	36187	-0-		-2191	-0-	4	1	35922	2	Y	237	229	1			27
								261	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72646	X	72646	-0-		-0-	-0-	72015	2	631	9	Y	574	569	1			53
04	68441	X	68441	-0-		-0-	-0-	7	1	67951	2	Y	439	457	1			35
								483	9									
05	66197	X	66197	-0-		-0-	-0-	35	1	65698	2	Y	422	417	1			40
								464	9									
06	59255	X	59255	-0-		-0-	-0-	39	1	58880	2	Y	305	308	1			37
								336	9									
07	59707	X	59707	-0-		-0-	-0-	74	1	59183	2	Y	409	416	1			30
								450	9									
*08	58316	X	58316	-0-		-0-	-0-	6	1	57895	2	Y	377	363	1			44
								415	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27931	X	27779	-0-	-152	-0-	27482	2	297	9	N	270	178	1			235
04	27030	X	26535	-0-	-495	-0-	26221	2	314	9	N	285	335	1			185
05	27931	X	26788	-0-	-1143	-0-	26581	2	207	9	N	188	179	1			194
06	27030	X	25576	-0-	-1454	-0-	25325	2	251	9	N	228	172	1			250
07	27931	X	25729	-0-	-2202	-0-	25602	2	127	9	N	115	168	1			197
08	27776	X	24858	-0-	-2918	-0-	24572	2	286	9	N	260	343	1			114

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57040	X	49449	-0-	-7591	-0-	48732	2	717	9	N	652	540	1			321
04	54720	X	46705	-0-	-8015	-0-	46053	2	652	9	N	593	703	1			211
05	54219	X	47110	-0-	-7109	-0-	46479	2	631	9	N	574	521	1			264
06	52958	X	52958	-0-	-0-	-0-	52297	2	661	9	N	601	703	1			162
07	58732	X	58732	-0-	-0-	-0-	58039	2	693	9	N	630	536	1			256
*08	55554	X	55554	-0-	-0-	-0-	55041	2	513	9	N	466	518	1			204

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	40021	X	17064	-0-	-22957	-0-	16881	2	183	9	Y	166	196	1			15
04	60124	X	60124	-0-	-0-	-0-	6	1	59721	2	Y	361	347	1			29
							397	9									
05	49297	X	49297	-0-	-0-	-0-	26	1	48828	2	Y	403	394	1			38
							443	9									
06	49788	X	49788	-0-	-0-	-0-	33	1	49492	2	Y	239	248	1			29
							263	9									
07	49681	X	49681	-0-	-0-	-0-	61	1	49298	2	Y	293	301	1			21
							322	9									
*08	47956	X	47956	-0-	-0-	-0-	5	1	47654	2	Y	270	260	1			31
							297	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	12793	-0-	-3048	-0-	12602	2	191	9	N	174	183	1			114
04	13530	X	12657	-0-	-873	-0-	12479	2	178	9	N	162					276
05	13950	X	13149	-0-	-801	-0-	12980	2	169	9	N	154	354	1			76
06	13440	X	12634	-0-	-806	-0-	12482	2	152	9	N	138					214
07	13795	X	12806	-0-	-989	-0-	12666	2	140	9	N	127	180	1			161
08	13144	X	12477	-0-	-667	-0-	12315	2	162	9	N	147	178	1			130

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1113 186	1 9	7736	2	N	169					297
04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	1110 133	1 9	7984	2	N	121	347	1			71
05	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	1147 198	1 9	8183	2	N	180	175	1			76
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	1073 97	1 9	7186	2	N	88					164
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	1022 90	1 9	6187	2	N	82					246
*08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	1119 76	1 9	6347	2	N	69	178	1			137

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-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

03	47244	X	36552	-0-	-10692	-0-	36342	2	210	9	Y	191	206	1			18
04	53219	X	53219	-0-	-0-	-0-	5 360	1 9	52854	2	Y	327	319	1			26
05	50637	X	50637	-0-	-0-	-0-	26 366	1 9	50245	2	Y	333	327	1			32
06	48937	X	48937	-0-	-0-	-0-	33 262	1 9	48642	2	Y	238	241	1			29
07	49342	X	49342	-0-	-0-	-0-	61 354	1 9	48927	2	Y	322	328	1			23
*08	45284	X	45284	-0-	-0-	-0-	5 327	1 9	44952	2	Y	297	286	1			34

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

03	47027	X	44201	-0-	-2826	-0-	43984	2	217	9	Y	197	204	1			18
04	51087	X	51087	-0-	-0-	-0-	5 304	1 9	50778	2	Y	276	272	1			22
05	47027	X	46646	-0-	-381	-0-	24 297	1 9	46325	2	Y	270	266	1			26
06	45938	X	45938	-0-	-0-	-0-	31 217	1 9	45690	2	Y	197	199	1			24
07	48293	X	48293	-0-	-0-	-0-	60 303	1 9	47930	2	Y	275	279	1			20
*08	46960	X	46960	-0-	-0-	-0-	5 278	1 9	46677	2	Y	253	244	1			29

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

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 #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

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

03	33387	X	27242	-0-	-6145	-0-	144	1	26947	2	N	137					284
							151	9									
04	29790	X	26397	-0-	-3393	-0-	677	1	25532	2	N	171	172	1			283
							188	9									
05	35309	X	27393	-0-	-7916	-0-	717	1	26567	2	N	99	180	1			202
							109	9									
06	34170	X	26110	-0-	-8060	-0-	700	1	25305	2	N	95					297
							105	9									
07	35309	X	26611	-0-	-8698	-0-	732	1	25762	2	N	106	185	1			218
							117	9									
08	27404	X	26339	-0-	-1065	-0-	740	1	25531	2	N	62	182	1			98
							68	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

03	38936	X	29621	-0-	-9315	-0-	29334	2	287	9	Y	261	267	1			24
04	37680	X	29961	-0-	-7719	-0-	3	1	29684	2	Y	249	253	1			20
							274	9									
05	38533	X	31944	-0-	-6589	-0-	17	1	31624	2	Y	275	269	1			26
							303	9									
06	36090	X	30207	-0-	-5883	-0-	20	1	29970	2	Y	197	199	1			24
							217	9									
07	36115	X	30345	-0-	-5770	-0-	37	1	30015	2	Y	266	271	1			19
							293	9									
08	31341	X	29504	-0-	-1837	-0-	3	1	29230	2	Y	246	237	1			28
							271	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

03	23653	X	20012	-0-	-3641	-0-	19967	2	45	9	Y	41	42	1			4
04	22890	X	22876	-0-	-14	-0-	2	1	22830	2	Y	40	41	1			3
							44	9									
05	23343	X	22829	-0-	-514	-0-	12	1	22772	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
06	22590	X	21939	-0-	-651	-0-	15	1	21891	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
07	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	30	1	24123	2	Y	44	45	1			3
							48	9									
*08	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	3	1	25897	2	Y	41	39	1			5
							45	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	7382	-0-	-10319	-0-	7337	2	45	9	Y	41	46	1			4
04	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	2	1	18802	2	Y	92	89	1			7
							101	9									
05	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	12	1	22271	2	Y	97	95	1			9
							107	9									
06	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	15	1	22700	2	Y	70	71	1			8
							77	9									
07	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	27	1	21591	2	Y	89	91	1			6
							98	9									
*08	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	2	1	22604	2	Y	90	86	1			10
							99	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64790	X	62847	-0-	-1943	-0-	62598	2	249	9	N	226	188	1			185
04	62700	X	58773	-0-	-3927	-0-	58461	2	312	9	N	284	179	1			290
05	64790	X	58612	-0-	-6178	-0-	58401	2	211	9	N	192	185	1			297
06	65250	X	55206	-0-	-10044	-0-	54943	2	263	9	N	239	362	1			174
07	66464	X	55278	-0-	-11186	-0-	55116	2	162	9	N	147	176	1			145
08	62837	X	53961	-0-	-8876	-0-	53809	2	152	9	N	138	178	1			105

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	56575	X	42019	-0-	-14556	-0-	41719	2	300	9	Y	273	278	1			25
04	52530	X	43955	-0-	-8575	-0-	5	1	43629	2	Y	292	294	1			23
							321	9									
05	54281	X	43734	-0-	-10547	-0-	23	1	43390	2	Y	292	287	1			28
							321	9									
06	52530	X	33835	-0-	-18695	-0-	23	1	33629	2	Y	166	174	1			20
							183	9									
07	48794	X	35510	-0-	-13284	-0-	44	1	35203	2	Y	239	242	1			17
							263	9									
08	45415	X	33400	-0-	-12015	-0-	4	1	33152	2	Y	222	213	1			26
							244	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58413	X	58413	-0-	-0-	-0-	57950	2	463	9	Y	421	429	1			39
04	64067	X	64067	-0-	-0-	-0-	7	1	63507	2	Y	503	502	1			40
							553	9									
05	62764	X	62764	-0-	-0-	-0-	33	1	62178	2	Y	503	495	1			48
							553	9									
06	66570	X	50198	-0-	-16372	-0-	33	1	49825	2	Y	309	319	1			38
							340	9									
07	66216	X	60664	-0-	-5552	-0-	75	1	60053	2	Y	487	490	1			35
							536	9									
08	66216	X	57753	-0-	-8463	-0-	6	1	57251	2	Y	451	434	1			52
							496	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

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

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

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

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52539	X	52539	-0-	-0-	-0-	52143	2	396	9	Y	360	371	1			33
04	61866	X	61866	-0-	-0-	-0-	6	1	61412	2	Y	407	408	1			32
							448	9									
05	60538	X	60538	-0-	-0-	-0-	32	1	60052	2	Y	413	406	1			39
							454	9									
06	57424	X	57424	-0-	-0-	-0-	38	1	57061	2	Y	295	298	1			36
							325	9									
07	56247	X	56247	-0-	-0-	-0-	69	1	55753	2	Y	386	394	1			28
							425	9									
*08	55958	X	55958	-0-	-0-	-0-	6	1	55546	2	Y	369	354	1			43
							406	9									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22599	X	19736	-0-	-2863	-0-	19509	2	227	9	Y	206	204	1			19
04	21870	X	18547	-0-	-3323	-0-	2	1	18357	2	Y	171	176	1			14
							188	9									
05	22041	X	18718	-0-	-3323	-0-	10	1	18521	2	Y	170	168	1			16
							187	9									
06	19590	X	18333	-0-	-1257	-0-	12	1	18188	2	Y	121	122	1			15
							133	9									
07	20243	X	17815	-0-	-2428	-0-	22	1	17617	2	Y	160	163	1			12
							176	9									
08	19530	X	18048	-0-	-1482	-0-	2	1	17884	2	Y	147	142	1			17
							162	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80787	X	80787	-0-	-0-	-0-	79986	2	801	9	Y	728	722	1			67
04	76044	X	76044	-0-	-0-	-0-	8	1	75394	2	Y	584	605	1			46
							642	9									
05	76110	X	76110	-0-	-0-	-0-	40	1	75429	2	Y	583	574	1			55
							641	9									
06	71077	X	71077	-0-	-0-	-0-	47	1	70578	2	Y	411	416	1			50
							452	9									
07	70262	X	70262	-0-	-0-	-0-	87	1	69616	2	Y	508	521	1			37
							559	9									
*08	67431	X	67431	-0-	-0-	-0-	7	1	66918	2	Y	460	444	1			53
							506	9									

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

03	67635	X	67635	-0-	-0-	-0-	66702	2	933	9	Y	848	861	1			78
04	66891	X	66891	-0-	-0-	-0-	7	1	65892	2	Y	902	908	1			72
							992	9									
05	54625	X	54625	-0-	-0-	-0-	28	1	54095	2	Y	456	485	1			43
							502	9									
06	88950	X	64359	-0-	-24591	-0-	43	1	63738	2	Y	525	504	1			64
							578	9									
07	79887	X	62065	-0-	-17822	-0-	76	1	61141	2	Y	771	779	1			56
							848	9									
08	69130	X	59704	-0-	-9426	-0-	6	1	58915	2	Y	712	686	1			82
							783	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

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	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-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

03	54684	X	31671	-0-	-23013	-0-	31364	2	307	9	Y	279	278	1			26
04	50370	X	34622	-0-	-15748	-0-	4	1	34270	2	Y	316	317	1			25
							348	9									
05	48639	X	35692	-0-	-12947	-0-	19	1	35325	2	Y	316	311	1			30
							348	9									
06	37440	X	33769	-0-	-3671	-0-	22	1	33503	2	Y	222	225	1			27
							244	9									
07	38688	X	32863	-0-	-5825	-0-	40	1	32509	2	Y	285	291	1			21
							314	9									
08	49383	X	31025	-0-	-18358	-0-	3	1	30735	2	Y	261	252	1			30
							287	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54467	X	44997	-0-	-9470	-0-	44473	2	524	9	Y	476	472	1			44
04	51120	X	43554	-0-	-7566	-0-	4	1	43121	2	Y	390	403	1			31
							429	9									
05	51739	X	42761	-0-	-8978	-0-	22	1	42311	2	Y	389	383	1			37
							428	9									
06	47550	X	30786	-0-	-16764	-0-	20	1	30539	2	Y	206	218	1			25
							227	9									
07	46221	X	43151	-0-	-3070	-0-	53	1	42702	2	Y	360	359	1			26
							396	9									
08	45012	X	39593	-0-	-5419	-0-	4	1	39219	2	Y	336	323	1			39
							370	9									

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93124	X	67765	-0-	-25359	-0-	186	1	66097	2	N	1347	1254	1			288
							1482	9									
04	84450	X	63432	-0-	-21018	-0-	180	1	61815	2	N	1306	1427	1			167
							1437	9									
05	80259	X	60611	-0-	-19648	-0-	186	1	59129	2	N	1178	1067	1			278
							1296	9									
06	71520	X	56254	-0-	-15266	-0-	180	1	54967	2	N	1006	1046	1			238
							1107	9									
07	70866	X	55872	-0-	-14994	-0-	186	1	54563	2	N	1021	1076	1			183
							1123	9									
08	67766	X	53442	-0-	-14324	-0-	186	1	52284	2	N	884	898	1			169
							972	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119722	X	86829	-0-	-32893	-0-	186	1	85336	2	N	1188	1070	1			239
							1307	9									
04	108570	X	80236	-0-	-28334	-0-	180	1	78803	2	N	1139	1057	1			321
							1253	9									
05	102796	X	79656	-0-	-23140	-0-	186	1	78331	2	N	1035	1239	1			117
							1139	9									
06	93180	X	74071	-0-	-19109	-0-	180	1	72998	2	N	812	707	1			222
							893	9									
07	91264	X	73050	-0-	-18214	-0-	186	1	71963	2	N	819	882	1			159
							901	9									
08	86831	X	70383	-0-	-16448	-0-	186	1	69330	2	N	788	704	1			243
							867	9									

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115878	X	82531	-0-	-33347	-0-	248	1	80542	2	N	1583	1433	1			336
							1741	9									
04	103620	X	75762	-0-	-27858	-0-	240	1	74198	2	N	1204	1266	1			274
							1324	9									
05	98797	X	74405	-0-	-24392	-0-	248	1	72800	2	N	1234	1249	1			259
							1357	9									
06	85350	X	68556	-0-	-16794	-0-	240	1	67149	2	N	1061	1057	1			263
							1167	9									
07	86614	X	67303	-0-	-19311	-0-	248	1	66021	2	N	940	1072	1			131
							1034	9									
08	82522	X	64377	-0-	-18145	-0-	207	1	63264	2	N	824	722	1			233
							906	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	1353	1	1570	2	N	-0-					150
04	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-	1306	1	1415	2	N	-0-					150
05	2504	R	2504	-0-	-0-	-0-	1156	1	1346	2	N	2					152
							2	9									
06	3636		3636	-0-	-0-	-0-	864	1	2736	2	N	33					185
							36	9									
07	2914	#	1573	-0-	-1341	-0-	365	1	1194	2	N	13					198
							14	9									
*08	4401		4401	-0-	-0-	-0-	1437	1	2964	2	N	-0-					198

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	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.) 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	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	56	1	2019	2	N	38					75
							42	9									
04	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	55	1	1974	2	N	22					97
							24	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	59	1	1946	2	N	60	117	1			40
							8	4	66	9							
06	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	55	1	1829	2	N	14					54
							5	4	15	9							
07	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	38	1	1468	2	N	28					82
							12	4	31	9							
08	2077	N	1509	-0-	-568	-0-	45	1	1431	2	N	17					99
							14	4	19	9							

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	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	43	1	1525	2	Y	-0-					-0-
04	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	42	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	117	1	3876	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	87	1	2903	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	64	1	2462	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	120	1	3871	2	Y	-0-					-0-
							37	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 #: 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	4526	X	2849	-0-	-1677	-0-	78	1	2771	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	2535	-0-	-1845	-0-	68	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	2483	-0-	-2043	-0-	72	1	2401	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	3210	X	2118	-0-	-1092	-0-	62	1	2051	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	2852	X	2055	-0-	-797	-0-	52	1	1987	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	2666	X	1972	-0-	-694	-0-	58	1	1896	2	Y	-0-					-0-
							18	4									

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	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	67	1	2367	2	Y	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	66	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1988	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	868	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	2542	X	1996	-0-	-546	-0-	60	1	1918	2	Y	-0-					-0-
							18	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	59	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	59	1	2132	2	Y	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	56	1	1856	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	52	1	1998	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	54	1	1740	2	Y	-0-					-0-
							16	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 #: 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
							2	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

03	620	N	544	-0-	-76	-0-	15	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	373	-0-	-167	-0-	10	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	230	-0-	-204	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	540	N	222	-0-	-318	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	24	1	909	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	Y	-0-					-0-
							15	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	93	N	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	28	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	24	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	713	-0-	-341	-0-	21	1	689	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	960	N	615	-0-	-345	-0-	18	1	595	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	21	1	811	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	Y	-0-					-0-
							7	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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	7	1	268	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

03	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	46	1	1645	2	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	44	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	49	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	47	1	1582	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	43	1	1622	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	49	1	1575	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	961	N	897	-0-	-64	-0-	25	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	24	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	907	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	24	1	903	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	Y	-0-					-0-
							9	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	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-

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	1426	N	493	-0-	-933	-0-	493	3			N	-0-					107
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1					108
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	423	3	3	9	N	3					111
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	383	3	1	9	N	1					112
07	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	3			N	-0-					112
08	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-					112

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					20
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					20
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					20
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					20
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					20
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					14
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					14
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					14
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					14
07	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					14
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		-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		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	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2681	1	17	9	N	15					94
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1524	1	11	9	N	10					104
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1524	1	4	9	N	4					108
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2860	2	132	9	N	120					228
*07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					228
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					228

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

03	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
*08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					121
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					121
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					121
07	3100	N	5030	-0-	1930	1930	5030	2			N	-0-					121
*08	1930	N	-0-	-0-	-1930	-0-					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	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	43 1 20 9		1537	2	Y	18	19	1			2
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	41 1 39 9		1494	2	Y	35	32	1			5
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	45 1 6 4		1509 6	2 9	Y	5	5	1			5
06	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	44 1 4 4		1476 10	2 9	Y	9	12	1			2
07	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	40 1 13 4		1512 6	2 9	Y	5	6	1			1
08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	46 1 14 4		1478 8	2 9	Y	7	6	1			2

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	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	64 1 44 9		2275	2	Y	40					120
04	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	59 1 11 9		2122	2	Y	10	103	1			27
05	2418	N	1220	-0-	-1198	-0-	36 1 5 4		1179	2	Y	-0-					27
06	2310	N	732	-0-	-1578	-0-	21 1 2 4		709	2	Y	-0-					27
07	2263	N	597	-0-	-1666	-0-	15 1 5 4		577	2	Y	-0-					27
08	1209	N	335	-0-	-874	-0-	10 1 3 4		322	2	Y	-0-					27

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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	24 1		840	2	Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	21 1		774	2	Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	23 1 3 4		769	2	Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	44 1 4 4		1461	2	Y	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	35 1 11 4		1342	2	Y	-0-					-0-
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	25 1 8 4		810	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3690	-0-	-2014	-0-	101	1	3589	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	2109	-0-	-3411	-0-	57	1	2052	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	215	-0-	-4094	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	4170	X	3301	-0-	-869	-0-	96	1	3197	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	97	1	3718	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
*08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	146	1	4694	2	Y	-0-					-0-
							44	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

03	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	92	1	3263	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3200	-0-	-70	-0-	86	1	3114	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	91	1	3020	2	N	-0-					-0-
							12	4									
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	96	1	3184	2	N	-0-					-0-
							8	4									
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	103	1	3936	2	N	-0-					-0-
							33	4									
08	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	95	1	3058	2	N	-0-					-0-
							29	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	43	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	41	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	46	1	1527	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1464	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	37	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	1581	N	1148	-0-	-433	-0-	34	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1627	-0-	-16	-0-	1616	3	11	9	N	10					54
04	1620	N	951	-0-	-669	-0-	943	3	8	9	N	7					61
05	1767	N	636	-0-	-1131	-0-	636	3			N	-0-					61
06	1560	N	114	-0-	-1446	-0-	114	3			N	-0-					61
07	992	N	110	-0-	-882	-0-	110	3			N	-0-					61
08	651	N	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					61

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					25
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					25
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					25
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					25
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					25
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					25

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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-

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	837	N	752	-0-	-85	-0-	745	2	7	9	N	6					74
04	840	N	727	-0-	-113	-0-	718	2	9	9	N	8					82
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	672	2	9	9	N	8					90
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	686	2	9	9	N	8					98
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	730	2	9	9	N	8					106
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	N	4					110

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	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3115	2	43	9	Y	39	90	1			48
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3763	2	39	9	Y	35					83
05	3317	X	2295	-0-	-1022	-0-	2264	2	31	9	Y	28	88	1			23
06	3210	X	2350	-0-	-860	-0-	2311	2	39	9	Y	35					58
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3684	2	22	9	Y	20					78
08	3844	X	3298	-0-	-546	-0-	3239	2	59	9	Y	54	90	1			42

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	569	2	21	9	N	19					99
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	872	2	35	9	N	32					131
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	541	2	19	9	N	17					148
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					148
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	456	2	18	9	N	16					164
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					164

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					99
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					99
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					99
06	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2			N	-0-					99
07	1612	N	980	-0-	-632	-0-	980	2			N	-0-					99
08	1395	N	867	-0-	-528	-0-	867	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1426	N	423	-0-	-1003	-0-	52	1	369	2	N	2					65
							2	9									
04	1530	N	278	-0-	-1252	-0-	33	1	239	2	N	5					70
							6	9									
05	1116	N	281	-0-	-835	-0-	43	1	232	2	N	5					75
							6	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	199	1	240	2	N	-0-					75
07	1798	N	443	-0-	-1355	-0-	75	1	366	2	N	2					77
							2	9									
*08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	170	1	1266	2	N	11					88
							12	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	2449	N	1683	-0-	-766	-0-	45	1	1583	2	N	50					100
							55	9									
04	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	44	1	1582	2	N	-0-					100
05	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	53	1	1744	2	N	37	97	1			40
							7	4	41	9							
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	55	1	1836	2	N	29					69
							5	4	32	9							
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	45	1	1734	2	N	35					104
							14	4	39	9							
08	1860	N	1076	-0-	-784	-0-	32	1	1006	2	N	25					129
							10	4	28	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	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	94	1	3346	2	Y	35	27	1			10
							39	9									
04	4020	X	3415	-0-	-605	-0-	91	1	3301	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
05	3813	X	3200	-0-	-613	-0-	92	1	3054	2	Y	38	38	1			3
							12	4	42	9							
06	3690	X	3371	-0-	-319	-0-	98	1	3250	2	Y	14	13	1			4
							8	4	15	9							
07	3813	X	3060	-0-	-753	-0-	77	1	2945	2	Y	12	15	1			1
							25	4	13	9							
08	3534	X	1146	-0-	-2388	-0-	34	1	1102	2	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									

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	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	75	1	2645	2	Y	29	23	1			8
							32	9									
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	80	1	2880	2	Y	23	28	1			3
							25	9									
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	83	1	2764	2	Y	30	30	1			3
							11	4	33	9							
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	82	1	2733	2	Y	22	19	1			6
							7	4	24	9							
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	72	1	2768	2	Y	16	20	1			2
							23	4	18	9							
08	2883	N	2867	-0-	-16	-0-	85	1	2743	2	Y	12	12	1			2
							26	4	13	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. (I) GAS 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	558	N	394	-0-	-164	-0-	11	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	17	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	651	N	519	-0-	-132	-0-	13	1	502	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	620	N	425	-0-	-195	-0-	13	1	408	2	Y	-0-					-0-
							4	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. (I) GAS 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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	29	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	28	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	28	1	1073	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	1054	N	624	-0-	-430	-0-	19	1	599	2	Y	-0-					-0-
							6	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. (I) GAS 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	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	109	1	3898	2	Y	42	50	1			4
							46	9									
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	107	1	3871	2	Y	67	62	1			9
							74	9									
05	4185	X	4110	-0-	-75	-0-	119	1	3957	2	Y	16	10	1			15
							16	4	18	9							
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	118	1	3927	2	Y	15	27	1			3
							10	4	17	9							
07	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	104	1	3981	2	Y	12	13	1			2
							33	4	13	9							
08	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	120	1	3831	2	Y	11	10	1			3
							36	4	12	9							

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1258	-0-	-602	-0-	34	1	1213	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	1620	N	1043	-0-	-577	-0-	27	1	981	2	Y	32	29	1			4
							35	9									
05	1457	N	1003	-0-	-454	-0-	29	1	963	2	Y	6	5	1			5
							4	4	7	9							
06	1230	N	937	-0-	-293	-0-	27	1	905	2	Y	3	7	1			1
							2	4	3	9							
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	24	1	911	2	Y	-0-	1	1			-0-
							8	4									
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	28	1	900	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806	N	684	-0-		-122	-0-	19	1	665	2	N	-0-			-0-
04	540	N	522	-0-		-18	-0-	14	1	508	2	N	-0-			-0-
05	763	N	763	-0-		-0-	-0-	22	1	738	2	N	-0-			-0-
								3	4							
06	799	N	799	-0-		-0-	-0-	23	1	774	2	N	-0-			-0-
								2	4							
07	814	N	814	-0-		-0-	-0-	22	1	786	2	N	-0-			-0-
								6	4							
*08	804	N	804	-0-		-0-	-0-	24	1	773	2	N	-0-			-0-
								7	4							

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1341	-0-		-488	-0-	36	1	1305	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1188	-0-		-702	-0-	33	1	1155	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1035	-0-		-453	-0-	30	1	1001	2	Y	-0-			-0-
								4	4							
06	1290	N	1050	-0-		-240	-0-	31	1	1016	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
07	1240	N	1071	-0-		-169	-0-	27	1	1036	2	Y	-0-			-0-
								8	4							
*08	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	34	1	1094	2	Y	-0-			-0-
								11	4							

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	930	N	859	-0-		-71	-0-	24	1	835	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	723	-0-		-147	-0-	20	1	703	2	Y	-0-			-0-
05	905	N	905	-0-		-0-	-0-	26	1	875	2	Y	-0-			-0-
								4	4							
06	885	N	885	-0-		-0-	-0-	26	1	857	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
07	911	N	911	-0-		-0-	-0-	23	1	881	2	Y	-0-			-0-
								7	4							
08	899	N	893	-0-		-6	-0-	26	1	859	2	Y	-0-			-0-
								8	4							

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-		-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-			-0-
04	291	N	291	-0-		-0-	-0-	8	1	283	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	276	-0-		-3	-0-	8	1	267	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
06	300	N	281	-0-		-19	-0-	8	1	272	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
07	316	N	316	-0-		-0-	-0-	8	1	305	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
*08	311	N	311	-0-		-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-			-0-
								3	4							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	27	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	487	-0-	-293	-0-	13	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	930	N	347	-0-	-583	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	496	N	56	-0-	-440	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	27	1	942	2	Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	26	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	28	1	935	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	976	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

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

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3547	3	63	9	N	57	169	1			73
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1501	3	26	9	N	24					97
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3130	3	66	9	N	60					157
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3480	3	65	9	N	59					216
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3352	3	69	9	N	63					279
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3338	3	64	9	N	58	183	1			154

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	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	465	1	3791	2	N	73	143	1			22
							80	9									
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	450	1	3911	2	N	75					97
							83	9									
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	465	1	3808	2	N	70					167
							77	9									
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	450	1	3765	2	N	49	164	1			52
							54	9									
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	465	1	3885	2	N	54					106
							59	9									
*08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	465	1	3860	2	N	56					162
							62	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					66
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					66
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					66
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					66
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	N	4					142
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	782	2	3	9	N	3					145
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1138	2	42	9	N	38					183
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	877	2	23	9	N	21					204
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	989	2	25	9	N	23	179	1			48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3005	2	41	9	Y	37	88	1			46
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2099	2	39	9	Y	35					81
05	3100	N	3365	-0-	265	265	3336	2	29	9	Y	26	85	1			22
06	3000	N	3509	-0-	509	774	3470	2	39	9	Y	35					57
07	3100	N	2913	-0-	-187	587	2890	2	23	9	Y	21					78
*08	3550	X	2963	-0-	-587	-0-	2902	2	61	9	Y	55	90	1			43

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

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-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

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

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	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	184	1	2500	2	N	-0-					85
04	2700	X	2596	-0-	-104	-0-	181	1	2415	2	N	-0-					85
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	196	1	2477	2	N	-0-					85
06	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	200	1	2372	2	N	3					88
							3	9									
07	2697	X	2676	-0-	-21	-0-	203	1	2462	2	N	10					98
							11	9									
08	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	200	1	2393	2	N	-0-					98

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	2	N	31					124
							34	9									
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	110	1	1463	2	N	-0-					124
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	121	1	1530	2	N	-0-					124
06	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	102	1	1204	2	N	2					126
							2	9									
07	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	118	1	1430	2	N	-0-					126
08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	118	1	1411	2	N	-0-					126

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

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-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	136	1	1849	2	N	20					43
							22	9									
04	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	129	1	1715	2	N	10					53
							11	9									
05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	141	1	1782	2	N	10					63
							11	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	151	1	1786	2	N	10					73
							11	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	148	1	1802	2	N	10					83
							11	9									
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					83

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	2	N	2					50
							2	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	77	1	1031	2	N	-0-					50
05	1271	N	802	-0-	-469	-0-	59	1	743	2	N	-0-					50
06	1170	N	619	-0-	-551	-0-	48	1	570	2	N	1					51
							1	9									
07	1147	N	637	-0-	-510	-0-	48	1	589	2	N	-0-					51
08	806	N	634	-0-	-172	-0-	49	1	585	2	N	-0-					51

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					37
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1971	2	106	9	N	96	1	8			132
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10					142
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2587	2	12	9	N	11	1	8			152
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2324	2	105	9	N	95	1	8			246
*08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2286	2	19	9	N	17	178	1			85

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

03	15221	X	10182	-0-	-5039	-0-	10110	2	72	9	N	65	172	1			27
04	14730	X	11145	-0-	-3585	-0-	11087	2	58	9	N	53					80
05	15221	X	10140	-0-	-5081	-0-	10095	2	45	9	N	41					121
06	11610	X	11190	-0-	-420	-0-	11149	2	41	9	N	37					158
07	11997	X	9859	-0-	-2138	-0-	9789	2	70	9	N	64					222
08	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					222

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8141	2	66	9	N	60					197
04	8910	X	7211	-0-	-1699	-0-	7163	2	48	9	N	44	181	1			60
05	9207	X	5392	-0-	-3815	-0-	5353	2	39	9	N	35					95
06	8910	X	4787	-0-	-4123	-0-	4761	2	26	9	N	24					119
07	8215	X	5815	-0-	-2400	-0-	5790	2	25	9	N	23					142
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					142

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	7000	-0-	-4005	-0-	7000	2			N	-0-					73
04	11130	X	7938	-0-	-3192	-0-	7938	2			N	-0-					73
05	11501	X	6083	-0-	-5418	-0-	6083	2			N	-0-					73
06	11130	X	7074	-0-	-4056	-0-	7074	2			N	-0-					73
07	8215	X	7363	-0-	-852	-0-	7363	2			N	-0-					73
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	16942	2	97	9	N	88					235
04	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	16971	2	182	9	N	165	340	1			60
05	21483	X	16398	-0-	-5085	-0-	16302	2	96	9	N	87					147
06	20790	X	15075	-0-	-5715	-0-	15019	2	56	9	N	51					198
07	21483	X	13872	-0-	-7611	-0-	13761	2	111	9	N	101	179	1			120
08	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					120

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	9813	-0-	-2308	-0-	9723	2	90	9	N	82	189	1			105
04	11730	X	9819	-0-	-1911	-0-	9723	2	96	9	N	87					192
05	11594	X	8643	-0-	-2951	-0-	8562	2	81	9	N	74	170	1			96
06	10830	X	8591	-0-	-2239	-0-	8516	2	75	9	N	68					164
07	10137	X	8279	-0-	-1858	-0-	8204	2	75	9	N	68	175	1			57
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					57

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7494	-0-	-70	-0-	7494	2			N	-0-					77
04	7320	X	6058	-0-	-1262	-0-	6058	2			N	-0-					77
05	7564	X	6014	-0-	-1550	-0-	6014	2			N	-0-					77
06	7260	X	6689	-0-	-571	-0-	6689	2			N	-0-					77
07	7502	X	7011	-0-	-491	-0-	7011	2			N	-0-					77
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					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	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P/A 03-14-2012

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	293	1	3212	2	Y	27					64
							30	9									
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	164	1	2050	2	Y	17					81
							19	9									
05	2170	X	1249	-0-	-921	-0-	76	1	1164	2	Y	8	34	1			55
							9	9									
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	2052	2	Y	15					70
							17	9									
07	2170	X	1319	-0-	-851	-0-	98	1	1209	2	Y	11					81
							12	9									
08	2170	X	584	-0-	-1586	-0-	41	1	540	2	Y	3	6	1			78
							3	9									

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	483	1	5290	2	Y	29					62
							32	9									
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	303	1	3793	2	Y	21					83
							23	9									
05	2511	X	2003	-0-	-508	-0-	122	1	1867	2	Y	13	55	1			41
							14	9									
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	221	1	3416	2	Y	17					58
							19	9									
07	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	184	1	2279	2	Y	13					71
							14	9									
*08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	197	1	2619	2	Y	12	29	1			54
							13	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	5983	X	3327	-0-	-2656	-0-	275	1	3015	2	Y	34					290
							37	9									
04	5790	X	4005	-0-	-1785	-0-	293	1	3665	2	Y	43					333
							47	9									
05	6045	X	4270	-0-	-1775	-0-	262	1	3999	2	Y	8	117	1			224
							9	9									
06	5850	X	5201	-0-	-649	-0-	312	1	4834	2	Y	50					274
							55	9									
07	6045	X	1100	-0-	-4945	-0-	81	1	1006	2	Y	12					286
							13	9									
08	4278	X	2476	-0-	-1802	-0-	170	1	2264	2	Y	38	92	1			232
							42	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	8804	X	4748	-0-	-4056	-0-	396	1	4333	2	Y	17					56
							19	9									
04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	677	1	8485	2	Y	34					90
							37	9									
05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	699	1	10662	2	Y	100	190	1			-0-
							110	9									
06	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	767	1	11869	2	Y	43					43
							47	9									
07	10695	X	10451	-0-	-244	-0-	777	1	9629	2	Y	41					84
							45	9									
*08	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	1000	1	13302	2	Y	38	89	1			33
							42	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	8091	X	30	-0-	-8061	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					67
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					67
05	7626	X	6258	-0-	-1368	-0-	383	1	5834	2	Y	37	104	1			-0-
							41	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	196	1	3028	2	Y	18					18
							20	9									
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	456	1	5648	2	Y	39					57
							43	9									
08	6262	X	1616	-0-	-4646	-0-	112	1	1494	2	Y	9	22	1			44
							10	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	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	1012	1	11075	2	Y	92					173
							101	9									
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	678	1	8495	2	Y	72					245
							79	9									
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	476	1	7263	2	Y	6	213	1			38
							7	9									
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	333	1	5156	2	Y	39					77
							43	9									
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	461	1	5710	2	Y	51					128
							56	9									
*08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	559	1	7427	2	Y	45	106	1			67
							50	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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1262	3	6	9	Y	5					35
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1206	3	39	9	Y	35					70
05	1550	N	1069	-0-	-481	-0-	1035	3	34	9	Y	31	86	1			15
06	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	1063	3	1	9	Y	1					16
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					16
08	DLQ G-10		101	-0-	101	101	100	3	1	9	Y	1					17

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	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	Y	5					85
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1019	3	28	9	Y	25					110
05	1581	N	1180	-0-	-401	-0-	1178	3	2	9	Y	2	57	1			55
06	1980	N	583	-0-	-1397	-0-	582	3	1	9	Y	1					56
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					56
08	DLQ G-10		133	-0-	133	133	131	3	2	9	Y	2					58

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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					16
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					16
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-					16
06	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	1260	2			N	-0-					16
07	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1223	2			N	-0-					16
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	2			N	-0-					16

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	2			Y	-0-					2
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					2
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					2
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					2
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					2

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	4092	X	3556	-0-	-536	-0-	3556	2			Y	-0-					17
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					17
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					17
06	4200	X	3671	-0-	-529	-0-	3671	2			Y	-0-					17
07	4340	X	2866	-0-	-1474	-0-	2866	2			Y	-0-					17
*08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			Y	-0-					17

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	3472	X	409	-0-	-3063	-0-	409	2			Y	-0-					5
04	1590	X	1207	-0-	-383	-0-	1207	2			Y	-0-					5
05	1643	X	13	-0-	-1630	-0-	13	2			Y	-0-					5
06	1590	X	316	-0-	-1274	-0-	316	2			Y	-0-					5
07	1488	X	945	-0-	-543	-0-	945	2			Y	-0-					5
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					5

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	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	2867	2	17	9	N	15					145
04	3150	X	1720	-0-	-1430	-0-	1720	2			N	-0-					145
05	3255	X	2463	-0-	-792	-0-	2463	2			N	-0-					145
06	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	1991	2			N	-0-					145
07	2883	X	1077	-0-	-1806	-0-	1077	2			N	-0-					145
08	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	2086	2			N	-0-					145

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	57					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3					181
04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1338	2	2	9	N	2					183
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	N	2					185
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1359	2	2	9	N	2					187
07	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			N	-0-					187
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	N	2					189

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	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1519	2	19	9	N	17					175
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1439	2	13	9	N	12					187
05	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	1318	2			N	-0-					187
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					187
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	N	2					189
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1564	2	8	9	N	7					196

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-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2354	2	19	9	N	17					350
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2984	2	18	9	N	16	185	1			181
05	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	2482	2	13	9	N	12					193
06	2700	X	2211	-0-	-489	-0-	2194	2	17	9	N	15					208
07	3100	X	1302	-0-	-1798	-0-	1302	2			N	-0-					208
08	3100	X	1190	-0-	-1910	-0-	1184	2	6	9	N	5					213

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

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					164
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					164
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14					178
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					179
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					179
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					179

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

03	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					195
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					195
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					195
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					195
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					195
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					195

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					167
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					167
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					167
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					167
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					167
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					252
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					252
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4374	2	14	9	N	13					265
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4551	2	15	9	N	14					279
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					279
*08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					279

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

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					140
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	579	2	184	9	N	167					292
04	840	N	485	-0-	-355	-0-	485	2			N	-0-					292
05	961	N	667	-0-	-294	-0-	667	2			N	-0-					292
06	750	N	456	-0-	-294	-0-	456	2			N	-0-					292
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					292
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					292

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					361
04	1140	N	30	-0-	-1110	-0-	30	2			N	-0-					361
05	1178	N	18	-0-	-1160	-0-	18	2			N	-0-					361
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					361
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2	173	1			190
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5					195

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	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	417	1	2003	2	N	30					173
							33	9									
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	392	1	2778	2	N	46	162	1			57
							51	9									
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	436	1	2755	2	N	45					102
							50	9									
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	394	1	2411	2	N	36					138
							40	9									
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	270	1	1733	2	N	50					188
							55	9									
*08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	430	1	3075	2	N	49	167	1			70
							54	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

03	3100	N	3293	-0-	193	193	432	1	2828	2	N	30					188
							33	9									
04	3000	N	2845	-0-	-155	38	426	1	2357	2	N	56	164	1			80
							62	9									
05	2803	N	2765	-0-	-38	-0-	438	1	2294	2	N	30					110
							33	9									
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	422	1	2273	2	N	28					138
							31	9									
07	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	299	1	1877	2	N	34					172
							37	9									
*08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	435	1	2300	2	N	23					195
							25	9									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	868	#	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					181
04	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					181
05	868	#	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					181
06	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					181
07	868	#	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					181
08	868	#	363	-0-	-505	-0-	363	2			N	-0-					181

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	713	N	647	-0-	-66	-0-	14	1	633	2	N	-0-					67
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	13	1	530	2	N	-0-					67
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	724	2	N	-0-					67
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	N	-0-					67
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	N	-0-					67
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

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

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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	373	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	390	N	-0-	-0-	-390	-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, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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, 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	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	144	1	2310	3	N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	3	N	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	140	1	2237	3	N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	128	1	2020	3	N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	139	1	2192	3	N	-0-					-0-
*08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	136	1	2138	3	N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 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	806	N	131	-0-	-675	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-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-

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	620	X	24	-0-	-596	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
04	1020	X	882	-0-	-138	-0-	107	1	775	3	N	-0-			-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
*08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	131	1	958	3	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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	213	1	1907	3	N	-0-			-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	174	1	1561	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	150	1	1341	3	N	-0-			-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	223	1	1956	3	N	-0-			-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	205	1	1807	3	N	-0-			-0-
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	191	1	1686	3	N	-0-			-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	215	1	1840	3	N	-0-			-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	189	1	1622	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	127	1	1084	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	659	-0-	-1141	-0-	69	1	590	3	N	-0-			-0-
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	239	1	2050	3	N	-0-			-0-
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	246	1	2105	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	212	1	1910	3	N	-0-			-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	199	1	1788	3	N	-0-			-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	205	1	1837	3	N	-0-			-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	207	1	1850	3	N	-0-			-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	236	1	2104	3	N	-0-			-0-
*08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	239	1	2129	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	188	1	1684	3	N	-0-			-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	174	1	1556	3	N	-0-			-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	174	1	1555	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	178	1	1565	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	172	1	1512	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	175	1	1546	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	219	1	2030	3	N	-0-			-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	199	1	1857	3	N	-0-			-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	212	1	1973	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	199	1	1849	3	N	-0-			-0-
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	190	1	1767	3	N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-			-0-
04	690	X	608	-0-	-82	-0-	36	1	572	3	N	-0-			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	N	-0-			-0-
06	720	N	585	-0-	-135	-0-	35	1	550	3	N	-0-			-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	31	1	483	3	N	-0-			-0-
08	682	N	411	-0-	-271	-0-	25	1	386	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

03	1612	N	331	-0-	-1281	-0-	38	1	293	3	N	-0-			-0-
04	510	N	248	-0-	-262	-0-	29	1	219	3	N	-0-			-0-
05	372	N	197	-0-	-175	-0-	23	1	174	3	N	-0-			-0-
06	330	N	165	-0-	-165	-0-	19	1	146	3	N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	N	-0-			-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	15	1	113	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	N	-0-			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-			-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	16	1	137	3	N	-0-			-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	14	1	123	3	N	-0-			-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	20	1	180	3	N	-0-			-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	204	1	1829	3	N	-0-			-0-
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	188	1	1691	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	195	1	1750	3	N	-0-			-0-
06	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	178	1	1600	3	N	-0-			-0-
07	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	180	1	1626	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	178	1	1607	3	N	-0-			-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

03	868	N	746	-0-	-122	-0-	118	1	628	3	N	-0-			-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	274	1	1461	3	N	-0-			-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	250	1	1333	3	N	-0-			-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	180	1	1028	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1148	-0-	-588	-0-	171	1	977	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1081	-0-	-500	-0-	161	1	920	3	N	-0-			-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	70	1	595	3	N	-0-			-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	57	1	488	3	N	-0-			-0-
05	1178	X	422	-0-	-756	-0-	44	1	378	3	N	-0-			-0-
06	1140	X	181	-0-	-959	-0-	20	1	161	3	N	-0-			-0-
07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	128	1	1052	3	N	-0-			-0-
08	651	X	351	-0-	-300	-0-	38	1	313	3	N	-0-			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

03	9517	X	8202	-0-	-1315	-0-	1120	1	7082	3	N	-0-			85
04	9180	X	6526	-0-	-2654	-0-	939	1	5587	3	N	-0-			85
05	9300	X	6630	-0-	-2670	-0-	959	1	5671	3	N	-0-			85
06	9000	X	4661	-0-	-4339	-0-	749	1	3912	3	N	-0-			85
07	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1252	1	8236	3	N	-0-			85
08	DLQ G-10		9221	-0-	9221	9221	1224	1	7997	3	N	-0-			85

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6910	-0-	-778	-0-	700	1	6210	3	N	-0-					133
04	6450	X	6071	-0-	-379	-0-	616	1	5455	3	N	-0-					133
05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	703	1	6226	3	N	-0-					133
06	6690	X	6530	-0-	-160	-0-	653	1	5781	3	N	87					220
							96	9									
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	727	1	6414	3	N	1	176	1			45
							1	9									
08	DLQ G-10		6534	-0-	6534	6534	665	1	5869	3	N	-0-					45

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					87
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					87
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					87
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					87
07	1209	N	554	-0-	-655	-0-	554	3			N	-0-					87
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					87

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	576	-0-	-44	-0-	535	3	41	9	N	37					181
04	600	#	564	-0-	-36	-0-	508	3	56	9	N	51	173	1			59
05	620	#	556	-0-	-64	-0-	509	3	47	9	N	43					102
06	570	#	533	-0-	-37	-0-	490	3	43	9	N	39					141
07	607	R	607	-0-	-0-	-0-	553	3	54	9	N	49					190
08	589	#	464	-0-	-125	-0-	427	3	37	9	N	34	182	1			42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	6	-0-	-65	-0-	6	3			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	31	S	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					25
04	90	S	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					25
05	124	S	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					25
06	155	S	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					25
07	457	S	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					25
08	93	S	57	-0-	-36	-0-	57	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	659	S	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					19
04	600	S	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					19
05	465	S	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					19
06	630	S	270	-0-	-360	-0-	270	2			N	-0-					19
07	558	S	162	-0-	-396	-0-	162	2			N	-0-					19
08	279	S	181	-0-	-98	-0-	181	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	3255	X	1407	-0-	-1848	-0-	82	1	1319	2	N	5					120
							6	9									
04	1860	X	1332	-0-	-528	-0-	70	1	1262	2	N	-0-					120
05	1891	X	1457	-0-	-434	-0-	72	1	1374	2	N	10					130
							11	9									
06	1830	X	1480	-0-	-350	-0-	85	1	1393	2	N	2					132
							2	9									
07	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	32	1	1478	2	N	10					142
							11	9									
08	1457	X	1423	-0-	-34	-0-	143	1	1272	2	N	7					149
							8	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	106	1	1699	2	N	5					98
							6	9									
04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	90	1	1613	2	N	2					100
							2	9									
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1611	2	N	7					107
							8	9									
06	1740	X	1677	-0-	-63	-0-	96	1	1573	2	N	7					114
							8	9									
07	1798	X	1741	-0-	-57	-0-	37	1	1698	2	N	5					119
							6	9									
08	1798	X	1614	-0-	-184	-0-	163	1	1449	2	N	2					121
							2	9									

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	61	1	977	2	N	1	1	8			102
							1	9									
04	930	X	926	-0-	-4	-0-	49	1	875	2	N	2	2	8			102
							2	9									
05	930	X	856	-0-	-74	-0-	42	1	814	2	N	-0-					102
06	1020	X	824	-0-	-196	-0-	47	1	776	2	N	1	1	8			102
							1	9									
07	1054	X	758	-0-	-296	-0-	16	1	742	2	N	-0-					102
08	1054	X	781	-0-	-273	-0-	79	1	702	2	N	-0-					102

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	1054	X	897	-0-	-157	-0-	52	1	845	2	N	-0-					169
04	1230	X	827	-0-	-403	-0-	43	1	784	2	N	-0-					169
05	1519	X	366	-0-	-1153	-0-	19	1	347	2	N	-0-					169
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					169
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					169
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					169

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1612	-0-	-930	-0-	95	1	1514	2	N	3	1	8			141
							3	9									
04	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	82	1	1465	2	N	-0-					141
05	1674	X	1552	-0-	-122	-0-	77	1	1475	2	N	-0-					141
06	1590	X	1544	-0-	-46	-0-	88	1	1456	2	N	-0-					141
07	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	34	1	1544	2	N	-0-					141
08	1612	X	1582	-0-	-30	-0-	160	1	1422	2	N	-0-					141

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	889	-0-	-351	-0-	52	1	837	2	N	-0-					21
04	1200	X	778	-0-	-422	-0-	41	1	737	2	N	-0-					21
05	961	X	924	-0-	-37	-0-	46	1	878	2	N	-0-					21
06	930	X	807	-0-	-123	-0-	46	1	753	2	N	7					28
							8	9									
07	930	X	688	-0-	-242	-0-	14	1	652	2	N	20					48
							22	9									
*08	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	131	1	1160	2	N	-0-					48

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1363	2	N	-0-					12
04	1260	X	976	-0-	-284	-0-	51	1	925	2	N	-0-					12
05	1302	X	1301	-0-	-1	-0-	65	1	1236	2	N	-0-					12
06	1410	X	1164	-0-	-246	-0-	66	1	1098	2	N	-0-					12
07	1457	X	1362	-0-	-95	-0-	29	1	1333	2	N	-0-					12
08	1457	X	439	-0-	-1018	-0-	45	1	394	2	N	-0-					12

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					130
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	177	1	2825	2	N	-0-					50
04	3330	X	2729	-0-	-601	-0-	143	1	2586	2	N	-0-					50
05	3441	X	2659	-0-	-782	-0-	132	1	2527	2	N	-0-					50
06	3330	X	2558	-0-	-772	-0-	146	1	2412	2	N	-0-					50
07	3317	X	2553	-0-	-764	-0-	54	1	2499	2	N	-0-					50
08	3007	X	2373	-0-	-634	-0-	240	1	2133	2	N	-0-					50

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	160	1	2562	2	N	-0-					77
04	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	141	1	2540	2	N	-0-					77
05	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	140	1	2684	2	N	-0-					77
06	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	153	1	2536	2	N	-0-					77
07	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	56	1	2641	2	N	-0-					77
08	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	275	1	2445	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

03	1395	X	1326	-0-	-69	-0-	78	1	1242	2	N	5					146
							6	9									
04	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	67	1	1212	2	N	7					153
							8	9									
05	1395	X	1303	-0-	-92	-0-	65	1	1230	2	N	7					160
							8	9									
06	1350	X	1296	-0-	-54	-0-	73	1	1212	2	N	10					170
							11	9									
07	1364	X	1316	-0-	-48	-0-	28	1	1275	2	N	12					182
							13	9									
08	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	132	1	1171	2	N	4	184	1			2
							4	9									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	87	1	1397	2	N	-0-					66
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	81	1	1460	2	N	-0-					66
05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	81	1	1555	2	N	-0-					66
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	96	1	1587	2	N	-0-					66
07	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	38	1	1786	2	N	-0-					66
*08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	181	1	1613	2	N	-0-					66

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

03	2604	X	2505	-0-	-99	-0-	145	1	2325	2	N	32					231
							35	9									
04	2520	X	2347	-0-	-173	-0-	122	1	2190	2	N	32					263
							35	9									
05	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	112	1	2143	2	N	20					283
							22	9									
06	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	128	1	2109	2	N	28					311
							31	9									
07	2542	X	2075	-0-	-467	-0-	43	1	2022	2	N	9	184	1	1	8	135
							10	9									
08	2511	X	2385	-0-	-126	-0-	240	1	2137	2	N	7					142
							8	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

03	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	113	1	1806	2	N	-0-					5
04	2010	X	1802	-0-	-208	-0-	95	1	1707	2	N	-0-					5
05	2077	X	505	-0-	-1572	-0-	25	1	480	2	N	-0-					5
06	1890	X	1782	-0-	-108	-0-	102	1	1680	2	N	-0-					5
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	46	1	2124	2	N	-0-					5
*08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	201	1	1786	2	N	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	84	1	1352	2	N	-0-			171
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	80	1	1437	2	N	-0-			171
05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1319	2	N	-0-			171
06	1380	X	1045	-0-	-335	-0-	60	1	985	2	N	-0-			171
07	1581	X	1101	-0-	-480	-0-	23	1	1078	2	N	-0-			171
08	1581	X	286	-0-	-1295	-0-	29	1	257	2	N	-0-			171

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4072	-0-	-857	-0-	240	1	3832	2	N	-0-			20
04	4770	X	3741	-0-	-1029	-0-	197	1	3544	2	N	-0-			20
05	4464	X	3360	-0-	-1104	-0-	167	1	3193	2	N	-0-			20
06	4200	X	3361	-0-	-839	-0-	192	1	3169	2	N	-0-			20
07	4154	X	3278	-0-	-876	-0-	69	1	3209	2	N	-0-			20
08	4061	X	3089	-0-	-972	-0-	312	1	2777	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	0	X	-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

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	2325	X	2230	-0-	-95	-0-	131	1	2097	2	N	2			70
							2	9							
04	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	112	1	2021	2	N	2			72
							2	9							
05	2294	X	2271	-0-	-23	-0-	112	1	2148	2	N	10			82
							11	9							
06	2160	X	2118	-0-	-42	-0-	121	1	1991	2	N	5			87
							6	9							
07	2232	X	2167	-0-	-65	-0-	45	1	2114	2	N	7			94
							8	9							
08	2263	X	1956	-0-	-307	-0-	197	1	1756	2	N	3			97
							3	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	1674	X	1459	-0-	-215	-0-	86	1	1373	2	N	-0-			7
04	1620	X	1383	-0-	-237	-0-	72	1	1311	2	N	-0-			7
05	1674	X	1223	-0-	-451	-0-	61	1	1162	2	N	-0-			7
06	1620	X	1283	-0-	-337	-0-	73	1	1210	2	N	-0-			7
07	1674	X	1305	-0-	-369	-0-	27	1	1278	2	N	-0-			7
08	1457	X	974	-0-	-483	-0-	99	1	875	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	4619	X	4033	-0-	-586	-0-	237	1	3790	2	N	5					172
							6	9									
04	4470	X	3670	-0-	-800	-0-	193	1	3471	2	N	5					177
							6	9									
05	4619	X	3527	-0-	-1092	-0-	175	1	3341	2	N	10					187
							11	9									
06	4440	X	3412	-0-	-1028	-0-	194	1	3210	2	N	7					194
							8	9									
07	4526	X	3440	-0-	-1086	-0-	72	1	3360	2	N	7					201
							8	9									
08	4030	X	3176	-0-	-854	-0-	321	1	2854	2	N	1	173	1			29
							1	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	162	1	2579	2	N	-0-					35
04	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	132	1	2391	2	N	-0-					35
05	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	132	1	2522	2	N	-0-					35
06	2640	X	2141	-0-	-499	-0-	122	1	2019	2	N	-0-					35
07	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	55	1	2602	2	N	-0-					35
*08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	285	1	2528	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 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	2170	X	1986	-0-	-184	-0-	117	1	1869	2	N	-0-					42
04	2070	X	1911	-0-	-159	-0-	100	1	1811	2	N	-0-					42
05	2108	X	1937	-0-	-171	-0-	96	1	1841	2	N	-0-					42
06	1980	X	1884	-0-	-96	-0-	108	1	1776	2	N	-0-					42
07	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	40	1	1880	2	N	-0-					42
08	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	188	1	1680	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 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	1240	X	47	-0-	-1193	-0-	3	1	44	2	N	-0-					49
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					49
05	1364	X	792	-0-	-572	-0-	39	1	753	2	N	-0-					49
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					49
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					49
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					49

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2014	-0-	-218	-0-	118	1	1883	2	N	12					79
							13	9									
04	2070	X	1899	-0-	-171	-0-	99	1	1792	2	N	7					86
							8	9									
05	2046	X	1921	-0-	-125	-0-	95	1	1824	2	N	2					88
							2	9									
06	1950	X	1845	-0-	-105	-0-	105	1	1729	2	N	10					98
							11	9									
07	2015	X	1871	-0-	-144	-0-	39	1	1823	2	N	8					106
							9	9									
08	2015	X	1890	-0-	-125	-0-	190	1	1692	2	N	7					113
							8	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 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	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	162	1	2589	2	N	-0-					16
04	2760	X	2672	-0-	-88	-0-	140	1	2532	2	N	-0-					16
05	2852	X	1126	-0-	-1726	-0-	56	1	1070	2	N	-0-					16
06	2760	X	1427	-0-	-1333	-0-	82	1	1345	2	N	-0-					16
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	68	1	3162	2	N	-0-					16
*08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	307	1	2729	2	N	-0-					16

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	6014	X	5449	-0-	-565	-0-	321	1	5128	2	N	-0-					95
04	5760	X	5327	-0-	-433	-0-	281	1	5046	2	N	-0-					95
05	5859	X	5587	-0-	-272	-0-	276	1	5311	2	N	-0-					95
06	5640	X	5273	-0-	-367	-0-	301	1	4972	2	N	-0-					95
07	5735	X	2745	-0-	-2990	-0-	54	1	2691	2	N	-0-					95
*08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	910	1	8087	2	N	-0-					95

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 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	3286	X	2913	-0-	-373	-0-	172	1	2741	2	N	-0-					44
04	3210	X	2652	-0-	-558	-0-	139	1	2513	2	N	-0-					44
05	3317	X	2580	-0-	-737	-0-	128	1	2452	2	N	-0-					44
06	3210	X	2440	-0-	-770	-0-	140	1	2300	2	N	-0-					44
07	3255	X	2503	-0-	-752	-0-	53	1	2450	2	N	-0-					44
08	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	237	1	2105	2	N	-0-					44

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 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	1736	X	1324	-0-	-412	-0-	78	1	1246	2	N	-0-					33
04	1680	X	1190	-0-	-490	-0-	63	1	1127	2	N	-0-					33
05	1674	X	1374	-0-	-300	-0-	69	1	1305	2	N	-0-					33
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	105	1	1732	2	N	-0-					33
07	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	39	1	1795	2	N	-0-					33
*08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	175	1	1552	2	N	-0-					33

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 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	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	167	1	2664	2	N	-0-					16
04	3030	X	2732	-0-	-298	-0-	144	1	2588	2	N	-0-					16
05	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	137	1	2623	2	N	-0-					16
06	2820	X	2712	-0-	-108	-0-	154	1	2558	2	N	-0-					16
07	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	55	1	2581	2	N	-0-					16
*08	2821	X	2749	-0-	-72	-0-	278	1	2471	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 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	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					79
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					79
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					79
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					79
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					79
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					79

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	3	6	9	N	5					22
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1688	3	12	9	N	11					33
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1738	3	10	9	N	9					42
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1724	3	55	9	N	50	77	1			15
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	3	6	9	N	5					20
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	3	7	9	N	6					26

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	4689	R	1747	-0-	-2942	-0-	1690	3	57	9	Y	52	46	1			32
04	1710	#	1498	-0-	-212	-0-	1468	3	30	9	Y	27	47	1			12
05	1767	#	1422	-0-	-345	-0-	1396	3	26	9	Y	24					36
06	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1664	3	59	9	Y	54	45	1			45
07	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	1645	3	24	9	Y	22	47	1			20
*08	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1619	3	30	9	Y	27					47

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

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

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	N	5					84
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					84
05	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					84
06	270	#	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					84
07	279	#	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					84
08	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					84

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

03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	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

03	589	#	520	-0-	-69	-0-	516	2	4	9	N	4					73
04	570	#	326	-0-	-244	-0-	323	2	3	9	N	3					76
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					76
06	630	#	542	-0-	-88	-0-	540	2	2	9	N	2					78
07	651	#	625	-0-	-26	-0-	622	2	3	9	N	3					81
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					81

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

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

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					28
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					28
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					28
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					28
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					28
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2016 - PLUGGED 04/13/16

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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					131
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					131
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					131
06	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	3			N	-0-					131
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					131
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					131

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	166	3	56	9	N	51					168
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	146	3	105	9	N	95	187	1			76
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	123	3	29	9	N	26					102
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	177	3	134	9	N	122	180	1			44
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	166	3	52	9	N	47					91
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	N	6					97

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

03	186	N	182	-0-	-4	-0-	176	3	6	9	N	5					215
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	147	3	19	9	N	17	185	1			47
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	142	3	37	9	N	34					81
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	61	3	52	9	N	47					128
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	88	3	47	9	N	43					171
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	124	3	52	9	N	47					218

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	735	3	65	9	Y	59	83	1			90
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	569	3	40	9	Y	36					126
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	539	3	58	9	Y	53					179
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	637	3	43	9	Y	39	81	1			137
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	628	3	29	9	Y	26	85	1			78
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	588	3	34	9	Y	31					109

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	743	3	78	9	N	71	101	1			66
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	576	3	50	9	N	45					111
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	511	3	70	9	N	64					175
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	570	3	53	9	N	48	99	1			124
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	562	3	34	9	N	31	103	1			52
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	519	3	42	9	N	38					90

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	588	2	36	9	N	33					247
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	529	2	24	9	N	22					269
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	563	2	31	9	N	28	182	1			115
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	556	2	19	9	N	17					132
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	589	2	20	9	N	18					150
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	822	2	30	9	N	27					177

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

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

03	0	N	-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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

03	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

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

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					104
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					104
05	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	3			N	-0-					104
06	600	N	336	-0-	-264	-0-	336	3			N	-0-					104
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	398	3	11	9	N	10					114
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					114

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

03	1010	N	687	-0-	-323	-0-	683	3	4	9	N	4					175
04	540	N	204	-0-	-336	-0-	201	3	3	9	N	3					178
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	591	3	6	9	N	5					183
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	531	3	50	9	N	45	183	1			45
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	686	3	17	9	N	15					60
08	DLQ G-10		178	-0-	178	178	176	3	2	9	N	2					62

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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					146
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	109	3	2	9	N	2					148
05	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					148
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-	111	1			37
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					37
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					37

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

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

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	149	-0-	-285	-0-	21 7	1 9	121	2	N	6					195
04	420 #	385	-0-	-35	-0-	56 4	1 9	325	2	N	4					199
05	434 #	356	-0-	-78	-0-	46 3	1 9	307	2	N	3					202
06	390 R	390	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	334	2	N	3					205
07	403 #	109	-0-	-294	-0-	17 6	1 9	86	2	N	5					210
08	403 #	178	-0-	-225	-0-	26 6	1 9	146	2	N	5					215

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	985	2	33	9	N	30					292
04	900 #	854	-0-	-46	-0-	823	2	31	9	N	28					320
05	899 #	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-					320
06	990 #	810	-0-	-180	-0-	810	2			N	-0-					320
07	1023 #	762	-0-	-261	-0-	762	2			N	-0-					320
08	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					320

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

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

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4778	2	51	9	N	46					233
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5078	2	91	9	N	83	185	1			131
05	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	4596	2	59	9	N	54					185
06	4830	X	4637	-0-	-193	-0-	4585	2	52	9	N	47					232
07	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	4700	2	92	9	N	84	201	1			115
*08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4683	2	65	9	N	59	18	1			156

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	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2560	2	8	9	N	7					110
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2279	2	19	9	N	17					127
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2207	2	139	9	N	126	176	1			77
06	3000	N	3585	-0-	585	585	3526	2	59	9	N	54					131
07	3100	N	3002	-0-	-98	487	2982	2	20	9	N	18	7	1			142
*08	3100	N	2831	-0-	-269	218	2809	2	22	9	N	20	11	1			151

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	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3927	2	120	9	N	109	181	1			122
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3311	2	52	9	N	47					169
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2690	2	123	9	N	112	176	1			105
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3454	2	68	9	N	62					167
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1858	2	134	9	N	122	192	1			97
*08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3781	2	68	9	N	62	7	1			152

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1727	2	56	9	N	51	178	1			48
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	1707	2	17	9	N	15					63
05	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1665	2	41	9	N	37					100
06	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1629	2	57	9	N	52					152
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1535	2	121	9	N	110	191	1			71
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1807	2	46	9	N	42	6	1			107

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	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5029	2	55	9	N	50					188
04	5430	X	3785	-0-	-1645	-0-	3691	2	94	9	N	85	177	1			96
05	5611	X	4623	-0-	-988	-0-	4568	2	55	9	N	50					146
06	5430	X	4478	-0-	-952	-0-	4419	2	59	9	N	54					200
07	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	4351	2	152	9	N	138	190	1			148
*08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5276	2	73	9	N	66	17	1			197

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	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	4696	2	32	9	N	29					184
04	5190	X	4973	-0-	-217	-0-	4926	2	47	9	N	43	180	1			47
05	5487	X	5134	-0-	-353	-0-	5098	2	36	9	N	33					80
06	5310	X	4887	-0-	-423	-0-	4848	2	39	9	N	35					115
07	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	5004	2	39	9	N	35					150
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					150

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	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	3887	2	211	9	N	192	189	1			113
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4767	2	188	9	N	171	1	8			283
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4792	2	250	9	N	227	375	1			135
06	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	4438	2	209	9	N	190	186	1	1	8	138
07	5115	X	3121	-0-	-1994	-0-	2942	2	179	9	N	163	186	1			115
08	4774	X	2227	-0-	-2547	-0-	2126	2	101	9	N	92					207

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	157	2	36	9	N	33	192	1			73
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	194	2	26	9	N	24					97
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					97
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	26	2	7	9	N	6					103
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					103
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					103

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	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	4797	2	184	9	N	167	1	8			253
04	4860	X	4603	-0-	-257	-0-	4471	2	132	9	N	120	189	1	2	8	182
05	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	4284	2	95	9	N	86					268
06	4830	X	2353	-0-	-2477	-0-	2291	2	62	9	N	56	187	1			137
07	4991	X	3859	-0-	-1132	-0-	3739	2	120	9	N	109	1	8			245
08	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	4065	2	90	9	N	82	185	1			142

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	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	2027	2	45	9	N	41	180	1			54
04	2606	R	2606	-0-	-0-	-0-	2575	2	31	9	N	28					82
05	2170	#	2134	-0-	-36	-0-	2108	2	26	9	N	24					106
06	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2095	2	39	9	N	35	1	8			140
07	2697	#	2115	-0-	-582	-0-	2090	2	25	9	N	23					163
08	2697	#	2011	-0-	-686	-0-	1997	2	14	9	N	13	135	1			41

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	342	2	N	8					28
							9	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	314	2	N	7					35
							8	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	1	366	2	N	10					45
							11	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	354	2	N	5					50
							6	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	387	2	N	7					57
							8	9									
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	385	2	N	15					72
							17	9									

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	DLQ G-10	3277	-0-	3277	7154	1280	1	1997	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10	2126	-0-	2126	9280	730	1	1396	2	Y	-0-					13
05	7680	1279	-0-	-6401	2879	571	1	708	2	Y	-0-					13
06	4463 R	1584	-0-	-2879	-0-	855	1	729	2	Y	-0-					13
07	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					13
08	2356	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					13

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
ARMOR RESOURCES LLC 031587
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	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					64
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					64
05	310 N	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					64
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					64
*07	310 N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-					64
08	310 N	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-					64

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	1426 N	329	-0-	-1097	-0-	329	2			N	-0-					180
04	1380 N	1147	-0-	-233	-0-	1064	2	83	9	N	75	190	1			65
05	3100 N	3350	-0-	250	250	3016	2	334	9	N	304	189	1			180
06	2664 N	2414	-0-	-250	-0-	2347	2	67	9	N	61	191	1			50
*07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2047	2	419	9	N	381	342	1			89
*08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2100	2	29	9	N	26					115

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-240	-0-	99	2	2	9	N	2					194
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	78	2	9	9	N	8					202
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	159	2	17	9	N	15					217
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	152	2	9	9	N	8					225
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	139	2	8	9	N	7					232
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					232

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					44
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					44
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					44
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					44
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					44
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					45
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-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		812	-0-	812	812	811	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	N	12					113
04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1640	2	72	9	N	65					178
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1242	2	84	9	N	76	171	1			83
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1475	2	36	9	N	33					116
07	1767	N	1255	-0-	-512	-0-	1241	2	14	9	N	13	1	8			128
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	2	11	9	N	10					138

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

03	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1517	2	84	9	N	76	180	1			90
04	1530	N	18	-0-	-1512	-0-	18	2			N	-0-					90
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					90
06	1560	N	577	-0-	-983	-0-	555	2	22	9	N	20					110
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2004	2	44	9	N	40	1	8			149
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1681	2	33	9	N	30					179

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1042	2	48	9	N	44					187
04	1110	N	919	-0-	-191	-0-	875	2	44	9	N	40	170	1			57
05	1116	N	882	-0-	-234	-0-	837	2	45	9	N	41					98
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	968	2	42	9	N	38					136
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	909	2	35	9	N	32					168
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	N	18					186

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	N	4					186
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4	169	1			21
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					21
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	5	2	23	9	N	21					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					23
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					23
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					23
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					23
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					35
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					35
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					35
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					35
07	93	N	3	-0-		-90	-0-	3	2			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

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-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

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-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	N	-0-					68
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	N	19					87
							21	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	250	1	1840	3	N	7					94
							8	9									
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	269	1	1850	3	N	17	1	8			110
							19	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	244	1	1689	3	N	19	80	1	1	8	48
							21	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	133	1	975	3	N	37					149
							41	9									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	131	1	932	3	N	44	91	1			102
							48	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	128	1	945	3	N	42					144
							46	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	136	1	935	3	N	54	100	1	1	8	97
							59	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	212	1	1464	3	N	30					127
							33	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	9	1	3367	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
04	3570	X	2634	-0-	-936	-0-	9	1	2601	2	Y	22	26	1			5
							24	9									
05	3565	X	2754	-0-	-811	-0-	9	1	2724	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
06	3450	X	1646	-0-	-1804	-0-	9	1	1637	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	3410	X	1461	-0-	-1949	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1678	2	Y	51	62	1			44
							56	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	42	1	1474	2	Y	49	63	1			30
							54	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	43	1	1457	2	Y	41					71
							45	9									
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	42	1	1272	2	Y	43	58	1			56
							47	9									
07	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	31	1	1058	2	Y	8					64
							9	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

03	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					2
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			Y	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	217	N	202	-0-	-15	-0-	31	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	30	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3790	-0-	790	790	30	1	3760	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		164	-0-	164	954	31	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	954					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			103
04	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	1107	2			N	-0-					103
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1129	2	98	9	N	89					192
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-	166	1	3	5	23
07	1147	N	767	-0-	-380	-0-	767	2			N	-0-					23
08	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	2			N	-0-					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					80
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	386	2	44	9	N	40					120
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					120
06	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-					120
07	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					120
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					120

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

03	DLQ G-10		2746	-0-	2746	9154	27	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	12602	X	3448	-0-	-9154	-0-	30	1	3418	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	31	1	3095	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	30	1	3001	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	31	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3133	-0-	-432	-0-	31	1	3102	2	N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

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

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	555					Y	-0-					-0-
06	555	X	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	16 11	1 9	1335	2	Y	10	14	1			3
04	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	15 11	1 9	1307	2	Y	10	11	1			2
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1465	2	Y	28	24	1			6
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	15 47	1 9	1510	2	Y	43	38	1			11
07	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	16 34	1 9	1546	2	Y	31	33	1			9
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1596					Y	NO RPT					9

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

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

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	13 408	1 9	2418	2	Y	371	331	1			101
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	12 384	1 9	2397	2	Y	349	333	1			117
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	13 438	1 9	2416	2	Y	398	441	1			74
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	12 381	1 9	2278	2	Y	346	331	1			89
07	DLQ G-10		2764	-0-	2764	2764	2380	2	384	9	Y	349	331	1			107
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2764					Y	NO RPT					107

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	30 284	1 9	2965	2	Y	258	244	1			167
04	3120	X	2309	-0-	-811	-0-	31 253	1 9	2025	2	Y	230	248	1			149
05	2883	X	2286	-0-	-597	-0-	32 361	1 9	1893	2	Y	328	229	1			248
06	3210	X	2252	-0-	-958	-0-	31 117	1 9	2104	2	Y	106	253	1			101
07	DLQ G-10		2721	-0-	2721	2721	2456	2	265	9	Y	241	236	1			106
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2721					Y	NO RPT					106

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	7	1	3416	2	Y	43	44	1			14
							47	9									
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	6	1	3253	2	Y	33	39	1			8
							36	9									
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	7	1	3305	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	6	1	2883	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
07	DLQ G-10		2758	-0-	2758	2758	2734	2	24	9	Y	22	19	1			6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2758					Y	NO RPT					6

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

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

03		744	N	637	-0-	-107	-0-	16	1	621	2	Y	-0-				-0-
04		720	N	505	-0-	-215	-0-	15	1	490	2	Y	-0-				-0-
05		459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	-0-				-0-
06		630	N	488	-0-	-142	-0-	15	1	473	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10			546	-0-	546	546	16	1	530	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	546					Y	NO RPT				-0-

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		-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-

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		-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-

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		-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	837	N	678	-0-	-159	-0-	179	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	184	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	182	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	37	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	46	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	85	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	89	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	70	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	29	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	24	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	125	-0-	-619	-0-	37 1	1 9	87	2	Y	1	18	1			1
04	720	N	7	-0-	-713	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	31	2	1	9	Y	1					1
07	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	300					Y	NO RPT					1

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	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	805 29	1 9	2244	2	Y	26	46	1			22
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	723 42	1 9	2008	2	Y	38					60
*05	3069	X	1541	-0-	-1528	-0-	329 1	1 9	1211	2	Y	1					61
*06	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	397 25	1 9	2183	2	Y	23	60	1			24
*07	4030	X	1510	-0-	-2520	-0-	442 20	1 9	1048	2	Y	18	40	1			2
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	428	1	1191	2	Y	35	38	1			18
							39	9									
04	2370	N	1963	-0-	-407	-0-	511	1	1422	2	Y	27	28	1			17
							30	9									
05	2294	N	1615	-0-	-679	-0-	340	1	1249	2	Y	24	25	1			16
							26	9									
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	378	1	2564	2	Y	18	18	1			16
							20	9									
07	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	445	1	1132	2	Y	-0-	16	1			-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3017	-0-	-2470	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	3099	-0-	-2211	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2706	-0-	-624	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2613	-0-	2613	2613	16	1	2597	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2613					Y	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	354	1	988	2	Y	20	24	1			17
							22	9									
04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	320	1	890	2	Y	24					41
							26	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	252	1	928	2	Y	2					43
							2	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	527	1	997	2	Y	69	63	1			49
							76	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	556	1	1098	2	Y	10	28	1			31
							11	9									
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					31

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	3679	2	59	9	Y	54	59	1			17
04	3630	X	3011	-0-	-619	-0-	2969	2	42	9	Y	38	46	1			9
05	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	2850	2	17	9	Y	15	21	1			3
06	3630	X	2842	-0-	-788	-0-	2842	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	DLQ G-10		2913	-0-	2913	2913	2913	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2913					Y	NO RPT					-0-

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	3503	X	2637	-0-	-866	-0-	687	1	1916	2	Y	31	67	1			26
							34	9									
04	3300	X	2542	-0-	-758	-0-	663	1	1843	2	Y	33					59
							36	9									
05	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	468	1	1721	2	Y	34					93
							37	9									
06	2880	X	2144	-0-	-736	-0-	641	1	1341	2	Y	147	213	1			27
							162	9									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	743	1	2517	2	Y	230	76	1			181
							253	9									
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					181

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		-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-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2724	2	56	9	Y	51	39	1			16
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2119	2	33	9	Y	30	39	1			7
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2060	2	19	9	Y	17	20	1			4
06	2310	N	1389	-0-	-921	-0-	1366	2	23	9	Y	21	20	1			5
07	DLQ G-10		1411	-0-	1411	1411	15	1	1381	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1411					Y	NO RPT					4

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	4040	2	13	9	Y	12	12	1			4
04	3960	X	3558	-0-	-402	-0-	3545	2	13	9	Y	12	13	1			3
05	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	3494	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	3930	X	3307	-0-	-623	-0-	3306	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	DLQ G-10		3382	-0-	3382	3382	16	1	3366	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3382					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2555	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2230	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2232	X	2048	-0-	-184	-0-	2034	2	14	9	Y	13	12	1			3
06	2490	X	2138	-0-	-352	-0-	2128	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	DLQ	G-10	2313	-0-	2313	2313	16	1	2290	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2313					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4389	-0-	-416	-0-	4376	2	13	9	Y	12	12	1			4
04	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	4304	2	14	9	Y	13	14	1			3
05	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	4368	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	4290	X	4163	-0-	-127	-0-	4152	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	DLQ	G-10	4460	-0-	4460	4460	16	1	4411	2	Y	30	24	1			8
							33	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4460					Y	NO RPT					8

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2782	-0-	-278	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2322	-0-	-738	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2377	-0-	2377	2377	16	1	2361	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2377					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	16	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	15	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	15	1	1468	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1643	-0-	1643	1643	31	1	1612	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1643					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2312	-0-	-1005	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2235	-0-	-555	-0-	2234	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ	G-10	2735	-0-	2735	2735	16	1	2706	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2735					Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4711	-0-	-404	-0-	31	1	4651	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
04	4950	X	4204	-0-	-746	-0-	30	1	4142	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
05	4836	X	4265	-0-	-571	-0-	31	1	4206	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
06	4560	X	4113	-0-	-447	-0-	30	1	4055	2	Y	25	24	1			6
							28	9									
07	DLQ	G-10	4081	-0-	4081	4081	31	1	4029	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081					Y	NO RPT					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3790	-0-	790	790	15	1	3775	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4120	-0-	1020	1810	14	1	4084	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
06	3000	N	2466	-0-	-534	1276	15	1	2426	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
07	DLQ	G-10	2975	-0-	2975	4251	16	1	2945	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4251					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	511	1	1425	2	Y	21	61	1			17
							23	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	469	1	1305	2	Y	36					53
							40	9									
05	1984	N	821	-0-	-1163	-0-	175	1	643	2	Y	3					56
							3	9									
06	1560	N	915	-0-	-645	-0-	253	1	570	2	Y	84	82	1			58
							92	9									
07	1550	N	812	-0-	-738	-0-	291	1	521	2	Y	-0-	34	1			24
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					24

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	385	1	1073	2	Y	13	17	1			11
							14	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	389	1	1080	2	Y	-0-					11
05	1209	N	917	-0-	-292	-0-	196	1	720	2	Y	1					12
							1	9									
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	589	1	1303	2	Y	49	17	1			44
							54	9									
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	508	1	789	2	Y	-0-	26	1			18
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					18

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	1054	N	958	-0-	-96	-0-	248	1	693	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	261	1	726	2	Y	-0-					12
05	837	N	478	-0-	-359	-0-	102	1	376	2	Y	-0-					12
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	442	1	360	2	Y	43	18	1			37
							47	9									
07	837	N	570	-0-	-267	-0-	294	1	276	2	Y	-0-	21	1			16
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					16

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	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	31	1	4903	2	Y	34	28	1			11
							37	9									
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	30	1	4647	2	Y	58	55	1			14
							64	9									
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	31	1	4886	2	Y	38	44	1			8
							42	9									
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	30	1	4763	2	Y	32	32	1			8
							35	9									
07	DLQ G-10		5018	-0-	5018	5018	31	1	4964	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5018					Y	NO RPT					6

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	3472	X	2876	-0-	-596	-0-	2862	2	14	9	Y	13	11	1			4
04	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	2922	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3062	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	2810	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	DLQ G-10		2970	-0-	2970	2970	16	1	2950	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2970					Y	NO RPT					1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	3503	X	2079	-0-	-1424	-0-	2068	2	11	9	Y	10	13	1			3
04	3060	X	2199	-0-	-861	-0-	2170	2	29	9	Y	26	23	1			6
05	2976	X	2151	-0-	-825	-0-	2131	2	20	9	Y	18	20	1			4
06	2580	X	1832	-0-	-748	-0-	1804	2	28	9	Y	25	23	1			6
07	DLQ	G-10	2264	-0-	2264	2264	16	1	2198	2	Y	45	38	1			13
							50	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2264					Y	NO RPT					13

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	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3512	-0-	-478	-0-	7	1	3505	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3489	-0-	-448	-0-	7	1	3482	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3420	-0-	-390	-0-	15	1	3405	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3488	-0-	3488	3488	16	1	3472	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3488					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	36	-0-	-398	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	32	-0-	-388	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-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	5580	X	5075	-0-	-505	-0-	5040	2	35	9	Y	32	35	1			10
04	5310	X	4662	-0-	-648	-0-	4615	2	47	9	Y	43	43	1			10
05	5456	X	4603	-0-	-853	-0-	4561	2	42	9	Y	38	40	1			8
06	4980	X	4241	-0-	-739	-0-	4154	2	87	9	Y	79	68	1			19
07	DLQ	G-10	4406	-0-	4406	4406	16	1	4334	2	Y	51	56	1			14
							56	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4406					Y	NO RPT					14

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	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	2510	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	2670	X	2109	-0-	-561	-0-	2100	2	9	9	Y	8	9	1			2
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	DLQ	G-10	2647	-0-	2647	2647	16	1	2623	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2647					Y	NO RPT					2

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2183	-0-	-917	-0-	576	1	1607	2	Y	-0-					12
04	3000	X	2151	-0-	-849	-0-	569	1	1582	2	Y	-0-					12
05	2945	X	1379	-0-	-1566	-0-	295	1	1084	2	Y	-0-					12
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	430	1	2404	2	Y	2					14
							2	9									
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	463	1	6526	2	Y	-0-					14
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					14

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	31	1	6477	2	Y	-0-					-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	30	1	6098	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5759	-0-	-379	-0-	31	1	5728	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5580	-0-	-450	-0-	30	1	5549	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		5779	-0-	5779	5779	31	1	5748	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5779					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

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

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5612	-0-	-1270	-0-	31	1	5581	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	4252	-0-	-2408	-0-	30	1	4212	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	6882	X	4816	-0-	-2066	-0-	31	1	4771	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	6450	X	4379	-0-	-2071	-0-	30	1	4328	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
07	DLQ	G-10	4426	-0-	4426	4426	31	1	4380	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4426					Y	NO RPT					4

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2235	-0-	-896	-0-	582	1	1623	2	Y	27	46	1			25
							30	9									
04	2970	X	2474	-0-	-496	-0-	646	1	1794	2	Y	31					56
							34	9									
05	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	501	1	1841	2	Y	29	33	1			52
							32	9									
06	2400	X	2182	-0-	-218	-0-	395	1	1740	2	Y	43					95
							47	9									
07	2108	X	1972	-0-	-136	-0-	411	1	1488	2	Y	66	69	1			92
							73	9									
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					92

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

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

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

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

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3980	-0-	-329	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4476	-0-	4476	4476	31	1	4445	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4476					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4309	-0-	-961	-0-	1133	1	3158	2	Y	16	55	1			15
							18	9									
04	5010	X	4013	-0-	-997	-0-	1051	1	2921	2	Y	37					52
							41	9									
05	4619	X	3341	-0-	-1278	-0-	708	1	2602	2	Y	28	31	1			49
							31	9									
06	4470	X	3308	-0-	-1162	-0-	662	1	2646	2	Y	-0-					49
07	4030	X	3357	-0-	-673	-0-	846	1	2511	2	Y	-0-	32	1			12
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					12

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2832	-0-	-1043	-0-	748	1	2084	2	Y	-0-					11
04	3750	X	2876	-0-	-874	-0-	761	1	2115	2	Y	-0-					11
05	3441	X	1878	-0-	-1563	-0-	397	1	1460	2	Y	19					30
							21	9									
06	2730	X	2036	-0-	-694	-0-	434	1	1602	2	Y	-0-					30
07	2573	X	2039	-0-	-534	-0-	489	1	1550	2	Y	-0-					30
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					30

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4417	-0-	-1845	-0-	1166	1	3251	2	Y	-0-					3
04	5670	X	4833	-0-	-837	-0-	1279	1	3554	2	Y	-0-					3
05	5518	X	1832	-0-	-3686	-0-	387	1	1424	2	Y	19					22
							21	9									
06	5160	X	3759	-0-	-1401	-0-	546	1	3213	2	Y	-0-					22
07	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	555	1	2850	2	Y	-0-					22
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					22

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	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	773	1	2155	2	Y	41	55	1			21
							45	9									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	914	1	2539	2	Y	19	28	1			12
							21	9									
05	2759	X	2157	-0-	-602	-0-	455	1	1674	2	Y	25	20	1			17
							28	9									
06	2490	X	2429	-0-	-61	-0-	467	1	1912	2	Y	45	27	1			35
							50	9									
07	2945	X	1344	-0-	-1601	-0-	433	1	911	2	Y	-0-	35	1			-0-
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4309	X	1823	-0-	-2486	-0-	471	1	1311	2	Y	37	37	1			31
							41	9									
04	4020	X	2531	-0-	-1489	-0-	664	1	1844	2	Y	21					52
							23	9									
05	3720	X	1652	-0-	-2068	-0-	351	1	1291	2	Y	9					61
							10	9									
06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	459	1	1095	2	Y	123	90	1			94
							135	9									
07	2170	X	1491	-0-	-679	-0-	457	1	1034	2	Y	-0-	52	1			42
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					42

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1118	1	3115	2	Y	39	75	1			32
							43	9									
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	1145	1	3181	2	Y	23					55
							25	9									
05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	1517	1	5574	2	Y	9					64
							10	9									
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	384	1	5345	2	Y	197	94	1			167
							217	9									
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	413	1	4694	2	Y	-0-	119	1			48
08	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					48

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	T. A.		1762	-0-	1762	3512	465	1	1297	2	Y	-0-					-0-
04	5197	X	1685	-0-	-3512	-0-	446	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	226	1	832	2	Y	62					62
							68	9									
06	1410	N	416	-0-	-994	-0-	133	1	283	2	Y	-0-					62
07	1519	X	82	-0-	-1437	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					62
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					62

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	3137	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3091	2	13	9	Y	12	12	1			3
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3053	2	10	9	Y	9	10	1			2
06	3060	X	2464	-0-	-596	-0-	2456	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	16	1	2653	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2673					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	31	1	6709	2	Y	44	43	1			14
							48	9									
04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	30	1	6534	2	Y	52	54	1			12
							57	9									
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	31	1	6741	2	Y	50	51	1			11
							55	9									
06	6450	X	6408	-0-	-42	-0-	30	1	6325	2	Y	48	47	1			12
							53	9									
07	DLQ G-10		6473	-0-	6473	6473	31	1	6409	2	Y	30	34	1			8
							33	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6473					Y	NO RPT					8

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		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		281	-0-	281	576	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	854	X	278	-0-	-576	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	4545	2	19	9	Y	17	9	1			13
04	4620	X	3890	-0-	-730	-0-	3865	2	25	9	Y	23	20	1			16
05	4712	X	3877	-0-	-835	-0-	3852	2	25	9	Y	23	23	1			16
06	4410	X	3670	-0-	-740	-0-	3656	2	14	9	Y	13	23	1			6
07	DLQ	G-10	3797	-0-	3797	3797	31	1	3737	2	Y	26	10	1			22
							29	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3797					Y	NO RPT					22

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3257	-0-	-556	-0-	16	1	3241	2	Y	-0-					-0-
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	15	1	4815	2	Y	1					1
							1	9									
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	16	1	5000	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	15	1	4731	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	DLQ	G-10	4982	-0-	4982	4982	31	1	4949	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4982					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1514	-0-	-129	-0-	16	1	1498	2	Y	-0-					-0-
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	15	1	1752	2	Y	-0-					-0-
05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	16	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	15	1	1852	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1886	-0-	1886	1886	16	1	1870	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1886					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	5264	2	Y	78	39	1			61
							86	9									
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	15	1	5238	2	Y	96	91	1			66
							106	9									
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	16	1	4836	2	Y	64	86	1			44
							70	9									
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	15	1	4970	2	Y	74	85	1			33
							81	9									
07	DLQ	G-10	4045	-0-	4045	4045	16	1	4014	2	Y	14	36	1			11
							15	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4045					Y	NO RPT					11

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	7	1	3901	2	Y	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	7	1	3522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3480	X	2993	-0-	-487	-0-	15	1	2978	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	2960	16	1	2944	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2960					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	16	1	3918	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	15	1	3442	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3486	-0-	-420	-0-	16	1	3470	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3459	-0-	-351	-0-	15	1	3444	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3625	-0-	3625	3625	16	1	3609	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3625					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	31	1	1484	2	Y	15	7	1			12
							17	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	30	1	1670	2	Y	21	18	1			15
							23	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	30	1	1845	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
07	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	1940	31	1	1875	2	Y	31	9	1			26
							34	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1940					Y	NO RPT					26

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	16	1	3745	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	15	1	3300	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	16	1	3474	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3346	-0-	-284	-0-	15	1	3331	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3323	-0-	3323	3323	31	1	3292	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3323					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	31	1	4172	2	Y	-0-					-0-
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	30	1	4065	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	31	1	3800	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3661	-0-	-419	-0-	30	1	3631	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3664	-0-	3664	3664	31	1	3633	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3664					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	336	-0-	-2485	-0-	16	1	320	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2730	X	408	-0-	-2322	-0-	15	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	561	-0-	-2260	-0-	16	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	885	-0-	-1425	-0-	15	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	969	-0-	969	969	16	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	969					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	1861	-0-	-1115	-0-	1861	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	2880	X	2592	-0-	-288	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2321	-0-	-559	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2360	-0-	2360	2360	31	1	2329	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2360					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	16	1	3622	2	Y	53	54	1			17
							58	9									
04	3930	X	3592	-0-	-338	-0-	22	1	3484	2	Y	78	77	1			18
							86	9									
05	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	22	1	3436	2	Y	111	105	1			24
							122	9									
06	3930	X	3467	-0-	-463	-0-	30	1	3308	2	Y	117	112	1			29
							129	9									
07	DLQ G-10		3332	-0-	3332	3332	31	1	3210	2	Y	83	89	1			23
							91	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3332					Y	NO RPT					23

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

03	4898	X	4584	-0-	-314	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3105	-0-	-1605	-0-	7	1	3098	2	Y	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	7	1	3927	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3840	-0-	-600	-0-	15	1	3825	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3634	-0-	3634	3634	16	1	3618	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3634					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

03	9193	X	5173	-0-	-4020	-0-	16	1	5085	2	Y	65	35	1			51
							72	9									
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	15	1	4590	2	Y	68	72	1			47
							75	9									
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	16	1	4250	2	Y	36	58	1			25
							40	9									
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	15	1	4379	2	Y	50	52	1			23
							55	9									
07	DLQ G-10		4410	-0-	4410	4410	31	1	4310	2	Y	63	34	1			52
							69	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4410					Y	NO RPT					52

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	7	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	7	1	2051	2	Y	28	22	1			6
							31	9									
06	2160	N	1730	-0-	-430	-0-	15	1	1685	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
07	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	16	1	1938	2	Y	79	64	1			22
							87	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2041					Y	NO RPT					22

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

03	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	31	1	2870	2	Y	98	177	1			160
							108	9									
04	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	30	1	2715	2	Y	76	175	1			61
							84	9									
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	2933	2	Y	114					175
							125	9									
06	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	30	1	2804	2	Y	89	174	1			90
							98	9									
07	DLQ G-10		3031	-0-	3031	3031	16	1	2921	2	Y	85					175
							94	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3031					Y	NO RPT					175

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1528	-0-	1528	2305	1517	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	14B2 EXT		1605	-0-	1605	3910	1590	2	15	9	Y	14	14	1			3
05	14B2 EXT		1622	-0-	1622	5532	1592	2	30	9	Y	27	24	1			6
06	7028	X	1496	-0-	-5532	-0-	1481	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	16	1	1516	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

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	2139	X	1250	-0-	-889	-0-	1202	2	48	9	Y	44	43	1			14
04	1830	X	1288	-0-	-542	-0-	1233	2	55	9	Y	50	52	1			12
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1820	2	44	9	Y	40	43	1			9
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2137	2	57	9	Y	52	48	1			13
07	DLQ G-10		2254	-0-	2254	2254	16	1	2204	2	Y	31	35	1			9
							34	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2254					Y	NO RPT					9

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5573	-0-	-1247	-0-	16	1	5516	2	Y	37	31	1			12
							41	9									
04	6180	X	5125	-0-	-1055	-0-	15	1	5100	2	Y	9	19	1			2
							10	9									
05	5611	X	5060	-0-	-551	-0-	16	1	5033	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	5400	X	4668	-0-	-732	-0-	15	1	4652	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		4595	-0-	4595	4595	16	1	4579	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4595					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	6531	-0-	-2025	-0-	16	1	6432	2	Y	75	72	1			24
							83	9									
04	8280	X	6110	-0-	-2170	-0-	15	1	6004	2	Y	83	87	1			20
							91	9									
05	7905	X	6148	-0-	-1757	-0-	16	1	6059	2	Y	66	72	1			14
							73	9									
06	7320	X	5848	-0-	-1472	-0-	15	1	5737	2	Y	87	80	1			21
							96	9									
07	DLQ G-10		5955	-0-	5955	5955	16	1	5883	2	Y	51	58	1			14
							56	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5955					Y	NO RPT					14

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6077	-0-	-929	-0-	16	1	6022	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
04	6780	X	6417	-0-	-363	-0-	15	1	6359	2	Y	39	41	1			9
							43	9									
05	6913	X	6369	-0-	-544	-0-	16	1	6318	2	Y	32	34	1			7
							35	9									
06	6270	X	6090	-0-	-180	-0-	15	1	6031	2	Y	40	37	1			10
							44	9									
07	DLQ G-10		6048	-0-	6048	6048	16	1	6006	2	Y	24	27	1			7
							26	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6048					Y	NO RPT					7

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5128	-0-	-1785	-0-	4964	2	164	9	Y	149	144	1			47
04	6300	X	5413	-0-	-887	-0-	5229	2	184	9	Y	167	175	1			39
05	6510	X	5601	-0-	-909	-0-	5454	2	147	9	Y	134	144	1			29
06	6300	X	5064	-0-	-1236	-0-	4874	2	190	9	Y	173	159	1			43
07	DLQ	G-10	4989	-0-	4989	4989	16	1	4861	2	Y	102	116	1			29
							112	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4989					Y	NO RPT					29

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7366	-0-	-539	-0-	16	1	7280	2	Y	64	62	1			20
							70	9									
04	7290	X	6637	-0-	-653	-0-	15	1	6542	2	Y	73	76	1			17
							80	9									
05	7006	X	6247	-0-	-759	-0-	16	1	6167	2	Y	58	62	1			13
							64	9									
06	7170	X	6511	-0-	-659	-0-	15	1	6415	2	Y	74	69	1			18
							81	9									
07	DLQ	G-10	6365	-0-	6365	6365	16	1	6301	2	Y	44	50	1			12
							48	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6365					Y	NO RPT					12

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	8914	-0-	-3145	-0-	8870	2	44	9	Y	40	38	1			13
04	11670	X	8826	-0-	-2844	-0-	8778	2	48	9	Y	44	47	1			10
05	10478	X	9052	-0-	-1426	-0-	9012	2	40	9	Y	36	38	1			8
06	9120	X	6272	-0-	-2848	-0-	6222	2	50	9	Y	45	42	1			11
07	DLQ	G-10	8393	-0-	8393	8393	8362	2	31	9	Y	28	31	1			8
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8393					Y	NO RPT					8

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	5063	2	19	9	Y	17	16	1			5
04	4980	X	4767	-0-	-213	-0-	4757	2	10	9	Y	9	12	1			2
05	5053	X	4843	-0-	-210	-0-	4843	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	5070	X	4666	-0-	-404	-0-	4665	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ	G-10	4611	-0-	4611	4611	16	1	4589	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4611					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3500	-0-	-1181	-0-	3472	2	28	9	Y	25	25	1			8
04	3930	X	3539	-0-	-391	-0-	3509	2	30	9	Y	27	29	1			6
05	3751	X	3113	-0-	-638	-0-	3085	2	28	9	Y	25	26	1			5
06	3570	X	2855	-0-	-715	-0-	2825	2	30	9	Y	27	25	1			7
07	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	16	1	2457	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2497					Y	NO RPT					6

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	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	16	1	3780	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
04	3690	X	2603	-0-	-1087	-0-	15	1	2545	2	Y	39	41	1			9
							43	9									
05	3534	X	2563	-0-	-971	-0-	16	1	2512	2	Y	32	34	1			7
							35	9									
06	3720	X	2059	-0-	-1661	-0-	15	1	2000	2	Y	40	37	1			10
							44	9									
07	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	16	1	1561	2	Y	24	27	1			7
							26	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1603					Y	NO RPT					7

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	3434	-0-	-2425	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	2890	-0-	-2480	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	2970	-0-	-1587	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3740	-0-	-400	-0-	3736	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	DLQ G-10		3525	-0-	3525	3525	16	1	3500	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3525					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4432	-0-	-621	-0-	31	1	4381	2	Y	18	11	1			14
							20	9									
04	4890	X	4499	-0-	-391	-0-	30	1	4445	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
05	5053	X	4338	-0-	-715	-0-	31	1	4276	2	Y	28	24	1			19
							31	9									
06	4710	X	3954	-0-	-756	-0-	30	1	3907	2	Y	15	27	1			7
							17	9									
07	DLQ G-10		3983	-0-	3983	3983	31	1	3934	2	Y	16	9	1			14
							18	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3983					Y	NO RPT					14

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 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	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	31	1	3276	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2852	-0-	-538	-0-	30	1	2822	2	Y	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	31	1	3613	2	Y	-0-					-0-
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	30	1	5042	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	31	1	5311	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5342					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4	-0-	4	105	4	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

03	3069	X	2221	-0-	-848	-0-	576	1	1605	2	Y	36	33	1			18
							40	9									
04	2790	X	2184	-0-	-606	-0-	571	1	1587	2	Y	24	27	1			15
							26	9									
05	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	446	1	1641	2	Y	63	36	1			42
							69	9									
06	2430	X	1782	-0-	-648	-0-	447	1	1334	2	Y	1	31	1			12
							1	9									
07	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	529	1	1442	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	713	N	621	-0-	-92	-0-	615	2	6	9	N	5					215
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1334	2	22	9	N	20	187	1			48
05	1271	N	394	-0-	-877	-0-	392	2	2	9	N	2					50
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	N	10					60
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1377	2	22	9	N	20					80
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3133	2	22	9	N	20					120
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					120
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					120
06	2400	X	9	-0-	-2391	-0-	9	2			N	-0-					120
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					120
08	2480	X	76	-0-	-2404	-0-	76	2			N	-0-					120

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	362	1	2311	2	N	183	175	1						88
							201	9												
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	328	1	1914	2	N	155	150	1						93
							171	9												
05	1922	N	516	-0-	-1406	-0-	80	1	436	2	N	-0-								93
06	1860	N	358	-0-	-1502	-0-	57	1	301	2	N	-0-								93
07	1922	N	344	-0-	-1578	-0-	64	1	280	2	N	-0-								93
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	141	1	509	2	N	93	148	1						38
							102	9												

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

03	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	271	1	1726	2	Y	35	44	1			5
							39	9									
04	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	254	1	1478	2	Y	11					16
							12	9									
05	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	284	1	1540	2	Y	22	18	1			20
							24	9									
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	313	1	1650	2	Y	17	34	1			3
							19	9									
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	433	1	1889	2	Y	98	65	1			36
							108	9									
*08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	597	1	2150	2	Y	82	81	1			37
							90	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	121	1	771	2	Y	12	28	1			3
							13	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	173	1	1007	2	Y	10					13
							11	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	386	1	2096	2	Y	17					30
							19	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	333	1	1758	2	Y	19	37	1			12
							21	9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	384	1	1677	2	Y	16					28
							18	9									
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	448	1	1613	2	Y	7					35
							8	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-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	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
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	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
04	4020	X	3557	-0-	-463	-0-	518	1	3021	2	Y	16					16
							18	9									
05	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	399	1	2167	2	Y	27	37	1			6
							30	9									
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	211	1	1116	2	Y	-0-					6
07	T. A.		745	-0-	745	745	136	1	595	2	Y	13					19
							14	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	745					Y	-0-	19	1			-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

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

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	271	1	1727	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	307	1	1789	2	Y	1					2
							1	9									
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	423	1	2294	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	387	1	2041	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	448	1	1955	2	Y	40	26	1			15
							44	9									
*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	535	1	1928	2	Y	32	32	1			15
							35	9									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	3536	-0-	-2385	-0-	477	1	3042	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
04	5730	X	2276	-0-	-3454	-0-	332	1	1938	2	Y	5					7
							6	9									
05	2852	X	2084	-0-	-768	-0-	323	1	1752	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
06	3420	X	2001	-0-	-1419	-0-	317	1	1673	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
07	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	993	1	4336	2	Y	40	27	1			15
							44	9									
*08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	1285	1	4628	2	Y	32	32	1			15
							35	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	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	582	1	3711	2	Y	29	36	1			4
							32	9									
04	4110	X	3841	-0-	-269	-0-	561	1	3270	2	Y	9					13
							10	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	701	1	3803	2	Y	18	15	1			16
							20	9									
06	4200	X	3731	-0-	-469	-0-	594	1	3133	2	Y	4	19	1			1
							4	9									
07	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	742	1	3241	2	Y	19	13	1			7
							21	9									
08	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	907	1	3269	2	Y	16	16	1			7
							18	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					19
04	4080	X	3292	-0-	-788	-0-	480	1	2800	2	Y	11	12	1			18
							12	9									
05	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	593	1	3216	2	Y	-0-					18
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	544	1	2870	2	Y	32	18	1			32
							35	9									
07	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	613	1	2677	2	Y	21					53
							23	9									
08	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	720	1	2593	2	Y	-0-					53

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

03	3379	X	1676	-0-	-1703	-0-	227	1	1445	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2640	X	1791	-0-	-849	-0-	262	1	1528	2	Y	1					2
							1	9									
05	2697	X	1873	-0-	-824	-0-	291	1	1580	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1920	X	1366	-0-	-554	-0-	217	1	1145	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	235	1	1024	2	Y	19	13	1			7
							21	9									
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	244	1	877	2	Y	16	16	1			7
							18	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	461	1	2940	2	Y	24	58	1			6
							26	9									
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	525	1	3062	2	Y	19					25
							21	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	585	1	3171	2	Y	36					61
							40	9									
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	589	1	3105	2	Y	18	67	1			12
							20	9									
07	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	644	1	2811	2	Y	16					28
							18	9									
08	3782	X	3522	-0-	-260	-0-	764	1	2750	2	Y	7					35
							8	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	4340	X	3559	-0-	-781	-0-	482	1	3077	2	Y	-0-					33
04	4200	X	3360	-0-	-840	-0-	481	1	2805	2	Y	67					100
							74	9									
05	4216	X	2911	-0-	-1305	-0-	453	1	2458	2	Y	-0-					100
06	3930	X	3349	-0-	-581	-0-	534	1	2815	2	Y	-0-					100
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	708	1	3092	2	Y	49					149
							54	9									
*08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	841	1	3029	2	Y	-0-					149

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	4371	X	1452	-0-	-2919	-0-	194	1	1235	2	Y	21					28
							23	9									
04	3120	X	1305	-0-	-1815	-0-	188	1	1098	2	Y	17					45
							19	9									
05	2015	X	1946	-0-	-69	-0-	298	1	1617	2	Y	28	67	1			6
							31	9									
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	319	1	1682	2	Y	-0-					6
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	381	1	1665	2	Y	41					47
							45	9									
*08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	528	1	1901	2	Y	39	79	1			7
							43	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	363	1	2314	2	Y	22					29
							24	9									
04	2820	X	601	-0-	-2219	-0-	85	1	497	2	Y	17					46
							19	9									
05	2914	X	1535	-0-	-1379	-0-	235	1	1272	2	Y	25	66	1			5
							28	9									
06	2610	X	2312	-0-	-298	-0-	368	1	1944	2	Y	-0-					5
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	432	1	1886	2	Y	42					47
							46	9									
*08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	547	1	1969	2	Y	39	79	1			7
							43	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	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	288	1	1837	2	Y	-0-					59
04	2520	X	1864	-0-	-656	-0-	268	1	1564	2	Y	29					88
							32	9									
05	2604	X	2144	-0-	-460	-0-	334	1	1810	2	Y	-0-					88
06	2220	X	2219	-0-	-1	-0-	345	1	1821	2	Y	48					136
							53	9									
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	462	1	2017	2	Y	31	136	1			31
							34	9									
*08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	533	1	1919	2	Y	-0-					31

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	1240	X	869	-0-	-371	-0-	118	1	751	2	Y	-0-					16
04	1200	X	1000	-0-	-200	-0-	145	1	848	2	Y	6					22
							7	9									
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	216	1	1174	2	Y	-0-					22
06	1140	X	1113	-0-	-27	-0-	175	1	924	2	Y	13					35
							14	9									
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	174	1	762	2	Y	6	35	1			6
							7	9									
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	195	1	701	2	Y	-0-					6

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	217	1	1383	2	Y	11	28	1			3
							12	9									
04	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	227	1	1325	2	Y	10					13
							11	9									
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	256	1	1388	2	Y	17					30
							19	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	246	1	1297	2	Y	19	37	1			12
							21	9									
07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	296	1	1294	2	Y	16					28
							18	9									
08	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	300	1	1080	2	Y	7					35
							8	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

03	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	393	1	2508	2	Y	2					95
							2	9									
04	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	430	1	2505	2	Y	12	59	1			48
							13	9									
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	462	1	2506	2	Y	-0-					48
06	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	441	1	2325	2	Y	32	48	1			32
							35	9									
07	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	506	1	2208	2	Y	21					53
							23	9									
08	2883	N	2692	-0-	-191	-0-	585	1	2107	2	Y	-0-					53

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		353	-0-	353	353	56	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					-0-
*08	356	X	3	-0-	-353	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	541	1	3448	2	Y	11	28	1			3
							12	9									
04	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	525	1	3063	2	Y	10					13
							11	9									
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	718	1	3897	2	Y	17					30
							19	9									
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	830	1	4379	2	Y	19	37	1			12
							21	9									
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	951	1	4151	2	Y	16					28
							18	9									
*08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1137	1	4097	2	Y	7					35
							8	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		70	-0-	70	70	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-
*08	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	16	1	4316	2	Y	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	15	1	4072	2	Y	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	16	1	4108	2	Y	-0-					-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	15	1	3951	2	Y	-0-					-0-
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	16	1	4121	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-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	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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					13
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					13
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					13
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					13
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	747	2	110	9	N	100					113
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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	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-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	19	1	2556	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
04	2760	X	1611	-0-	-1149	-0-	9	1	1602	2	Y	-0-					24
05	2852	X	400	-0-	-2452	-0-	394	2	6	9	Y	5					29
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					29
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					29
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					29

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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

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

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

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	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	1655	1	7135	2	N	115	2	8									132
						127	9															
04	6960 X	6351	-0-	-609	-0-	1329	1	4956	2	N	60	1	8									191
						66	9															
05	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	1575	1	6716	2	N	98	178	1	4	8							107
						108	9															
06	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	1610	1	6178	2	N	72	2	8									177
						79	9															
07	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	1526	1	5837	2	N	39	167	1	2	8							47
						43	9															
08	8928 X	7276	-0-	-1652	-0-	1430	1	5800	2	N	42	2	8									87
						46	9															

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	N	-0-			23
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	6	1	27	2	N	-0-			23
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	N	-0-			23
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	N	-0-			23
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	-0-			23
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	8	1	38	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-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

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	682	N	657	-0-	-25	-0-	107	1	550	2	N	-0-			32
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	118	1	513	2	N	-0-			32
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	109	1	531	2	N	-0-			32
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	110	1	505	2	N	-0-			32
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	113	1	525	2	N	-0-			32
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	105	1	517	2	N	-0-			32

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					1
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					94
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					94
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	548	-0-	-134	-0-	544	2	4	9	N	4					99
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	473	2	7	9	N	6					105
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					105
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					105
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					105
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3					108

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					227
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					71

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	5					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	188	2	9	9	N	8					113
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	9	N	6					119
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					123
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	140	2	7	9	N	6					129
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					129
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	N	5					134

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

03	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1035	2	3	9	N	3					99
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	940	2	9	9	N	8					107
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	900	2	7	9	N	6					113
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	983	2	3	9	N	3					116
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					116
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3					119

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	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	2					19
04	2070	N	1825	-0-	-245	-0-	1823	2	2	9	N	2					21
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2235	2	8	9	N	7					28
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2					30
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	N	1					31
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					31

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	1240	X	543	-0-	-697	-0-	300	1	229	2	N	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							
04	1200	X	371	-0-	-829	-0-	300	1	56	2	N	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
05	620	X	485	-0-	-135	-0-	300	1	174	2	N	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
06	600	X	496	-0-	-104	-0-	300	1	184	2	N	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
07	558	X	523	-0-	-35	-0-	300	1	195	2	N	24	24	0			-0-
							2	4	26	9							
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

*03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	4979	2	40	3	N	334	334	0			240
							367	9									
*04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5041	2	40	3	N	378	338	0			280
							416	9									
*05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5349	2	40	3	N	358	358	0			280
							394	9									
*06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3189	2	40	3	N	83	357	1			6
							91	9									
07	14B2 EXT		5033	-0-	5033	5033	4571	2	40	3	N	384	318	0			72
							422	9									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5033					N	NO RPT					72

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

03	4557	X	3458	-0-	-1099	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	1050	-0-	-3150	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	4185	X	2852	-0-	-1333	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

03	4340	X	3510	-0-	-830	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	1050	-0-	-3120	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

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

03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	107	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1637	-0-	-313	-0-	95	1	1542	2	N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	122	1	1921	2	N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	139	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	139	1	2126	2	N	-0-					-0-
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	142	1	2081	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	217	N	-0-	-0-	-217	-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	780	X	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	N	-0-					-0-
*08	335	X	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	40	1	663	2	N	-0-			-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	40	1	706	2	N	-0-			-0-
05	837	N	616	-0-	-221	-0-	37	1	579	2	N	-0-			-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	39	1	601	2	N	-0-			-0-
07	775	N	493	-0-	-282	-0-	30	1	463	2	N	-0-			-0-
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	33	1	493	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	363	1	6002	2	N	-0-			-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	266	1	4711	2	N	-0-			-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	236	1	3711	2	N	-0-			-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	297	1	4540	2	N	-0-			-0-
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	321	1	4947	2	N	-0-			-0-
*08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	332	1	4897	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	182	1	3013	2	N	-0-			-0-
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	129	1	2282	2	N	-0-			-0-
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	148	1	2319	2	N	-0-			-0-
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	133	1	2039	2	N	-0-			-0-
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	137	1	2114	2	N	-0-			-0-
*08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	144	1	2114	2	N	-0-			-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4430	-0-	-189	-0-	252	1	4178	2	N	-0-			-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	234	1	4143	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4466	-0-	-153	-0-	268	1	4198	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	3742	-0-	-728	-0-	230	1	3512	2	N	-0-			-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	296	1	4552	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4466	-0-	-60	-0-	284	1	4182	2	N	-0-			-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	892	1	14773	2	N	-0-			-0-
04	14160	X	14016	-0-	-144	-0-	748	1	13268	2	N	-0-			-0-
05	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	929	1	14573	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	13771	-0-	-389	-0-	845	1	12926	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	13723	-0-	-909	-0-	837	1	12886	2	N	-0-			-0-
08	15128	X	12316	-0-	-2812	-0-	783	1	11533	2	N	-0-			-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	418	1	6913	2	N	-0-			-0-
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	361	1	6412	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	2866	-0-	-5163	-0-	172	1	2694	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	5562	-0-	-2208	-0-	341	1	5221	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	6921	-0-	-1108	-0-	422	1	6499	2	N	-0-			-0-
*08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	403	1	5939	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	589	N	530	-0-	-59	-0-	30	1	500	2	N	-0-			-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	27	1	477	2	N	-0-			-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	29	1	457	2	N	-0-			-0-
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	26	1	395	2	N	-0-			-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	27	1	420	2	N	-0-			-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	28	1	409	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	405	1	6699	2	N	-0-			7
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	340	1	6037	2	N	-0-			7
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	405	1	6349	2	N	-0-			7
06	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	390	1	5961	2	N	-0-			7
07	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	390	1	5998	2	N	-0-			7
*08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	403	1	5929	2	N	-0-			7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6669	-0-	-523	-0-	380	1	6289	2	N	-0-			-0-
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	378	1	6705	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	5898	-0-	-1635	-0-	353	1	5545	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	5612	-0-	-1678	-0-	344	1	5268	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6337	-0-	-1196	-0-	386	1	5951	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5600	-0-	-445	-0-	356	1	5244	2	N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6094	-0-	-478	-0-	347	1	5747	2	N	-0-			38
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	343	1	6084	2	N	-0-			38
05	6479	X	6061	-0-	-418	-0-	363	1	5698	2	N	-0-			38
06	6270	X	5573	-0-	-697	-0-	342	1	5231	2	N	-0-			38
07	6572	X	6506	-0-	-66	-0-	397	1	6109	2	N	-0-			38
08	6293	X	5819	-0-	-474	-0-	370	1	5445	2	N	4			42
							4	9							

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	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	628	1	10390	2	N	-0-			40
04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	561	1	9959	2	N	-0-			40
05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	656	1	10289	2	N	-0-			40
06	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	632	1	9674	2	N	5			45
							6	9							
07	10571	X	10341	-0-	-230	-0-	631	1	9710	2	N	-0-			45
08	11005	X	10032	-0-	-973	-0-	638	1	9394	2	N	-0-			45

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	236	1	3913	2	N	-0-					7
04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	590	1	10472	2	N	-0-					7
05	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	460	1	7219	2	N	-0-					7
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	146	1	2235	2	N	-0-					7
07	2201	X	1699	-0-	-502	-0-	104	1	1595	2	N	-0-					7
*08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	149	1	2195	2	N	-0-					7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2584	-0-	-609	-0-	147	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2158	-0-	-932	-0-	115	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	158	1	2473	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2069	-0-	-661	-0-	127	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2231	-0-	-373	-0-	136	1	2095	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2172	-0-	-432	-0-	138	1	2034	2	N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	295	1	4887	2	N	-0-					8
04	4380	X	3896	-0-	-484	-0-	208	1	3688	2	N	-0-					8
05	4557	X	3543	-0-	-1014	-0-	212	1	3331	2	N	-0-					8
06	4620	X	4083	-0-	-537	-0-	250	1	3833	2	N	-0-					8
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	297	1	4571	2	N	5					13
							6	9									
*08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	288	1	4245	2	N	-0-					13

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	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	437	1	7239	2	N	-0-					38
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	427	1	7565	2	N	-0-					38
05	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	482	1	7564	2	N	-0-					38
06	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	466	1	7129	2	N	4					42
							4	9									
07	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	481	1	7400	2	N	-0-					42
08	8246	X	7485	-0-	-761	-0-	476	1	7009	2	N	-0-					42

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	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	201	1	3334	2	N	-0-					28
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	200	1	3552	2	N	-0-					28
05	3875	X	2514	-0-	-1361	-0-	151	1	2363	2	N	-0-					28
06	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	182	1	2788	2	N	-0-					28
07	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	201	1	3098	2	N	4					32
							4	9									
08	3658	X	2874	-0-	-784	-0-	183	1	2691	2	N	-0-					32

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	127	1	2108	2	N	-0-					30
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	123	1	2173	2	N	-0-					30
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	295	1	4632	2	N	-0-					30
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	329	1	5035	2	N	-0-					30
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	250	1	3845	2	N	-0-					30
*08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	233	1	3425	2	N	-0-					30

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

03	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	58	1	950	2	N	-0-					10
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	46	1	815	2	N	-0-					10
05	1023	N	872	-0-	-151	-0-	52	1	820	2	N	-0-					10
06	990	N	819	-0-	-171	-0-	50	1	769	2	N	-0-					10
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	51	1	786	2	N	-0-					10
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	57	1	837	2	N	-0-					10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

03	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	715	1	11838	2	N	-0-					32
04	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	622	1	11040	2	N	-0-					32
05	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	752	1	11798	2	N	-0-					32
06	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	794	1	12144	2	N	-0-					32
07	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	714	1	10995	2	N	-0-					32
*08	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	844	1	12427	2	N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	349	1	1370	2	N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	315	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	320	1	1250	2	N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	317	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	332	1	1267	2	N	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	324	1	1257	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 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	186	N	103	-0-	-83	-0-	21	1	82	2	N	-0-			48
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	30	1	125	2	N	-0-			48
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	36	1	142	2	N	-0-			48
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	-0-			48
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	2	N	-0-			48
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	177	1	695	2	N	-0-			-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	160	1	668	2	N	-0-			-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	184	1	719	2	N	-0-			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	205	1	824	2	N	-0-			-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	152	1	582	2	N	-0-			-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	197	1	763	2	N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			42
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			42
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			42
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			42
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			42
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

03	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	492	1	1933	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2310	-0-	-90	-0-	447	1	1863	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	471	1	1839	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	463	1	1860	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	486	1	1855	2	N	-0-			-0-
*08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	481	1	1865	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		154	-0-	154	408	31	1	123	2	N	-0-			40
04	436	X	28	-0-	-408	-0-	5	1	23	2	N	-0-			40
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			40
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	16	1	63	2	N	-0-			40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

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

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

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

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

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	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					12
04	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					12
05	4960 X	4707	-0-	-253	-0-	4707	2			N	-0-					12
06	4800 X	4623	-0-	-177	-0-	4623	2			N	-0-					12
07	4960 X	4089	-0-	-871	-0-	4089	2			N	-0-					12
08	4960 X	3356	-0-	-1604	-0-	3356	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

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

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	17	-0-	17	6234	17	2			N	-0-					-0-
04	6243 X	9	-0-	-6234	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					25
04	5160	X	4739	-0-	-421	-0-	4739	2			N	-0-					25
05	5704	X	5113	-0-	-591	-0-	5110	2	3	9	N	3					28
06	5520	X	4970	-0-	-550	-0-	4970	2			N	-0-					28
07	5704	X	3080	-0-	-2624	-0-	3080	2			N	-0-					28
*08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					28

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	10199	X	9824	-0-	-375	-0-	9807	2	17	9	N	15					137
04	9600	X	9316	-0-	-284	-0-	9316	2			N	-0-					137
05	9920	X	9663	-0-	-257	-0-	9663	2			N	-0-					137
06	9540	X	9200	-0-	-340	-0-	9200	2			N	-0-					137
07	9827	X	5858	-0-	-3969	-0-	5858	2			N	-0-					137
*08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11241	2	41	9	N	37	91	1			83

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-					-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	N	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2584	-0-	-268	-0-	2584	2			N	-0-					48
04	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	2321	2	4	9	N	4					52
05	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	2423	2	1	9	N	1					53
06	2490	N	2311	-0-	-179	-0-	2311	2			N	-0-					53
07	2418	N	1447	-0-	-971	-0-	1447	2			N	-0-					53
*08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					53

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	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6022	-0-	-38	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3710	-0-	-2552	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3827	-0-	-172	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3646	-0-	-254	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2322	-0-	-1708	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	4385	2	4	9	N	4					92
04	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	3987	2			N	-0-					92
05	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	2			N	-0-					92
06	4260	X	4010	-0-	-250	-0-	4010	2			N	-0-					92
07	4402	X	2517	-0-	-1885	-0-	2517	2			N	-0-					92
*08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4895	2	1	9	N	1					93

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	899	N	543	-0-	-356	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	750	N	468	-0-	-282	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					90
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1666	2	20	9	N	18					108
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					108
06	1890	N	1610	-0-	-280	-0-	1610	2			N	-0-					108
07	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	1107	2			N	-0-					108
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	1	89	1			20

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	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2124	-0-	-426	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1579	-0-	-932	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3269	-0-	169	169	3269	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			N	-0-					10
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					10
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					10
06	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			N	-0-					10
07	1829	N	1066	-0-	-763	-0-	1066	2			N	-0-					10
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					10

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 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	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4605	-0-	-255	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4749	-0-	-273	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4517	-0-	-343	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2878	-0-	-2144	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4743	-0-	-310	-0-	4743	2			N	-0-					43
04	4740	X	4149	-0-	-591	-0-	4149	2			N	-0-					43
05	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	4464	2			N	-0-					43
06	4590	X	4279	-0-	-311	-0-	4279	2			N	-0-					43
07	4743	X	2714	-0-	-2029	-0-	2714	2			N	-0-					43
08	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	4253	2			N	-0-					43

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 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	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
*08	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7885	-0-	-392	-0-	7830	2	55	9	N	50					350
04	8010	X	7575	-0-	-435	-0-	7573	2	2	9	N	2	2	8			350
05	8091	X	7495	-0-	-596	-0-	7492	2	3	9	N	3	3	8			350
06	7830	X	7438	-0-	-392	-0-	7438	2			N	-0-					350
07	7874	X	7561	-0-	-313	-0-	7561	2			N	-0-					350
08	7874	X	7402	-0-	-472	-0-	7402	2			N	-0-					350

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6582	-0-	-362	-0-	6582	2			N	-0-					
04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8926	2	3	9	N	3	3	8			237
05	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8201	2	3	9	N	3	3	8			237
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7622	2	34	9	N	31					268
07	9238	X	7730	-0-	-1508	-0-	7708	2	22	9	N	20	173	1			115
08	9238	X	7565	-0-	-1673	-0-	7565	2			N	-0-					115

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

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

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					13
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1557	1	6111	2	N	-0-					12
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	1456	1	6062	2	N	-0-					12
05	7595	X	7298	-0-	-297	-0-	1487	1	5811	2	N	-0-					12
06	7350	X	7332	-0-	-18	-0-	1462	1	5870	2	N	-0-					12
07	7595	X	7535	-0-	-60	-0-	1564	1	5971	2	N	-0-					12
08	7595	X	7433	-0-	-162	-0-	1524	1	5909	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	396	1	1555	2	N	-0-					33
04	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	335	1	1395	2	N	-0-					33
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	431	1	1682	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	408	1	1641	2	N	-0-					33
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	442	1	1687	2	N	-0-					33
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	433	1	1677	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	6820	X	6300	-0-	-520	-0-	6300	2			N	-0-					130
04	6600	X	6164	-0-	-436	-0-	6163	2	1	9	N	1	1	8			130
05	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	6094	2	1	9	N	1	1	8			130
06	6300	X	5725	-0-	-575	-0-	5725	2			N	-0-					130
07	6355	X	6113	-0-	-242	-0-	6113	2			N	-0-					130
08	6355	X	5978	-0-	-377	-0-	5978	2			N	-0-					130

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	2	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	13	1	52	2	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	14	1	57	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	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	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	2			N	-0-					185
04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6243	2	1	9	N	1	1	8			185
05	6386	X	6204	-0-	-182	-0-	6203	2	1	9	N	1	1	8			185
06	6180	X	5845	-0-	-335	-0-	5845	2			N	-0-					185
07	6448	X	6092	-0-	-356	-0-	5895	2	197	9	N	179	179	1			185
08	6448	X	5740	-0-	-708	-0-	5740	2			N	-0-					185

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	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					168
04	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					168
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			168
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					168
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					168
*08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	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	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			N	-0-					133
04	2040	N	1872	-0-	-168	-0-	1871	2	1	9	N	1	1	8			133
05	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1865	2	1	9	N	1	1	8			133
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					133
07	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1491	2	17	9	N	15					148
08	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	1441	2			N	-0-					148

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	155	X	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	300	X	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	310	X	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	300	X	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	279	X	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8416	-0-	-109	-0-	1709	1	6707	2	N	-0-					-0-
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1812	1	7546	2	N	-0-					-0-
05	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	1744	1	6813	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8146	-0-	-104	-0-	1624	1	6522	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8346	-0-	-179	-0-	1733	1	6613	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8496	-0-	-29	-0-	1742	1	6754	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	4985	2			N	-0-					159
04	5070	X	4340	-0-	-730	-0-	4339	2	1	9	N	1	1	8			159
05	5115	X	4843	-0-	-272	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	8			159
06	4830	X	4500	-0-	-330	-0-	4500	2			N	-0-					159
07	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4610	2			N	-0-					159
08	4991	X	4303	-0-	-688	-0-	4303	2			N	-0-					159

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-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

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

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

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	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	69	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	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	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5528	2	30	9	N	27	187	1			38
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5922	2	39	9	N	35					73
05	5859	X	5451	-0-	-408	-0-	5401	2	50	9	N	45					118
06	5670	X	5326	-0-	-344	-0-	5274	2	52	9	N	47					165
07	6169	X	4864	-0-	-1305	-0-	4808	2	56	9	N	51	16	1			200
08	6169	X	5586	-0-	-583	-0-	5551	2	35	9	N	32	19	1			213

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3784	2	6	9	N	5					171
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4103	2	25	9	N	23					194
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4092	2	45	9	N	41	170	1			65
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3027	2	14	9	N	13					78
07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2560	2	21	9	N	19	11	1			86
*08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3225	2	23	9	N	21	11	1			96

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

03	21824	X	15787	-0-	-6037	-0-	1571	1	14096	2	N	109	1	8			153
							120	9									
04	21120	X	14841	-0-	-6279	-0-	1468	1	13308	2	N	59	122	1	1	8	89
							65	9									
05	19437	X	15007	-0-	-4430	-0-	1463	1	13482	2	N	56	1	8			144
							62	9									
06	18810	X	13735	-0-	-5075	-0-	1312	1	12342	2	N	74	117	1	1	8	100
							81	9									
*07	17298	X	13890	-0-	-3408	-0-	1306	1	12514	2	N	64	109	1			55
							70	9									
08	15376	X	13234	-0-	-2142	-0-	1234	1	11948	2	N	47	1	8			101
							52	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

03	7254	X	5092	-0-	-2162	-0-	506	1	4540	2	N	42					64
							46	9									
04	7020	X	4148	-0-	-2872	-0-	408	1	3704	2	N	33	56	1			41
							36	9									
05	7254	X	6311	-0-	-943	-0-	614	1	5654	2	N	39					80
							43	9									
06	6780	X	5231	-0-	-1549	-0-	497	1	4678	2	N	51	70	1			61
							56	9									
*07	6572	X	5375	-0-	-1197	-0-	503	1	4822	2	N	45	71	1			35
							50	9									
08	6324	X	5458	-0-	-866	-0-	508	1	4916	2	N	31					66
							34	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

03	775	X	690	-0-	-85	-0-	687	2	3	9	N	3					123
04	750	X	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					123
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					123
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					123
07	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					123
08	775	X	151	-0-	-624	-0-	151	2			N	-0-					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	1001	1	10657	2	Y	101	96	1			41
							111	9									
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	930	1	9663	2	Y	115	113	1			43
							127	9									
05	10850	X	10671	-0-	-179	-0-	911	1	9679	2	Y	74	84	1			33
							81	9									
06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	1016	1	9984	2	Y	88	70	1			51
							97	9									
07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	1006	1	9951	2	Y	74	71	1			54
							81	9									
08	10850	X	9705	-0-	-1145	-0-	845	1	8772	2	Y	80	86	1			48
							88	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	12591	-0-	-1793	-0-	1065	1	11333	2	Y	175	170	1			72
							193	9									
04	13920	X	11237	-0-	-2683	-0-	967	1	10053	2	Y	197	193	1			76
							217	9									
05	14322	X	12872	-0-	-1450	-0-	1091	1	11596	2	Y	168	174	1			70
							185	9									
06	13200	X	11451	-0-	-1749	-0-	1039	1	10213	2	Y	181	146	1			105
							199	9									
07	13113	X	9155	-0-	-3958	-0-	826	1	8171	2	Y	144	139	1			110
							158	9									
*08	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	1263	1	13113	2	Y	153	175	1			88
							168	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	609	1	6476	2	Y	-0-					-0-
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	667	1	6935	2	Y	-0-					-0-
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	659	1	7007	2	Y	-0-					-0-
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	675	1	6634	2	Y	-0-					-0-
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	662	1	6551	2	Y	-0-					-0-
*08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	554	1	5749	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7292	-0-	-1295	-0-	623	1	6627	2	Y	38	42	1			15
							42	9									
04	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	1001	1	10405	2	Y	60	53	1			22
							66	9									
05	8773	X	7680	-0-	-1093	-0-	655	1	6967	2	Y	53	53	1			22
							58	9									
06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	785	1	7717	2	Y	39	36	1			25
							43	9									
07	8773	X	7350	-0-	-1423	-0-	672	1	6650	2	Y	25	30	1			20
							28	9									
*08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	618	1	6419	2	Y	36	35	1			21
							40	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	951	1	10121	2	Y	47	47	1			18
							52	9									
04	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	1051	1	10929	2	Y	42	44	1			16
							46	9									
05	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	1046	1	11125	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
06	10710	X	9577	-0-	-1133	-0-	881	1	8654	2	Y	38	31	1			24
							42	9									
07	11067	X	10744	-0-	-323	-0-	983	1	9716	2	Y	41	35	1			30
							45	9									
08	12431	X	8164	-0-	-4267	-0-	713	1	7405	2	Y	42	48	1			24
							46	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14291	X	11237	-0-	-3054	-0-	965	1	10272	2	Y	-0-					-0-
04	13830	X	10174	-0-	-3656	-0-	893	1	9281	2	Y	-0-					-0-
05	12400	X	10547	-0-	-1853	-0-	907	1	9640	2	Y	-0-					-0-
06	11580	X	9645	-0-	-1935	-0-	891	1	8754	2	Y	-0-					-0-
07	11687	X	7911	-0-	-3776	-0-	727	1	7184	2	Y	-0-					-0-
*08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	690	1	7167	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	555	2	55	9	Y	50					55
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	430	2	59	9	Y	54	84	1			25
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	491	2	17	9	Y	15	1	8			39
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	466	2	37	9	Y	34	1	8			72
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	468	2	11	9	Y	10					82
08	620	X	538	-0-	-82	-0-	495	2	43	9	Y	39	79	1			42

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	286	1	3046	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2750	-0-	-400	-0-	241	1	2509	2	Y	-0-					-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	302	1	3206	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2944	-0-	-266	-0-	272	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	284	1	2812	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2850	-0-	-653	-0-	250	1	2600	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	1605	1	17075	2	Y	440	403	1			180
							484	9									
04	15600	X	11977	-0-	-3623	-0-	1019	1	10591	2	Y	334	357	1			157
							367	9									
05	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	1436	1	15266	2	Y	383	382	1			158
							421	9									
06	15600	X	11789	-0-	-3811	-0-	1060	1	10418	2	Y	283	270	1			171
							311	9									
*07	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	1712	1	16926	2	Y	338	279	1			230
							372	9									
08	19158	X	14980	-0-	-4178	-0-	1283	1	13319	2	Y	344	390	1			184
							378	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	885	-0-	-107	-0-	475	1	400	2	N	9	84	1			27
							10	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	631	1	401	2	N	25					52
							28	9									
*05	992	N	288	-0-	-704	-0-	196	1	91	2	N	1					53
							1	9									
06	870	N	418	-0-	-452	-0-	247	1	167	2	N	4					57
							4	9									
*07	961	N	408	-0-	-553	-0-	248	1	160	2	N	-0-					57
08	992	N	425	-0-	-567	-0-	250	1	175	2	N	-0-					57

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					167
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	1	8			167
05	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					167
06	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					167
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	1	8			167
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					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	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	1			-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-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1341	-0-	-54	-0-	58	1	1279	2	Y	4					17
							4	9									
04	1470	X	579	-0-	-891	-0-	25	1	554	2	Y	-0-					17
05	1519	X	582	-0-	-937	-0-	25	1	557	2	Y	-0-	7	1			10
06	1470	X	534	-0-	-936	-0-	25	1	506	2	Y	3					13
							3	9									
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1389	2	Y	2					15
							2	9									
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	849	2	Y	1					16
							1	9									

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

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	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	133	1	3601	2	N	-0-					95
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	138	1	3641	2	N	-0-					95
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	146	1	3726	2	N	-0-					95
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	235	1	3433	2	N	-0-					95
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	232	1	3669	2	N	-0-					95
*08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	272	1	3075	2	N	-0-					95

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	Y	-0-					18
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					18
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	33	1	727	2	Y	7	21	1			4
							8	9									
06	990	N	716	-0-	-274	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					4
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	30	1	618	2	Y	-0-					4
08	775	N	621	-0-	-154	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3379	X	2621	-0-	-758	-0-	113	1	2507	2	Y	1					3
							1	9									
04	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	125	1	2785	2	Y	-0-					3
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	174	1	3798	2	Y	-0-					3
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	160	1	3281	2	Y	2					5
							2	9									
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	166	1	3416	2	Y	1					6
							1	9									
*08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	155	1	3210	2	Y	-0-					6

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

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 (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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	111	1	771	2	N	-0-					162
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	111	1	771	2	N	-0-					162
05	1364	N	896	-0-	-468	-0-	896	2			N	-0-					162
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					162
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	199	1	616	2	N	-0-					162
08	899	N	717	-0-	-182	-0-	167	1	550	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					26
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					26
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					26
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					26
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					26
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					130
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					130
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					130
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					130
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					130
08	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	30	1	545	2	N	-0-					28
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	25	1	491	2	N	-0-					28
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	57	1	632	2	N	-0-					28
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	74	1	547	2	N	-0-					28
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	98	1	564	2	N	-0-					28
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	100	1	618	2	N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	90	1	2005	2	Y	-0-					19
04	2550	N	1878	-0-	-672	-0-	80	1	1798	2	Y	-0-					19
05	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	94	1	2059	2	Y	-0-					19
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	96	1	1968	2	Y	-0-					19
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	101	1	2069	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	94	1	1934	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	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	77	1	1707	2	Y	-0-					17
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	2	Y	-0-					17
05	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	84	1	1841	2	Y	-0-					17
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1931	2	Y	-0-					17
07	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	87	1	1793	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	84	1	1745	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	4588	X	3807	-0-	-781	-0-	164	1	3640	2	Y	3					38
							3	9									
04	4170	X	3347	-0-	-823	-0-	143	1	3200	2	Y	4					42
							4	9									
05	4154	X	3251	-0-	-903	-0-	142	1	3109	2	Y	-0-					42
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	224	1	4588	2	Y	-0-					42
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	193	1	3967	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
*08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	185	1	3829	2	Y	-0-					42

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	203	1	4507	2	Y	6	1	8			42
							7	9									
04	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	187	1	4168	2	Y	5					47
							6	9									
05	4960	X	4433	-0-	-527	-0-	194	1	4239	2	Y	-0-					47
06	4800	X	4320	-0-	-480	-0-	201	1	4119	2	Y	-0-					47
*07	4867	X	4524	-0-	-343	-0-	210	1	4313	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
08	4712	X	4611	-0-	-101	-0-	213	1	4398	2	Y	-0-					47

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	5146	X	4736	-0-	-410	-0-	204	1	4526	2	Y	5					47
							6	9									
04	4920	X	4813	-0-	-107	-0-	207	1	4599	2	Y	6	1	8			52
							7	9									
05	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	203	1	4456	2	Y	-0-					52
06	4890	X	4593	-0-	-297	-0-	214	1	4379	2	Y	-0-					52
*07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	241	1	4945	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
08	4960	X	4877	-0-	-83	-0-	225	1	4652	2	Y	-0-					52

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	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	101	1	2244	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
04	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	105	1	2339	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
05	2604	N	2238	-0-	-366	-0-	98	1	2140	2	Y	-0-					58
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	120	1	2448	2	Y	-0-					58
07	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	110	1	2265	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
*08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	109	1	2257	2	Y	-0-					58

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	112	1	2475	2	Y	3					23
							3	9									
04	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	105	1	2342	2	Y	3					26
							3	9									
05	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	110	1	2404	2	Y	-0-					26
06	2520	N	2308	-0-	-212	-0-	107	1	2201	2	Y	-0-					26
*07	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	108	1	2225	2	Y	-0-					26
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	115	1	2398	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	860	2	2	9	N	2					106
04	1170	N	860	-0-	-310	-0-	860	2			N	-0-					106
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	961	2	1	9	N	1					107
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	N	2					109
07	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					109
08	961	N	670	-0-	-291	-0-	670	2			N	-0-					109

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					8
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					8
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					8
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					8
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					8
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	301	301	1			12
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	286	2	124	9	N	113					125
05	651	N	312	-0-	-339	-0-	284	2	28	9	N	25					150
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					150
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					150
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					150

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	23	1	347	2	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	N	-0-					-0-
05	589	N	405	-0-	-184	-0-	34	1	371	2	N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	41	1	299	2	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	77	1	441	2	N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	80	1	437	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

03	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	2588	3	2	9	N	2					25
04	2820	X	2498	-0-	-322	-0-	2498	3			N	-0-					25
05	2914	X	2294	-0-	-620	-0-	2294	3			N	-0-					25
06	2820	X	2390	-0-	-430	-0-	2390	3			N	-0-					25
07	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	3			N	-0-					25
08	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	2377	3			N	-0-					25

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

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

03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					84
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	N	5					89
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					89
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2170	2	14	9	N	13					102
07	2294	N	1835	-0-	-459	-0-	1832	2	3	9	N	3					105
08	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	1970	2			N	-0-					105

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

03	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	93	1	2321	2	N	-0-					37
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	93	1	2321	2	N	3					40
							3	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	2	N	-0-					40
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	2	N	5					45
							6	9									
07	2511	N	2281	-0-	-230	-0-	108	1	2173	2	N	-0-					45
08	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	141	1	2151	2	N	2					47
							2	9									

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

03	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2633	2	14	9	N	13					50
04	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	2633	2			N	-0-					50
05	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	2719	2			N	-0-					50
06	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	2719	2	13	9	N	12					62
07	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	2537	2	1	9	N	1	1	8			62
08	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	2428	2	3	9	N	3					65

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	80	1	562	2	N	-0-					220
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	80	1	562	2	N	-0-					220
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					220
06	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	2			N	-0-					220
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	165	1	498	2	N	-0-					220
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	110	1	354	2	N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	2	N	3					53
							3	9									
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	2	N	5					58
							6	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2710	2	6	9	N	5					63
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2710	2	8	9	N	7					70
07	2666	N	2323	-0-	-343	-0-	36	1	2283	2	N	4	1	8			73
							4	9									
08	2728	N	2282	-0-	-446	-0-	66	1	2208	2	N	7					80
							8	9									

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	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	298	1	4220	2	N	-0-					145
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	298	1	4220	2	N	20					165
							22	9									
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					165
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					165
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	395	1	4203	2	N	1	1	8			165
							1	9									
*08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	1327	1	2993	2	N	-0-					165

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

03	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	3813	2	1	9	N	1	1	8			52
04	3870	X	3837	-0-	-33	-0-	3813	2	24	9	N	22	1	8			73
05	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	3743	2	1	9	N	1	1	8			73
06	3870	X	3758	-0-	-112	-0-	3743	2	15	9	N	14	2	8			85
07	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	53	1	3814	2	N	2	2	8			85
							2	9									
*08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	53	1	3814	2	N	4	2	8			87
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	199	1	2825	2	N	-0-					145
04	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	199	1	2825	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	3410	X	2889	-0-	-521	-0-	2888	2	1	9	N	1	1	8			145
06	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	2888	2			N	-0-					145
07	3131	X	2821	-0-	-310	-0-	242	1	2578	2	N	1	1	8			145
							1	9									
08	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	923	1	2084	2	N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	191	1	4788	2	N	19					62
							21	9									
04	5280	X	4979	-0-	-301	-0-	191	1	4788	2	N	-0-					62
05	5363	X	5103	-0-	-260	-0-	13	1	5089	2	N	1	1	8			62
							1	9									
06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	13	1	5089	2	N	-0-					62
07	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	233	1	4677	2	N	1	1	8			62
							1	9									
08	5146	X	4826	-0-	-320	-0-	298	1	4528	2	N	-0-					62

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	10726	X	9423	-0-	-1303	-0-	620	1	8799	2	N	4	1	8			87
							4	9									
04	9840	X	9420	-0-	-420	-0-	620	1	8799	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	10168	X	9489	-0-	-679	-0-	9485	2	4	9	N	4	1	8			90
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9485	2	2	9	N	2					92
07	9734	X	9178	-0-	-556	-0-	790	1	8387	2	N	1	1	8			92
							1	9									
08	9734	X	8899	-0-	-835	-0-	2732	1	6164	2	N	3					95
							3	9									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6327	-0-	-493	-0-	416	1	5902	2	N	8					175
							9	9									
04	6600	X	6321	-0-	-279	-0-	416	1	5902	2	N	3					178
							3	9									
05	6820	X	6358	-0-	-462	-0-	6350	2	8	9	N	7	1	8			184
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6350	2	11	9	N	10					194
07	6541	X	6059	-0-	-482	-0-	518	1	5513	2	N	25	173	1	1	8	45
							28	9									
*08	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	3971	1	8957	2	N	2					47
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-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_____ 05/20/2016 - PLUGGED 05/20/16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	64	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	63	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	99	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	138	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	181	1	1045	2	N	-0-					-0-
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	171	1	943	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

03	496	N	400	-0-	-96	-0-	24	1	376	2	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	37	1	409	2	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	89	1	515	2	N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	69	1	383	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

03	930	N	870	-0-	-60	-0-	53	1	817	2	N	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	47	1	766	2	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	73	1	817	2	N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	102	1	747	2	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	128	1	739	2	N	-0-					-0-
08	899	N	675	-0-	-224	-0-	104	1	571	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

03	868	N	645	-0-	-223	-0-	7	1	638	2	N	-0-					45
04	630	N	291	-0-	-339	-0-	3	1	288	2	N	-0-					45
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					45
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					45
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					45
08	1147	N	958	-0-	-189	-0-	958	2			N	-0-					45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	2	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	75	1	847	2	N	-0-					-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	96	1	708	2	N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	143	1	825	2	N	-0-					-0-
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	113	1	623	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

03	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	74	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	176	1	1942	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	164	1	1191	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	193	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	894	-0-	-439	-0-	139	1	755	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	N	-0-			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	62	1	1022	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	95	1	1064	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	922	-0-	-188	-0-	110	1	812	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	902	-0-	-214	-0-	133	1	769	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	552	-0-	-719	-0-	85	1	467	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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	98	1	1517	2	N	-0-			18
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	86	1	1415	2	N	-0-			18
05	1457	N	86	-0-	-1371	-0-	7	1	79	2	N	-0-			18
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	236	1	1742	2	N	-0-			18
07	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	221	1	1277	2	N	-0-			18
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	158	1	873	2	N	-0-			18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	978	2	N	-0-			-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	N	-0-			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	88	1	965	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	118	1	851	2	N	-0-			-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	163	1	926	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	972	-0-	-82	-0-	151	1	821	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-			29
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-			29
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			29
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	2	N	-0-			29
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-			29
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-			29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	107	1	1659	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	931	-0-	-719	-0-	53	1	878	2	N	-0-			-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	166	1	1864	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	193	1	1423	2	N	-0-			-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	159	1	917	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	787	-0-	-1104	-0-	121	1	666	2	N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	49	1	764	2	N	-0-			17
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	39	1	638	2	N	-0-			17
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	57	1	644	2	N	-0-			17
06	780	N	612	-0-	-168	-0-	73	1	539	2	N	-0-			17
07	713	N	515	-0-	-198	-0-	76	1	439	2	N	-0-			17
08	682	N	511	-0-	-171	-0-	78	1	433	2	N	-0-			17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1147	N	744	-0-	-403	-0-	45	1	699	2	N	-0-					5
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	34	1	560	2	N	-0-					5
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	53	1	599	2	N	-0-					5
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	72	1	534	2	N	-0-					5
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	99	1	571	2	N	-0-					5
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	90	1	497	2	N	-0-					5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

03	713	N	526	-0-	-187	-0-	32	1	494	2	N	-0-					8
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	N	-0-					8
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	67	1	748	2	N	-0-					8
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	77	1	571	2	N	-0-					8
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	96	1	557	2	N	-0-					8
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	195	1	1076	2	N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

03	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	67	1	1025	2	N	-0-					73
04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	67	1	1094	2	N	-0-					73
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	84	1	933	2	N	-0-					73
06	1050	N	651	-0-	-399	-0-	79	1	572	2	N	-0-					73
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	229	1	1299	2	N	-0-					73
08	1147	N	947	-0-	-200	-0-	147	1	800	2	N	-0-					73

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	787	2	N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	N	-0-					-0-
05	930	N	212	-0-	-718	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	105	1	776	2	N	-0-					-0-
07	806	N	672	-0-	-134	-0-	99	1	573	2	N	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	132	1	726	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

03	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	18	1	97	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	37	1	569	2	N	-0-			18
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	35	1	571	2	N	2			20
							2	9							
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	67	1	742	2	N	-0-			20
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	63	1	455	2	N	-0-			20
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	91	1	515	2	N	-0-			20
08	651	N	463	-0-	-188	-0-	72	1	389	2	N	2			22
							2	9							

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	65	1	984	2	N	-0-			28
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	52	1	841	2	N	-0-			28
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	120	1	1321	2	N	-0-			28
06	1020	N	923	-0-	-97	-0-	112	1	811	2	N	-0-			28
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	144	1	819	2	N	4			32
							4	9							
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	165	1	895	2	N	-0-			32

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	961	N	722	-0-	-239	-0-	8	1	714	2	N	-0-			32
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	9	1	798	2	N	-0-			32
05	1116	N	751	-0-	-365	-0-	751	2			N	-0-			32
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-			32
07	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	2			N	-0-			32
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	118	1	1812	2	N	-0-			25
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	89	1	1453	2	N	-0-			25
05	1798	N	1267	-0-	-531	-0-	104	1	1163	2	N	-0-			25
06	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	189	1	1385	2	N	-0-			25
07	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	233	1	1337	2	N	-0-			25
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	244	1	1338	2	N	-0-			25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	985	2	N	-0-			40
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	888	2	N	-0-			40
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	78	1	871	2	N	-0-			40
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	117	1	863	2	N	-0-			40
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	138	1	794	2	N	-0-			40
08	961	N	788	-0-	-173	-0-	121	1	667	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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	11	1	986	2	N	-0-			127
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	14	1	1269	2	N	-0-			127
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			127
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			127
07	1333	N	982	-0-	-351	-0-	982	2			N	-0-			127
08	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	2			N	-0-			127

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	24	1	360	2	N	-0-					110
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	N	-0-					110
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	51	1	559	2	N	-0-					110
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	343	2	N	-0-					110
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	48	1	271	2	N	-0-					110
08	558	N	255	-0-	-303	-0-	40	1	215	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	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	91	1	1387	2	N	-0-					42
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	142	1	2309	2	N	23					65
							25	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	206	1	2280	2	N	-0-					65
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	193	1	1399	2	N	-0-					65
07	3100	N	3237	-0-	137	137	484	1	2753	2	N	-0-					65
*08	2219	N	2082	-0-	-137	-0-	324	1	1758	2	N	-0-					65

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	N	-0-					42
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	-0-					42
05	682	N	487	-0-	-195	-0-	40	1	447	2	N	-0-					42
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	73	1	532	2	N	-0-					42
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	93	1	533	2	N	-0-					42
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	103	1	564	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	217	N	78	-0-	-139	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

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	310	N	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	23	1	170	2	N	-0-					-0-
07	217	N	54	-0-	-163	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-
08	217	N	43	-0-	-174	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	797	-0-	-1807	-0-	49	1	748	2	N	-0-					95
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	75	1	1218	2	N	74	144	1			25
							81	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	125	1	1378	2	N	-0-					25
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	116	1	845	2	N	-0-					25
07	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	150	1	854	2	N	-0-					25
08	3069	X	597	-0-	-2472	-0-	93	1	504	2	N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - WELL P & A 4/3/14

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	1656	1	15404	2	N	8					114
							9	9									
*04	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17555	2	24	9	N	22					136
05	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					136
06	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					136
07	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					136
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					136

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	6682	-0-	-1099	-0-	648	1	6022	2	N	11					97
							12	9									
*04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	4					101
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					101
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					101
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					101
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					101

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	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					5
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					171
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1043	2	36	9	N	33	2	8			202
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1	1	8			202
06	1020	N	876	-0-	-144	-0-	866	2	10	9	N	9					211
07	1085	N	578	-0-	-507	-0-	578	2			N	-0-					211
08	899	N	319	-0-	-580	-0-	319	2			N	-0-					211

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	930	N	110	-0-	-820	-0-	110	2			N	-0-					157
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					157
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					157
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9371	X	4765	-0-	-4606	-0-	4765	2			N	-0-					167
04	5430	X	4110	-0-	-1320	-0-	4099	2	11	9	N	10					177
05	4929	X	4478	-0-	-451	-0-	4477	2	1	9	N	1	1	8			177
06	4770	X	4432	-0-	-338	-0-	4430	2	2	9	N	2					179
07	4929	X	4645	-0-	-284	-0-	4645	2			N	-0-					179
*08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4393	2	6	9	N	5					184

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

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

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	1629	2	Y	-0-					12
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	-0-					12
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1315	2	Y	-0-					12
06	1650 N	953	-0-	-697	-0-	44	1	909	2	Y	-0-					12
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1178	2	Y	-0-					12
08	1364 N	1004	-0-	-360	-0-	46	1	958	2	Y	-0-					12

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

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

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-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

03	2294 N	1382	-0-	-912	-0-	1382	2			N	-0-					104
04	2130 N	1357	-0-	-773	-0-	1357	2			N	-0-					104
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					104
06	1350 N	1098	-0-	-252	-0-	1098	2			N	-0-					104
07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					104
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1314	2	Y	1					4
04	1230	X	1158	-0-	-72	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-					4
05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	1223	2	Y	1					5
06	1320	X	1241	-0-	-79	-0-	58 2	1 9	1181	2	Y	2					7
07	1364	X	1294	-0-	-70	-0-	60 1	1 9	1233	2	Y	1					8
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	56	1	1162	2	Y	-0-					8

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

03	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	50	1	1109	2	Y	-0-					14
04	1200	N	991	-0-	-209	-0-	43	1	948	2	Y	-0-					14
05	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	47	1	1032	2	Y	-0-					14
06	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	48	1	977	2	Y	-0-	11	1			3
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-					3
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	49	1	1014	2	Y	-0-					3

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	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					5
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

03	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	72	1	1597	2	Y	-0-					8
04	1650	N	1438	-0-	-212	-0-	62	1	1376	2	Y	-0-					8
05	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	74	1	1614	2	Y	9					17
							10	9									
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					17
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	74	1	1531	2	Y	-0-					17
08	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	72	1	1489	2	Y	-0-					17

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	115	1	2548	2	Y	-0-					5
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	107	1	2391	2	Y	-0-					5
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	104	1	2266	2	Y	1					6
							1	9									
06	2580	N	2349	-0-	-231	-0-	109	1	2239	2	Y	1					7
							1	9									
07	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	111	1	2288	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	109	1	2251	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

03	961	N	844	-0-	-117	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					20
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	59	1	1325	2	Y	-0-					20
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1629	2	Y	-0-					20
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	81	1	1654	2	Y	-0-					20
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	-0-					20
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-					20

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	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	48	1	1066	2	Y	6					19
							7	9									
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	46	1	1033	2	Y	-0-					19
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	47	1	1035	2	Y	-0-	7	1			12
06	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	48	1	987	2	Y	1					13
							1	9									
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	49	1	1017	2	Y	3					16
							3	9									
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	50	1	1028	2	Y	1					17
							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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					29
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					29
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					29
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					29
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					29
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					29

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	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	66	1	1473	2	Y	-0-					26
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	75	1	1675	2	Y	-0-					26
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1751	2	Y	-0-					26
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	2	Y	1					27
							1	9									
07	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	83	1	1696	2	Y	-0-					27
08	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	81	1	1669	2	Y	1					28
							1	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	101	1	2246	2	Y	-0-					26
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	100	1	2238	2	Y	-0-					26
05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	98	1	2141	2	Y	-0-					26
06	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	101	1	2060	2	Y	-0-					26
07	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	103	1	2119	2	Y	-0-					26
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	101	1	2091	2	Y	-0-					26

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.		-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

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	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	44	1	979	2	Y	-0-					3
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	45	1	1002	2	Y	12					15
							13	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					15
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	Y	-0-	14	1			1
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	47	1	956	2	Y	1					2
							1	9									
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	984	2	Y	8					10
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	452	-0-	-385	-0-	19	1	432	2	Y	1					2
							1	9									
04	810	X	308	-0-	-502	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					2
05	713	X	386	-0-	-327	-0-	17	1	368	2	Y	1					3
							1	9									
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	13	1	274	2	Y	2					5
							2	9									
07	310	N	159	-0-	-151	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					5
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					5

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	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	82	1	1810	2	Y	-0-					15
04	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	79	1	1764	2	Y	-0-					15
05	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	83	1	1827	2	Y	-0-					15
06	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	84	1	1731	2	Y	-0-	12	1			3
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	87	1	1780	2	Y	-0-					3
08	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	84	1	1730	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-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 #: 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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	72	1	1597	2	Y	25					43
							28	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	61	1	1361	2	Y	-0-					43
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	78	1	1709	2	Y	-0-					43
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1702	2	Y	-0-					43
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	80	1	1638	2	Y	-0-					43
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	Y	-0-					43

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	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	96	1	2126	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	2148	-0-	-72	-0-	92	1	2056	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	98	1	2140	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2154	-0-	-66	-0-	100	1	2042	2	Y	11					11
							12	9									
07	2263	X	2198	-0-	-65	-0-	102	1	2096	2	Y	-0-					11
08	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	101	1	2083	2	Y	-0-					11

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	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	103	1 2 9	2280	2	Y	2					23
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	102	1 2 9	2263	2	Y	2					25
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	106	1 14 9	2322	2	Y	13					38
06	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	105	1	2144	2	Y	-0-					38
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	114	1	2338	2	Y	-0-					38
08	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-					38

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	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

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	2	Y	-0-					14
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	2	Y	-0-					14
05	1023	N	921	-0-	-102	-0-	40	1	880	2	Y	1					15
							1	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-	12	1			3
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	43	1	881	2	Y	-0-					3
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	67	1	1494	2	Y	6					19
							7	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	67	1	1503	2	Y	-0-					19
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1578	2	Y	-0-	7	1			12
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	75	1	1531	2	Y	2					14
							2	9									
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	2	Y	2					16
							2	9									
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	85	1	1757	2	Y	1					17
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

03	806	N	796	-0-	-10	-0-	34	1	762	2	Y	-0-					5
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	31	1	687	2	Y	-0-					5
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	34	1	740	2	Y	1					6
							1	9									
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	35	1	710	2	Y	1					7
							1	9									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

03	2108	X	1788	-0-	-320	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-					3
04	2010	X	1974	-0-	-36	-0-	85	1	1889	2	Y	-0-					3
05	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	87	1	1913	2	Y	1					4
							1	9									
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	Y	2					6
							2	9									
07	2046	X	1960	-0-	-86	-0-	91	1	1867	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	89	1	1845	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					18
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					18
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1	1130	2	Y	7	21	1			4
							8	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	-0-					4
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	2	Y	-0-					4
08	1178	N	997	-0-	-181	-0-	46	1	951	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	76	1	1678	2	Y	6					19
							7	9									
04	1950	X	1764	-0-	-186	-0-	76	1	1688	2	Y	-0-					19
05	2015	X	1662	-0-	-353	-0-	73	1	1589	2	Y	-0-	7	1			12
06	1950	X	1828	-0-	-122	-0-	85	1	1742	2	Y	1					13
							1	9									
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	Y	3					16
							3	9									
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	2	Y	1					17
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		365	-0-	365	365	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-
*08	365	X	-0-	-0-	-365	-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	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	91	1	2015	2	Y	1					19
							1	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	90	1	2007	2	Y	-0-					19
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	94	1	2053	2	Y	-0-					19
06	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	92	1	1880	2	Y	7	25	1			1
							8	9									
07	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	95	1	1955	2	Y	-0-					1
08	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	95	1	1966	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

03	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	87	1	1938	2	Y	-0-					5
04	2430	N	2074	-0-	-356	-0-	89	1	1985	2	Y	-0-					5
05	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	101	1	2202	2	Y	1					6
							1	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	101	1	2062	2	Y	1					7
							1	9									
07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	140	1	2876	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
*08	3100	N	3247	-0-	147	147	150	1	3097	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 #: 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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	2	Y	-0-					5
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	46	1	1034	2	Y	-0-					5
05	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	51	1	1114	2	Y	-0-					5
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					5
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	53	1	1092	2	Y	-0-					5
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	Y	1					6
							1	9									

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

03	465	X	265	-0-	-200	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					13
04	330	X	182	-0-	-148	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					13
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					13
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					13
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					13
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	16	1	321	2	Y	1					14
							1	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-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

03	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	94	1	2093	2	Y	-0-					5
04	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	95	1	2124	2	Y	-0-					5
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	112	1	2458	2	Y	-0-					5
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	111	1	2283	2	Y	-0-					5
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	114	1	2348	2	Y	-0-					5
08	2573	N	2326	-0-	-247	-0-	107	1	2219	2	Y	-0-					5

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1208	2	Y	1					4
							1	9									
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	51	1	1134	2	Y	-0-					4
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	47	1	1030	2	Y	1					5
							1	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1208	2	Y	2					7
							2	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	Y	1					8
							1	9									
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	57	1	1271	2	Y	6					16
							7	9									
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	56	1	1256	2	Y	-0-					16
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	57	1	1251	2	Y	-0-	6	1			10
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	2	Y	1					11
							1	9									
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	62	1	1277	2	Y	3					14
							3	9									
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	1					15
							1	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

03	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	87	1	1925	2	Y	-0-					23
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	30					53
							33	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	2	Y	-0-					53
06	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	89	1	1833	2	Y	-0-					53
07	2232	N	1916	-0-	-316	-0-	89	1	1826	2	Y	1	47	1			7
							1	9									
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	99	1	2044	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	Y	-0-					5
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	Y	-0-					5
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	45	1	986	2	Y	-0-					5
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					5
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	-0-					5
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	46	1	949	2	Y	1					6
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 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	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
	STEWART, GRAHAM P.				WELL #: 4	RRCID -> 197992			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10325			PERF. 9257 - 10148		
03	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	58 1	1 9	1276	2	Y	1					14
04	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-					14
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	57 29	1 9	1255	2	Y	26	33	1			7
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-					7
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	64	1	1314	2	Y	-0-					7
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	Y	-0-					7
	DOUGLASS GU 7B				WELL #: 4	RRCID -> 198629			COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 10490			PERF. 9469 - 10365		
03	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	49 7	1 9	1081	2	Y	6					19
04	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-					19
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-	7	1			12
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	1291	2	Y	1					13
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	59 3	1 9	1212	2	Y	3					16
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	1337	2	Y	1					17
	NORTH HAYTER TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 199028			COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 10525			PERF. 9530 - 10327		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-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	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					8
04	660	N	-0-	-0-	-660	-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.		80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	93	1	2064	2	Y	-0-					2
04	2310	X	2199	-0-	-111	-0-	94	1	2102	2	Y	3					5
							3	9									
05	2263	X	2218	-0-	-45	-0-	97	1	2113	2	Y	7					12
							8	9									
06	2190	X	2145	-0-	-45	-0-	100	1	2044	2	Y	1					13
							1	9									
07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	105	1	2161	2	Y	-0-					13
*08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	101	1	2084	2	Y	-0-					13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	95	1	2104	2	Y	-0-					2
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	93	1	2083	2	Y	-0-					2
05	2201	N	1549	-0-	-652	-0-	68	1	1481	2	Y	-0-					2
06	2130	N	1385	-0-	-745	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-					2
07	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	84	1	1723	2	Y	-0-					2
*08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	79	1	1746	2	Y	-0-					6
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	75	1	1679	2	Y	-0-					6
05	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	79	1	1736	2	Y	-0-					6
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	83	1	1692	2	Y	-0-					6
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	84	1	1722	2	Y	-0-					6
08	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	80	1	1658	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	85	1	1880	2	Y	-0-					21
04	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	81	1	1801	2	Y	-0-					21
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	1996	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	Y	-0-					4
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	93	1	1901	2	Y	-0-					4
08	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	90	1	1872	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	-0-					5
04	630	X	603	-0-	-27	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					5
05	620	X	588	-0-	-32	-0-	26	1	562	2	Y	-0-					5
06	780	X	546	-0-	-234	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					5
07	806	X	439	-0-	-367	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					5
08	806	X	353	-0-	-453	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	2	Y	-0-					3
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	2	Y	12					15
							13	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	Y	-0-					15
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	51	1	1041	2	Y	-0-	14	1			1
07	1178	N	892	-0-	-286	-0-	41	1	850	2	Y	1					2
							1	9									
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	47	1	964	2	Y	5					7
							6	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1394	-0-	-125	-0-	60	1	1334	2	Y	-0-					20
04	1470	X	1267	-0-	-203	-0-	54	1	1213	2	Y	-0-					20
05	1457	X	1308	-0-	-149	-0-	57	1	1243	2	Y	7	23	1			4
							8	9									
06	1350	X	1305	-0-	-45	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-					4
07	1395	X	1335	-0-	-60	-0-	62	1	1273	2	Y	-0-					4
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	2	Y	-0-					4

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	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	53	1	1172	2	Y	-0-					23
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	53	1	1176	2	Y	30					53
							33	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	58	1	1273	2	Y	-0-					53
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	2	Y	-0-					53
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	59	1	1211	2	Y	1	47	1			7
							1	9									
08	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	54	1	1115	2	Y	-0-					7

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	1581	X	1321	-0-	-260	-0-	57	1	1264	2	Y	-0-					5
04	1530	X	1299	-0-	-231	-0-	56	1	1243	2	Y	-0-					5
05	1550	X	1246	-0-	-304	-0-	54	1	1192	2	Y	-0-					5
06	1500	X	1082	-0-	-418	-0-	50	1	1032	2	Y	-0-					5
07	1550	X	856	-0-	-694	-0-	40	1	814	2	Y	2					7
							2	9									
08	1240	N	843	-0-	-397	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					7

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
06	T. A.		-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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	101	1	2231	2	Y	53					70
							58	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	98	1	2192	2	Y	-0-					70
05	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	103	1	2248	2	Y	-0-	61	1			9
06	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	103	1	2112	2	Y	1					10
							1	9									
07	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	103	1	2122	2	Y	2					12
							2	9									
*08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2112	2	Y	3					15
							3	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	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	114	1	2524	2	Y	1					4
							1	9									
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	114	1	2546	2	Y	-0-					4
05	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	118	1	2591	2	Y	1					5
							1	9									
06	2640	X	2556	-0-	-84	-0-	119	1	2435	2	Y	2					7
							2	9									
07	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	118	1	2428	2	Y	1					8
							1	9									
08	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	123	1	2538	2	Y	-0-					8

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	2	Y	-0-					3
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	2	Y	12					15
							13	9									
05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	42	1	910	2	Y	-0-					15
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	Y	-0-	14	1			1
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	1					2
							1	9									
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	2	Y	7					9
							8	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	103	1	2289	2	Y	1					14
							1	9									
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2317	2	Y	1					15
							1	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2350	2	Y	2					17
							2	9									
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	2	Y	-0-					17
07	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-					17
08	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	106	1	2197	2	Y	-0-					17

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-	Y	-0-	5
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	Y	-0-	5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
06	0	N	-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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	95	1	2097	2	Y	26					44
							29	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	89	1	1994	2	Y	-0-					44
05	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	73	1	1608	2	Y	-0-					44
06	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	92	1	1885	2	Y	-0-					44
07	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	93	1	1909	2	Y	-0-					44
*08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-					44

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	77	1	1716	2	Y	1					22
							1	9									
04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	74	1	1643	2	Y	3					25
							3	9									
05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	78	1	1702	2	Y	13					38
							14	9									
06	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	76	1	1548	2	Y	-0-					38
07	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	77	1	1583	2	Y	-0-					38
08	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	62	1	1292	2	Y	-0-					38

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	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	171	1	3800	2	Y	-0-					20
04	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	172	1	3835	2	Y	31					51
							34	9									
05	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	178	1	3885	2	Y	-0-					51
06	4080	X	3322	-0-	-758	-0-	155	1	3167	2	Y	-0-					51
07	4216	X	4147	-0-	-69	-0-	192	1	3955	2	Y	-0-	45	1			6
08	4154	X	3562	-0-	-592	-0-	164	1	3398	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	77	1	1703	2	Y	-0-					3
04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	76	1	1692	2	Y	12					15
							13	9									
05	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	80	1	1757	2	Y	-0-					15
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	81	1	1669	2	Y	-0-	14	1			1
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	82	1	1691	2	Y	1					2
							1	9									
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	82	1	1705	2	Y	4					6
							4	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

03	2170	X	1928	-0-	-242	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1992	-0-	-108	-0-	86	1	1906	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	2069	-0-	-8	-0-	90	1	1979	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1866	-0-	-144	-0-	86	1	1769	2	Y	10					10
							11	9									
07	2077	X	2014	-0-	-63	-0-	93	1	1921	2	Y	-0-					10
08	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	93	1	1921	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

03	2852	X	130	-0-	-2722	-0-	5	1	116	2	Y	8					24
							9	9									
04	2760	X	126	-0-	-2634	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					24
05	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	90	1	1973	2	Y	-0-	21	1			3
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1961	2	Y	-0-					3
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	113	1	2321	2	Y	-0-					3
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

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-	1	1			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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	86	1	1913	2	Y	-0-					5
04	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	74	1	1648	2	Y	20					25
							22	9									
05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	72	1	1571	2	Y	1					26
							1	9									
06	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	81	1	1649	2	Y	-0-					26
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	Y	-0-					26
*08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	92	1	1902	2	Y	-0-					26

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

03	2697	X	2360	-0-	-337	-0-	102	1	2258	2	Y	-0-					35
04	2610	X	1966	-0-	-644	-0-	84	1	1882	2	Y	-0-					35
05	2697	X	2421	-0-	-276	-0-	106	1	2315	2	Y	-0-					35
06	2520	X	2314	-0-	-206	-0-	108	1	2206	2	Y	-0-					35
07	2604	X	2364	-0-	-240	-0-	110	1	2254	2	Y	-0-					35
08	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	107	1	2224	2	Y	14					49
							15	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

03	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	58	1	1295	2	Y	-0-					21
04	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	58	1	1302	2	Y	-0-					21
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					21
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	Y	-0-					21
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	Y	-0-					21
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	64	1	1326	2	Y	-0-					21

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	74	1	1632	2	Y	-0-					28
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	2	Y	-0-					28
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	59	1	1297	2	Y	-0-					28
06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	60	1	1230	2	Y	-0-					28
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	61	1	1252	2	Y	-0-					28
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1246	2	Y	-0-					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	143	1	3180	2	Y	1					4
							1	9									
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	141	1	3147	2	Y	-0-					4
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	149	1	3260	2	Y	1					5
							1	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	156	1	3193	2	Y	2					7
							2	9									
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	160	1	3291	2	Y	1					8
							1	9									
*08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	156	1	3224	2	Y	-0-					8

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	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	168	1	3735	2	Y	-0-					5
04	3930	X	3728	-0-	-202	-0-	160	1	3568	2	Y	-0-					5
05	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	168	1	3680	2	Y	1					6
							1	9									
06	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	171	1	3513	2	Y	1					7
							1	9									
07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	175	1	3597	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
08	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	171	1	3536	2	Y	-0-					2

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	85	1	1888	2	Y	1					21
							1	9									
04	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	86	1	1911	2	Y	3					24
							3	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	91	1	1983	2	Y	13					37
							14	9									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	Y	-0-					37
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	100	1	2058	2	Y	-0-					37
*08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	96	1	1992	2	Y	-0-					37

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	71	1	1572	2	Y	6					19
							7	9									
04	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	70	1	1561	2	Y	-0-					19
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	76	1	1656	2	Y	-0-	7	1			12
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1583	2	Y	1					13
							1	9									
07	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	78	1	1593	2	Y	3					16
							3	9									
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	75	1	1555	2	Y	1					17
							1	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	38	1	843	2	Y	-0-					6
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	33	1	740	2	Y	-0-					6
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	36	1	791	2	Y	-0-					6
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	39	1	790	2	Y	-0-					6
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	Y	1					7
							1	9									
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	94	1	2095	2	Y	6					19
							7	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	91	1	2020	2	Y	-0-					19
05	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-	7	1			12
06	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	98	1	2009	2	Y	1					13
							1	9									
07	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	101	1	2071	2	Y	3					16
							3	9									
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	Y	1					17
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2141	-0-	-339	-0-	92	1	2049	2	Y	-0-					15
04	2340	X	2264	-0-	-76	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-					15
05	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	99	1	2171	2	Y	27	35	1			7
							30	9									
06	2250	X	2179	-0-	-71	-0-	101	1	2078	2	Y	-0-					7
07	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	105	1	2152	2	Y	-0-					7
08	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	101	1	2096	2	Y	-0-					7

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	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	120	1	2656	2	Y	16					26
							18	9									
04	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	117	1	2608	2	Y	-0-					26
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	124	1	2703	2	Y	-0-					26
06	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	120	1	2450	2	Y	10	33	1			3
							11	9									
07	2821	X	2580	-0-	-241	-0-	120	1	2458	2	Y	2					5
							2	9									
*08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2375	2	Y	2					7
							2	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	713	N	671	-0-	-42	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					14
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	27	1	594	2	Y	-0-					14
05	3100	N	3568	-0-	468	468	156	1	3411	2	Y	1					15
							1	9									
06	3000	N	2979	-0-	-21	447	139	1	2840	2	Y	-0-	12	1			3
07	2726	N	2279	-0-	-447	-0-	106	1	2173	2	Y	-0-					3
*08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-					3

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	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	68	1	1512	2	Y	-0-					3
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	Y	12					15
							13	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	76	1	1655	2	Y	-0-					15
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1593	2	Y	-0-	14	1			1
07	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	76	1	1557	2	Y	1					2
							1	9									
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	75	1	1552	2	Y	3					5
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	52	1	1161	2	Y	6					19
							7	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1231	2	Y	-0-					19
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	57	1	1238	2	Y	-0-	7	1			12
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1176	2	Y	1					13
							1	9									
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	57	1	1162	2	Y	3					16
							3	9									
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	55	1	1134	2	Y	1					17
							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	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	85	1	1887	2	Y	16					33
							18	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	86	1	1925	2	Y	-0-					33
05	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	85	1	1864	2	Y	-0-	22	1			11
06	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	86	1	1765	2	Y	1					12
							1	9									
07	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	86	1	1758	2	Y	-0-					12
08	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					12

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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	79	1	1755	2	Y	-0-					7
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	75	1	1679	2	Y	-0-					7
05	2139	N	1804	-0-	-335	-0-	78	1	1715	2	Y	10					17
							11	9									
06	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	80	1	1633	2	Y	-0-					17
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	84	1	1719	2	Y	-0-					17
08	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	81	1	1669	2	Y	-0-					17

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	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	70	1	1550	2	Y	-0-					4
04	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	68	1	1514	2	Y	-0-					4
05	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	72	1	1581	2	Y	42					46
							46	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	Y	-0-					46
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	75	1	1535	2	Y	-0-					46
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1538	2	Y	-0-					46

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	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	146	1	3235	2	Y	17					34
							19	9									
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	140	1	3131	2	Y	-0-					34
05	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	149	1	3251	2	Y	-0-	22	1			12
06	3420	X	3352	-0-	-68	-0-	156	1	3196	2	Y	-0-					12
07	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	158	1	3246	2	Y	1					13
							1	9									
*08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	149	1	3089	2	Y	-0-					13

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	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	76	1	1681	2	Y	-0-					1
04	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	76	1	1701	2	Y	-0-					1
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1751	2	Y	-0-					1
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	80	1	1648	2	Y	-0-					1
07	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	82	1	1682	2	Y	-0-					1
08	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	80	1	1651	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	67	1	1487	2	Y	-0-					7
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	2	Y	1					8
							1	9									
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	81	1	1768	2	Y	15					23
							17	9									
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	81	1	1655	2	Y	-0-					23
07	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	80	1	1654	2	Y	-0-					23
08	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					23

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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					13
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	63	1	1400	2	Y	-0-					2
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	2	Y	-0-					2
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	70	1	1539	2	Y	-0-					2
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-					2
07	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	72	1	1471	2	Y	-0-					2
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	73	1	1507	2	Y	-0-					2

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	837	N	779	-0-	-58	-0-	34	1	745	2	Y	-0-					3
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	Y	10					13
							11	9									
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	34	1	743	2	Y	-0-					13
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	33	1	682	2	Y	-0-	12	1			1
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	36	1	736	2	Y	1					2
							1	9									
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	Y	8					10
							9	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	101	1	2240	2	Y	6					19
							7	9									
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	97	1	2157	2	Y	-0-					19
05	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	102	1	2229	2	Y	-0-	7	1			12
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	104	1	2134	2	Y	1					13
							1	9									
07	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	106	1	2189	2	Y	3					16
							3	9									
08	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	104	1	2147	2	Y	1					17
							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	2527	-0-	-15	-0-	109	1	2418	2	Y	-0-					10
04	2550	N	2362	-0-	-188	-0-	101	1	2261	2	Y	-0-					10
05	2635	N	2404	-0-	-231	-0-	105	1	2299	2	Y	-0-					10
06	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	107	1	2183	2	Y	-0-					10
07	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	111	1	2282	2	Y	-0-					10
08	2418	N	2185	-0-	-233	-0-	101	1	2084	2	Y	-0-					10

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	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	45	1	994	2	Y	-0-					33
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	Y	2					35
							2	9									
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	45	1	986	2	Y	1					36
							1	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	Y	1					37
							1	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-					37
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	987	2	Y	-0-					37

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	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	102	1	2253	2	Y	1					14
							1	9									
04	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	97	1	2151	2	Y	1					15
							1	9									
05	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	103	1	2258	2	Y	1					16
							1	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	107	1	2188	2	Y	-0-					16
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2238	2	Y	-0-					16
08	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	105	1	2183	2	Y	1					17
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	943	-0-	-142	-0-	41	1	901	2	Y	1					19
							1	9									
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	39	1	859	2	Y	-0-					19
05	1023	N	919	-0-	-104	-0-	40	1	879	2	Y	-0-					19
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	7	25	1			1
							8	9									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					1
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	Y	1					2
							1	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1535	-0-	-356	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-					34
04	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	72	1	1601	2	Y	-0-					34
05	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	75	1	1651	2	Y	-0-					34
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1599	2	Y	-0-					34
07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	77	1	1589	2	Y	-0-					34
08	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	73	1	1502	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	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	77	1	1707	2	Y	-0-					46
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	78	1	1730	2	Y	-0-					46
05	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	79	1	1735	2	Y	25					71
							28	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1701	2	Y	1	62	1			10
							1	9									
07	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	85	1	1745	2	Y	-0-					10
08	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	80	1	1658	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1581	X	1370	-0-	-211	-0-	59	1	1311	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1236	-0-	-264	-0-	53	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	1193	-0-	-127	-0-	55	1	1126	2	Y	11					11
							12	9									
07	1364	X	1136	-0-	-228	-0-	53	1	1083	2	Y	-0-					11
08	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					11

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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					12
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	61	1	1361	2	Y	1					21
							1	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	60	1	1338	2	Y	3					24
							3	9									
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	63	1	1368	2	Y	13					37
							14	9									
06	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					37
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	65	1	1334	2	Y	-0-					37
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	64	1	1319	2	Y	-0-					37

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	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					21
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	65	1	1458	2	Y	-0-					21
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	67	1	1473	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					4
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	Y	-0-					4
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	67	1	1393	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	88	1	1963	2	Y	15					25
							17	9									
04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	88	1	1968	2	Y	-0-					25
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	90	1	1972	2	Y	1					26
							1	9									
06	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	92	1	1886	2	Y	9	32	1			3
							10	9									
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	101	1	2078	2	Y	2					5
							2	9									
*08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	101	1	2100	2	Y	2					7
							2	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	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	113	1	2509	2	Y	-0-					1
04	2700	X	2222	-0-	-478	-0-	95	1	2127	2	Y	-0-					1
05	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	109	1	2378	2	Y	-0-					1
06	2760	X	1785	-0-	-975	-0-	83	1	1702	2	Y	-0-					1
07	2852	X	1733	-0-	-1119	-0-	80	1	1653	2	Y	-0-					1
08	2480	N	2118	-0-	-362	-0-	98	1	2020	2	Y	-0-					1

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	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	112	1	2480	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	106	1	2356	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	109	1	2388	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	112	1	2298	2	Y	11					11
							12	9									
07	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	115	1	2355	2	Y	-0-					11
*08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	112	1	2315	2	Y	-0-					11

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	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	63	1	1392	2	Y	-0-					10
04	1680	N	1298	-0-	-382	-0-	56	1	1242	2	Y	-0-					10
05	1736	N	1259	-0-	-477	-0-	55	1	1204	2	Y	-0-					10
06	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	62	1	1263	2	Y	-0-					10
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-					10
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					4
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	1			-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
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	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					10
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	56	1	1233	2	Y	-0-					28
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	44	1	973	2	Y	-0-					28
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	Y	-0-					28
06	1260	N	975	-0-	-285	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					28
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					28
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					28

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	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	145	1	3224	2	Y	-0-					4
04	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	139	1	3098	2	Y	-0-					4
05	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	147	1	3224	2	Y	-0-					4
06	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	150	1	3071	2	Y	2					6
							2	9									
07	3441	X	3311	-0-	-130	-0-	154	1	3155	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
08	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	150	1	3103	2	Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	104	1	2296	2	Y	-0-					8
04	2490	X	2449	-0-	-41	-0-	105	1	2344	2	Y	-0-					8
05	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	109	1	2375	2	Y	46					54
							51	9									
06	2550	X	2246	-0-	-304	-0-	104	1	2140	2	Y	2					56
							2	9									
07	2635	X	2483	-0-	-152	-0-	115	1	2364	2	Y	4					60
							4	9									
08	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	104	1	2158	2	Y	5	57	1			8
							6	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	4030	X	3152	-0-	-878	-0-	136	1	3016	2	Y	-0-					7
04	3900	X	3221	-0-	-679	-0-	138	1	3082	2	Y	1					8
							1	9									
05	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	144	1	3145	2	Y	15					23
							17	9									
06	3180	X	3140	-0-	-40	-0-	146	1	2994	2	Y	-0-					23
07	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	150	1	3080	2	Y	-0-					23
*08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	145	1	3009	2	Y	-0-					23

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	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					13
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	81	1	1786	2	Y	-0-					3
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	2	Y	12					15
							13	9									
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	90	1	1974	2	Y	-0-					15
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	89	1	1818	2	Y	-0-	14	1			1
07	2046	N	1823	-0-	-223	-0-	85	1	1737	2	Y	1					2
							1	9									
08	2046	N	1345	-0-	-701	-0-	62	1	1282	2	Y	1					3
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	84	1	1864	2	Y	-0-					5
04	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	84	1	1883	2	Y	-0-					5
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	88	1	1918	2	Y	42					47
							46	9									
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	93	1	1897	2	Y	-0-					47
07	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	88	1	1817	2	Y	-0-					47
08	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	84	1	1741	2	Y	-0-					47

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	2356	X	2263	-0-	-93	-0-	97	1	2148	2	Y	16					26
							18	9									
04	2280	X	2161	-0-	-119	-0-	93	1	2068	2	Y	-0-					26
05	2263	X	2161	-0-	-102	-0-	94	1	2066	2	Y	1					27
							1	9									
06	2190	X	2100	-0-	-90	-0-	97	1	1993	2	Y	9	33	1			3
							10	9									
07	2263	X	2175	-0-	-88	-0-	101	1	2072	2	Y	2					5
							2	9									
08	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	98	1	2021	2	Y	-0-					5

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	1044	X	-0-	-0-	-1044	-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-

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	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	46	1	1010	2	Y	-0-					8
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	41	1	906	2	Y	1					9
							1	9									
05	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	45	1	995	2	Y	8					17
							9	9									
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	47	1	953	2	Y	-0-					17
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					17
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	108	1	2391	2	Y	-0-					1
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	111	1	2470	2	Y	1					2
							1	9									
05	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	117	1	2557	2	Y	8					10
							9	9									
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	119	1	2446	2	Y	-0-					10
07	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	120	1	2466	2	Y	1					11
							1	9									
08	2697	N	2150	-0-	-547	-0-	99	1	2051	2	Y	-0-					11

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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	Y	-0-					13
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	57	1	1271	2	Y	-0-					13
05	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	66	1	1452	2	Y	-0-					13
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	71	1	1445	2	Y	-0-					13
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	2	Y	3					16
							3	9									
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	67	1	1389	2	Y	1					17
							1	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	86	1	1914	2	Y	-0-					16
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	83	1	1846	2	Y	2					18
							2	9									
05	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	73	1	1587	2	Y	5					23
							6	9									
06	1950	N	1701	-0-	-249	-0-	79	1	1622	2	Y	-0-					23
07	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	80	1	1649	2	Y	-0-					23
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	77	1	1591	2	Y	-0-					23

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1521	-0-	-91	-0-	66	1	1455	2	Y	-0-					14
04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	65	1	1449	2	Y	-0-					14
05	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	68	1	1486	2	Y	1					15
							1	9									
06	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	68	1	1384	2	Y	-0-	12	1			3
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	69	1	1410	2	Y	-0-					3
08	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	64	1	1319	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	74	1	1645	2	Y	17					34
							19	9									
04	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	69	1	1539	2	Y	-0-					34
05	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	68	1	1481	2	Y	-0-	22	1			12
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	80	1	1640	2	Y	-0-					12
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	78	1	1612	2	Y	1					13
							1	9									
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-					13

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

03	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	118	1	2611	2	Y	-0-					7
04	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	115	1	2564	2	Y	-0-					7
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	128	1	2812	2	Y	-0-					7
06	2820	X	2765	-0-	-55	-0-	129	1	2636	2	Y	-0-	4	1			3
07	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	124	1	2557	2	Y	-0-					3
08	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	131	1	2721	2	Y	-0-					3

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-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	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	51	1	1133	2	N	-0-					77
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	-0-					77
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	54	1	1176	2	N	-0-					77
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	N	-0-					77
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	56	1	1160	2	N	-0-					77
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	50	1	1040	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2493	-0-	-204	-0-	108	1	2385	2	Y	-0-					4
04	2550	X	2419	-0-	-131	-0-	104	1	2315	2	Y	-0-					4
05	2635	X	2538	-0-	-97	-0-	111	1	2427	2	Y	-0-					4
06	2550	X	2441	-0-	-109	-0-	114	1	2326	2	Y	1					5
							1	9									
07	2573	X	2501	-0-	-72	-0-	116	1	2385	2	Y	-0-					5
08	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	116	1	2393	2	Y	-0-					5

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	148	1	3281	2	Y	-0-					15
04	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	152	1	3398	2	Y	-0-					15
05	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	152	1	3315	2	Y	27	35	1			7
							30	9									
06	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	153	1	3136	2	Y	-0-					7
07	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	161	1	3314	2	Y	-0-					7
08	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	157	1	3245	2	Y	-0-					7

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	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	138	1	3067	2	Y	1					20
							1	9									
04	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	138	1	3074	2	Y	-0-					20
05	3534	X	3254	-0-	-280	-0-	142	1	3111	2	Y	1					21
							1	9									
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	159	1	3249	2	Y	-0-					21
07	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	155	1	3185	2	Y	-0-					21
*08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	152	1	3150	2	Y	-0-					21

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	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	112	1	2491	2	Y	-0-					8
04	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	104	1	2320	2	Y	-0-					8
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	113	1	2479	2	Y	47					55
							52	9									
06	2520	N	2218	-0-	-302	-0-	103	1	2113	2	Y	2					57
							2	9									
07	2511	N	2259	-0-	-252	-0-	105	1	2150	2	Y	4					61
							4	9									
08	2604	N	2297	-0-	-307	-0-	106	1	2185	2	Y	5	58	1			8
							6	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	79	1	1750	2	Y	-0-					15
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	77	1	1714	2	Y	-0-					15
05	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	75	1	1639	2	Y	26	34	1			7
							29	9									
06	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	75	1	1533	2	Y	-0-					7
07	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	68	1	1400	2	Y	-0-					7
08	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-					7

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-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
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	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	95	1	2118	2	Y	-0-					3
04	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	91	1	2020	2	Y	12					15
							13	9									
05	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	89	1	1937	2	Y	-0-					15
06	2130	N	1610	-0-	-520	-0-	75	1	1535	2	Y	-0-	14	1			1
07	2201	N	1823	-0-	-378	-0-	85	1	1737	2	Y	1					2
							1	9									
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	2	Y	6					8
							7	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

03	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	109	1	2411	2	Y	10					21
							11	9									
04	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	118	1	2626	2	Y	-0-	19	1			2
05	2914	X	2832	-0-	-82	-0-	124	1	2708	2	Y	-0-					2
06	2820	X	2708	-0-	-112	-0-	126	1	2581	2	Y	1					3
							1	9									
07	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	128	1	2623	2	Y	-0-					3
08	2821	N	2735	-0-	-86	-0-	126	1	2609	2	Y	-0-					3

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

03	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	201	1	4461	2	Y	-0-					13
04	4860	X	4539	-0-	-321	-0-	195	1	4344	2	Y	-0-					13
05	4898	X	4704	-0-	-194	-0-	206	1	4498	2	Y	-0-					13
06	4710	X	4470	-0-	-240	-0-	208	1	4262	2	Y	-0-					13
07	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	212	1	4364	2	Y	3					16
							3	9									
08	4557	X	4521	-0-	-36	-0-	208	1	4312	2	Y	1					17
							1	9									

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

03	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	199	1	4416	2	Y	-0-					46
04	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	188	1	4193	2	Y	-0-					46
05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	203	1	4444	2	Y	25					71
							28	9									
06	4590	X	4561	-0-	-29	-0-	212	1	4348	2	Y	1	62	1			10
							1	9									
07	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	216	1	4441	2	Y	-0-					10
08	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	210	1	4359	2	Y	1					11
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

03	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	64	1	1420	2	Y	-0-					1
04	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	66	1	1473	2	Y	-0-					1
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	77	1	1688	2	Y	-0-					1
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	76	1	1556	2	Y	-0-					1
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	83	1	1713	2	Y	-0-					1
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1515	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	87	1	1931	2	Y	-0-					1
04	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	89	1	1985	2	Y	-0-					1
05	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	90	1	1969	2	Y	-0-					1
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	91	1	1864	2	Y	-0-					1
07	2139	N	1725	-0-	-414	-0-	80	1	1645	2	Y	-0-					1
08	2015	N	1651	-0-	-364	-0-	76	1	1575	2	Y	-0-					1

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	82	1	1823	2	Y	-0-					8
04	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	85	1	1904	2	Y	-0-					8
05	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	85	1	1864	2	Y	15					23
							17	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	2	Y	-0-					23
07	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	90	1	1859	2	Y	-0-					23
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	82	1	1809	2	Y	1					4
							1	9									
04	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	65	1	1454	2	Y	-0-					4
05	1891	N	1144	-0-	-747	-0-	50	1	1093	2	Y	1					5
							1	9									
06	1830	N	1238	-0-	-592	-0-	58	1	1178	2	Y	2					7
							2	9									
07	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	62	1	1282	2	Y	1					8
							1	9									
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					8

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

03	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	100	1	2220	2	Y	-0-					15
04	2520	N	2324	-0-	-196	-0-	100	1	2224	2	Y	-0-					15
05	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	108	1	2368	2	Y	-0-					15
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	111	1	2275	2	Y	-0-	8	1			7
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	114	1	2337	2	Y	-0-					7
*08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	111	1	2293	2	Y	-0-					7

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

03	257	X	-0-	-0-	-257	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	65	1	1434	2	Y	-0-					8
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	63	1	1394	2	Y	-0-					8
05	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	64	1	1396	2	Y	9					17
							10	9									
06	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	64	1	1312	2	Y	-0-					17
07	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	66	1	1362	2	Y	-0-					17
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	65	1	1354	2	Y	-0-					17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

03	2418	N	2302	-0-	-116	-0-	99	1	2201	2	Y	2					9
							2	9									
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	103	1	2294	2	Y	8					17
							9	9									
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	114	1	2491	2	Y	48					65
							53	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	114	1	2336	2	Y	18	34	1			49
							20	9									
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	117	1	2407	2	Y	4					53
							4	9									
*08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	117	1	2426	2	Y	-0-					53

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	40	1	893	2	Y	-0-					25
04	900	N	750	-0-	-150	-0-	32	1	718	2	Y	-0-					25
05	1054	N	887	-0-	-167	-0-	39	1	848	2	Y	-0-					25
06	900	N	588	-0-	-312	-0-	27	1	560	2	Y	1					26
							1	9									
07	775	N	610	-0-	-165	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					26
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	-0-					26

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	2	Y	-0-					15
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	2	Y	-0-					15
05	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	77	1	1687	2	Y	-0-					15
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	75	1	1532	2	Y	-0-	8	1			7
07	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	66	1	1349	2	Y	-0-					7
08	1767	N	1339	-0-	-428	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-					7

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	91	1	2018	2	Y	-0-					14
04	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	85	1	1887	2	Y	-0-					14
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	95	1	2086	2	Y	1					15
							1	9									
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	99	1	2035	2	Y	-0-					15
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	96	1	1976	2	Y	-0-					15
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	97	1	2013	2	Y	-0-					15

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	2	Y	-0-					28
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					28
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	Y	-0-					28
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	1					29
							1	9									
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	Y	-0-					29
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	Y	-0-					29

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

03	589	N	559	-0-	-30	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					25
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					25
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	23	1	512	2	Y	-0-					25
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	Y	1					26
							1	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	-0-					26
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	1					27
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

03	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	61	1	1345	2	Y	-0-					5
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	70	1	1550	2	Y	-0-					5
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	70	1	1531	2	Y	-0-					5
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	67	1	1383	2	Y	-0-	3	1			2
07	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-					2
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					2

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

03	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	67	1	1490	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-					1
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1549	2	Y	-0-					1
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	-0-					1
07	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	74	1	1511	2	Y	-0-					1
08	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	71	1	1468	2	Y	-0-					1

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

03	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	120	1	2652	2	Y	11					22
							12	9									
04	2760	X	2660	-0-	-100	-0-	114	1	2546	2	Y	-0-	20	1			2
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	119	1	2604	2	Y	-0-					2
06	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	121	1	2471	2	Y	1					3
							1	9									
07	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	121	1	2480	2	Y	-0-					3
08	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	120	1	2488	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	162	1	3584	2	Y	-0-					5
04	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	156	1	3484	2	Y	-0-					5
05	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	164	1	3594	2	Y	1					6
							1	9									
06	3750	X	3611	-0-	-139	-0-	168	1	3442	2	Y	1					7
							1	9									
07	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	171	1	3524	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
08	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	167	1	3464	2	Y	-0-					2

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	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	2	Y	-0-					31
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					31
05	620	N	319	-0-	-301	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					31
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					31
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					31
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					31

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	961	X	547	-0-	-414	-0-	24	1	523	2	Y	-0-					5
04	840	X	605	-0-	-235	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					5
05	868	X	602	-0-	-266	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					5
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					5
07	620	N	480	-0-	-140	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					5
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	23	1	477	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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

03	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	169	1	3753	2	Y	-0-					1
04	4410	X	3921	-0-	-489	-0-	168	1	3753	2	Y	-0-					1
05	4557	X	4000	-0-	-557	-0-	175	1	3825	2	Y	-0-					1
06	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	176	1	3615	2	Y	-0-					1
07	4433	X	3885	-0-	-548	-0-	180	1	3705	2	Y	-0-					1
08	4061	X	3614	-0-	-447	-0-	166	1	3448	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					6
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	74	1	1650	2	N	-0-					112
04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	73	1	1620	2	N	-0-					112
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	76	1	1656	2	N	-0-					112
06	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	74	1	1516	2	N	-0-					112
07	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	80	1	1634	2	N	-0-					112
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					14
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	N	-0-					
04	990	N	812	-0-	-178	-0-	35	1	776	2	N	1					40
							1	9									
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	40	1	875	2	N	-0-					40
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	-0-					40
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	N	-0-					40
08	930	N	915	-0-	-15	-0-	42	1	873	2	N	-0-					40

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	5208	X	4891	-0-	-317	-0-	211	1	4672	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	4950	X	4653	-0-	-297	-0-	200	1	4453	2	Y	-0-					6
05	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	212	1	4639	2	Y	-0-					6
06	4950	X	4637	-0-	-313	-0-	216	1	4421	2	Y	-0-					6
07	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	218	1	4483	2	Y	-0-					6
*08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	211	1	4379	2	Y	3					9
							3	9									

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	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	79	1	1762	2	Y	-0-					4
04	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	79	1	1763	2	Y	-0-					4
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	82	1	1799	2	Y	-0-					4
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	86	1	1752	2	Y	1					5
							1	9									
07	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	87	1	1789	2	Y	-0-					5
08	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	87	1	1798	2	Y	-0-					5

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	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	123	1	2737	2	Y	-0-					2
04	2940	X	2719	-0-	-221	-0-	117	1	2602	2	Y	-0-					2
05	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	125	1	2735	2	Y	-0-					2
06	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	132	1	2698	2	Y	-0-					2
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	138	1	2829	2	Y	-0-					2
*08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	130	1	2686	2	Y	-0-					2

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					34
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	113	1	2515	2	Y	-0-					5
04	2580	N	2508	-0-	-72	-0-	108	1	2400	2	Y	-0-					5
05	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	112	1	2453	2	Y	-0-					5
06	2550	N	2484	-0-	-66	-0-	116	1	2368	2	Y	-0-					5
07	2604	N	2527	-0-	-77	-0-	117	1	2410	2	Y	-0-					5
08	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	115	1	2389	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

03	682	X	574	-0-	-108	-0-	25	1	549	2	Y	-0-					7
04	660	X	599	-0-	-61	-0-	26	1	573	2	Y	-0-					7
05	651	X	512	-0-	-139	-0-	22	1	490	2	Y	-0-					7
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					7
07	620	N	509	-0-	-111	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					7
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	23	1	482	2	Y	-0-					7

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

03	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	119	1	2629	2	Y	16					26
							18	9									
04	2700	X	2675	-0-	-25	-0-	115	1	2560	2	Y	-0-					26
05	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	115	1	2519	2	Y	-0-					26
06	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	123	1	2519	2	Y	10	33	1			3
							11	9									
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	131	1	2685	2	Y	2					5
							2	9									
*08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	122	1	2523	2	Y	2					7
							2	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

03	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	74	1	1636	2	Y	-0-					9
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	2	Y	-0-					9
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	77	1	1690	2	Y	-0-					9
06	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	76	1	1552	2	Y	-0-					9
07	1798	N	1393	-0-	-405	-0-	65	1	1327	2	Y	1					10
							1	9									
08	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	78	1	1625	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	73	1	1608	2	Y	1					8
							1	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1650	2	Y	-0-					8
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	2	Y	40					48
							44	9									
06	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	74	1	1514	2	Y	1					49
							1	9									
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	85	1	1754	2	Y	4					53
							4	9									
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	87	1	1810	2	Y	5	50	1			8
							6	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					4
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

03	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	162	1	3583	2	Y	-0-					5
04	3900	X	3725	-0-	-175	-0-	160	1	3565	2	Y	-0-					5
05	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	168	1	3671	2	Y	1					6
							1	9									
06	3840	X	3688	-0-	-152	-0-	172	1	3515	2	Y	1					7
							1	9									
07	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	175	1	3603	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
*08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	171	1	3545	2	Y	-0-					2

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

03	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	65	1	1433	2	Y	-0-					34
04	1830	X	1418	-0-	-412	-0-	61	1	1355	2	Y	2					36
							2	9									
05	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	61	1	1343	2	Y	1					37
							1	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	82	1	1672	2	Y	1					38
							1	9									
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	60	1	1226	2	Y	-0-					38
08	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	56	1	1157	2	Y	-0-					38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	119	1	2638	2	Y	20	37	1			10
							22	9									
04	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	117	1	2616	2	Y	1					11
							1	9									
05	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	123	1	2694	2	Y	2					13
							2	9									
06	2730	X	2624	-0-	-106	-0-	122	1	2495	2	Y	6					19
							7	9									
07	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	116	1	2382	2	Y	2					21
							2	9									
08	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	116	1	2400	2	Y	3	22	1			2
							3	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1973	-0-	-290	-0-	85	1	1888	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2130	-0-	-60	-0-	91	1	2038	2	Y	1					1
							1	9									
05	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	100	1	2191	2	Y	-0-					1
06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	104	1	2127	2	Y	-0-					1
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	107	1	2195	2	Y	-0-					1
08	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	104	1	2159	2	Y	-0-					1

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	2108	X	1822	-0-	-286	-0-	79	1	1743	2	Y	-0-					24
04	1980	X	1480	-0-	-500	-0-	64	1	1416	2	Y	-0-					24
05	1984	X	1392	-0-	-592	-0-	61	1	1331	2	Y	-0-					24
06	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	60	1	1227	2	Y	-0-					24
07	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					24
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	-0-					24

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	3410	X	2531	-0-	-879	-0-	109	1	2422	2	Y	-0-					4
04	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	126	1	2808	2	Y	-0-					4
05	3286	X	2192	-0-	-1094	-0-	96	1	2096	2	Y	-0-					4
06	3060	X	1840	-0-	-1220	-0-	86	1	1754	2	Y	-0-					4
07	3038	X	1698	-0-	-1340	-0-	79	1	1619	2	Y	-0-					4
08	3038	X	2171	-0-	-867	-0-	100	1	2071	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	75	X	-0-	-0-	-75	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	47	1	1051	2	Y	-0-					39
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	44	1	982	2	Y	-0-					39
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	48	1	1057	2	Y	-0-					39
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	48	1	983	2	Y	1					40
							1	9									
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	46	1	943	2	Y	-0-					40
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					40

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	83	1	1852	2	Y	-0-					5
04	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	86	1	1917	2	Y	-0-					5
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	93	1	2026	2	Y	-0-					5
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	91	1	1856	2	Y	-0-					5
07	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	94	1	1922	2	Y	-0-					5
08	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	93	1	1936	2	Y	-0-					5

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

03	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	154	1	3406	2	Y	9					20
							10	9									
04	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	165	1	3684	2	Y	-0-	18	1			2
05	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	169	1	3695	2	Y	-0-					2
06	3990	X	3636	-0-	-354	-0-	169	1	3466	2	Y	1					3
							1	9									
07	3968	X	3689	-0-	-279	-0-	171	1	3518	2	Y	-0-					3
08	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	169	1	3503	2	Y	-0-					3

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

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

03	1488	N	1010	-0-	-478	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					4
04	1680	N	830	-0-	-850	-0-	36	1	794	2	Y	-0-					4
05	1674	N	1089	-0-	-585	-0-	48	1	1041	2	Y	-0-					4
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	16					20
							18	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	2	Y	-0-					20
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	91	1	1879	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1612	X	1336	-0-	-276	-0-	57 17	1 9	1262	2	Y	15					32
04	1410	X	1106	-0-	-304	-0-	47	1	1059	2	Y	-0-					32
05	1364	X	989	-0-	-375	-0-	43	1	946	2	Y	-0-	21	1			11
06	1290	N	922	-0-	-368	-0-	43	1	879	2	Y	-0-					11
07	1147	N	961	-0-	-186	-0-	45 1	1 9	915	2	Y	1					12
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					12

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4009	-0-	-362	-0-	173	1	3836	2	Y	-0-					1
04	4230	X	3742	-0-	-488	-0-	161	1	3581	2	Y	-0-					1
05	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	170	1	3721	2	Y	-0-					1
06	3930	X	3374	-0-	-556	-0-	157	1	3217	2	Y	-0-					1
07	4061	X	3383	-0-	-678	-0-	157	1	3226	2	Y	-0-					1
08	3968	X	3004	-0-	-964	-0-	138	1	2866	2	Y	-0-					1

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	2170	N	1248	-0-	-922	-0-	53 11	1 9	1184	2	Y	10					14
04	2310	N	1123	-0-	-1187	-0-	48	1	1075	2	Y	-0-					14
05	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	93	1	2029	2	Y	-0-					14
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	113	1	2315	2	Y	-0-					14
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	113	1	2327	2	Y	-0-					14
*08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	2245	2	Y	1					15

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	1085	X	338	-0-	-747	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					5
04	720	X	300	-0-	-420	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					5
05	589	X	284	-0-	-305	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					5
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					5
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					5
08	T. A.		219	-0-	219	219	10	1	209	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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	209	1	4644	2	Y	8	22	1			6
							9	9									
04	4860	X	4626	-0-	-234	-0-	199	1	4427	2	Y	-0-					6
05	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	202	1	4418	2	Y	-0-					6
06	4830	X	4427	-0-	-403	-0-	206	1	4221	2	Y	-0-					6
07	4867	X	4525	-0-	-342	-0-	210	1	4315	2	Y	-0-					6
08	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	206	1	4267	2	Y	3					9
							3	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	1057	2	Y	-0-					6
04	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	53	1	1187	2	Y	-0-					6
05	1364	X	1217	-0-	-147	-0-	53	1	1163	2	Y	1					7
							1	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	78	1	1608	2	Y	-0-					7
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-					7
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	2	Y	-0-					7

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2444	-0-	-191	-0-	105	1	2339	2	Y	-0-					4
04	2610	N	2356	-0-	-254	-0-	101	1	2255	2	Y	-0-					4
05	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	106	1	2318	2	Y	-0-					4
06	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	108	1	2219	2	Y	1					5
							1	9									
07	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	111	1	2288	2	Y	-0-					5
*08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1	2395	2	Y	-0-					5

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	133	1	2958	2	Y	-0-					1
04	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	128	1	2849	2	Y	-0-					1
05	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	133	1	2902	2	Y	-0-					1
06	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	134	1	2743	2	Y	-0-					1
07	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	135	1	2774	2	Y	-0-					1
08	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	139	1	2882	2	Y	-0-					1

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	110	1	2439	2	Y	-0-					8
04	2700	X	2533	-0-	-167	-0-	109	1	2424	2	Y	-0-					8
05	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	114	1	2494	2	Y	5					13
							6	9									
06	2670	X	2444	-0-	-226	-0-	114	1	2330	2	Y	-0-					13
07	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	120	1	2461	2	Y	-0-					13
08	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	116	1	2398	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	81	1	1799	2	Y	2					13
							2	9									
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	87	1	1933	2	Y	5					18
							6	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	86	1	1873	2	Y	17	32	1			3
							19	9									
06	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	76	1	1552	2	Y	5					8
							6	9									
07	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	75	1	1548	2	Y	4					12
							4	9									
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1670	2	Y	3					15
							3	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

03	3069	X	2914	-0-	-155	-0-	126	1	2788	2	Y	-0-					4
04	3000	X	2794	-0-	-206	-0-	120	1	2674	2	Y	-0-					4
05	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	125	1	2725	2	Y	-0-					4
06	3000	X	2735	-0-	-265	-0-	127	1	2607	2	Y	1					5
							1	9									
07	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	130	1	2666	2	Y	-0-					5
08	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	128	1	2659	2	Y	-0-					5

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

03	4092	X	3725	-0-	-367	-0-	160	1	3554	2	Y	10					21
							11	9									
04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	157	1	3489	2	Y	-0-	19	1			2
05	3937	X	3706	-0-	-231	-0-	162	1	3544	2	Y	-0-					2
06	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	164	1	3370	2	Y	1					3
							1	9									
07	3844	X	3557	-0-	-287	-0-	165	1	3392	2	Y	-0-					3
08	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	161	1	3325	2	Y	-0-					3

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

03	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	115	1	2553	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	113	1	2529	2	Y	-0-					6
05	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	118	1	2576	2	Y	-0-					6
06	2670	X	2570	-0-	-100	-0-	120	1	2450	2	Y	-0-					6
07	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	121	1	2479	2	Y	-0-					6
08	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	119	1	2465	2	Y	3					9
							3	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

03	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	205	1	4538	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	4710	X	4525	-0-	-185	-0-	194	1	4331	2	Y	-0-					6
05	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	203	1	4435	2	Y	-0-					6
06	4680	X	4304	-0-	-376	-0-	200	1	4104	2	Y	-0-					6
07	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	211	1	4333	2	Y	-0-					6
08	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	206	1	4267	2	Y	3					9
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3875	X	3447	-0-	-428	-0-	149	1	3298	2	Y	-0-					32
04	3660	X	3468	-0-	-192	-0-	149	1	3317	2	Y	2					34
							2	9									
05	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	156	1	3415	2	Y	18					52
							20	9									
06	3510	X	3423	-0-	-87	-0-	159	1	3264	2	Y	-0-					52
07	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	161	1	3314	2	Y	-0-	43	1			9
*08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	158	1	3282	2	Y	-0-					9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 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-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

03	5053	X	4743	-0-	-310	-0-	205	1	4537	2	Y	1					30
							1	9									
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	218	1	4850	2	Y	-0-					30
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	231	1	5046	2	Y	-0-					30
06	5070	X	5053	-0-	-17	-0-	235	1	4818	2	Y	-0-	16	1			14
07	5239	X	5194	-0-	-45	-0-	241	1	4953	2	Y	-0-					14
*08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	237	1	4903	2	Y	-0-					14

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	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					8
04	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	47	1	1057	2	Y	-0-					8
05	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	52	1	1148	2	Y	5					13
							6	9									
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	55	1	1133	2	Y	-0-					13
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	1173	2	Y	-0-					13
08	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	47	1	974	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

03	1798 N	1626	-0-	-172	-0-	70	1	1556	2	Y	-0-						6
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1580	2	Y	-0-						6
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	73	1	1607	2	Y	-0-						6
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	89	1	1824	2	Y	-0-						6
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	79	1	1630	2	Y	-0-						6
08	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	74	1	1541	2	Y	-0-						6

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

03	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	87	1	1941	2	Y	-0-						14
04	2100 N	2041	-0-	-59	-0-	88	1	1953	2	Y	-0-						14
05	2170 N	2082	-0-	-88	-0-	91	1	1991	2	Y	-0-						14
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1909	2	Y	-0-						14
07	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	94	1	1939	2	Y	-0-						14
08	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	95	1	1958	2	Y	-0-						14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

03	6603 X	6074	-0-	-529	-0-	262	1	5803	2	Y	8	23	1				6
						9	9										
04	6270 X	5866	-0-	-404	-0-	252	1	5614	2	Y	-0-						6
05	6324 X	5989	-0-	-335	-0-	262	1	5727	2	Y	-0-						6
06	6090 X	5732	-0-	-358	-0-	265	1	5430	2	Y	34	34	8				6
						37	9										
07	6231 X	5805	-0-	-426	-0-	269	1	5536	2	Y	-0-						6
08	5952 X	5705	-0-	-247	-0-	263	1	5439	2	Y	3						9
						3	9										

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	102	1	2267	2	Y	-0-						7
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	101	1	2254	2	Y	1						8
						1	9										
05	2387 N	2071	-0-	-316	-0-	90	1	1964	2	Y	15						23
						17	9										
06	2280 N	1879	-0-	-401	-0-	87	1	1792	2	Y	-0-						23
07	2449 N	1811	-0-	-638	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-						23
*08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	97	1	2019	2	Y	-0-						23

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	2511	N	1807	-0-	-704	-0-	78	1	1729	2	Y	-0-					8
04	2220	N	1990	-0-	-230	-0-	85	1	1905	2	Y	-0-					8
05	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	82	1	1788	2	Y	5					13
							6	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1816	2	Y	-0-					13
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	96	1	1969	2	Y	-0-					13
*08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1932	2	Y	-0-					13

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	3627	X	3131	-0-	-496	-0-	135	1	2996	2	Y	-0-					8
04	3510	X	3175	-0-	-335	-0-	136	1	3039	2	Y	-0-					8
05	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	143	1	3129	2	Y	5					13
							6	9									
06	3390	X	3121	-0-	-269	-0-	145	1	2976	2	Y	-0-					13
07	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	148	1	3039	2	Y	-0-					13
08	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	141	1	2916	2	Y	-0-					13

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	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	171	1	3791	2	Y	16					27
							18	9									
04	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	165	1	3682	2	Y	-0-					27
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	177	1	3870	2	Y	-0-					27
06	4020	X	3582	-0-	-438	-0-	166	1	3405	2	Y	10	34	1			3
							11	9									
07	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	167	1	3437	2	Y	2					5
							2	9									
08	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	171	1	3545	2	Y	2					7
							2	9									

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	6293	X	5928	-0-	-365	-0-	256	1	5672	2	Y	-0-					13
04	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	244	1	5443	2	Y	-0-					13
05	6107	X	5915	-0-	-192	-0-	259	1	5656	2	Y	-0-					13
06	5910	X	5590	-0-	-320	-0-	260	1	5330	2	Y	-0-					13
07	5952	X	5753	-0-	-199	-0-	267	1	5483	2	Y	3					16
							3	9									
08	5859	X	5684	-0-	-175	-0-	262	1	5421	2	Y	1					17
							1	9									

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	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	101	1	2237	2	Y	-0-					8
04	2280	X	2170	-0-	-110	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-					8
05	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	104	1	2265	2	Y	-0-					8
06	2460	X	2192	-0-	-268	-0-	102	1	2090	2	Y	-0-	4	1			4
07	2542	X	2203	-0-	-339	-0-	102	1	2101	2	Y	-0-					4
08	2356	X	2270	-0-	-86	-0-	105	1	2165	2	Y	-0-					4

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-					-0-
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	111	1	2468	2	Y	-0-					4
04	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	110	1	2447	2	Y	-0-					4
05	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	115	1	2516	2	Y	-0-					4
06	2610	X	2567	-0-	-43	-0-	119	1	2447	2	Y	1					5
							1	9									
07	2666	X	2448	-0-	-218	-0-	114	1	2334	2	Y	-0-					5
*08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	119	1	2464	2	Y	-0-					5

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3220	-0-	-562	-0-	138	1	3061	2	Y	19					23
							21	9									
04	3510	X	2623	-0-	-887	-0-	113	1	2509	2	Y	1					24
							1	9									
05	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	137	1	3001	2	Y	1					25
							1	9									
06	3420	X	3084	-0-	-336	-0-	143	1	2929	2	Y	11					36
							12	9									
07	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	143	1	2935	2	Y	-0-					36
*08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	158	1	3282	2	Y	-0-					36

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	74	1	1634	2	Y	2					19
							2	9									
04	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	73	1	1621	2	Y	-0-					19
05	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	74	1	1627	2	Y	-0-					19
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	74	1	1506	2	Y	7	25	1			1
							8	9									
07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	78	1	1593	2	Y	-0-					1
08	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	75	1	1552	2	Y	1					2
							1	9									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	148	1	3293	2	Y	32					40
							35	9									
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	164	1	3646	2	Y	2					42
							2	9									
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	155	1	3395	2	Y	2					44
							2	9									
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	169	1	3465	2	Y	24					68
							26	9									
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	176	1	3624	2	Y	-0-					68
08	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	174	1	3607	2	Y	-0-					68

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	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	94	1	2082	2	Y	2					13
							2	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	Y	5					18
							6	9									
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	95	1	2072	2	Y	20	34	1			4
							22	9									
06	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	88	1	1795	2	Y	4					8
							4	9									
07	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	92	1	1897	2	Y	4					12
							4	9									
08	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	88	1	1825	2	Y	3					15
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2535	-0-	-875	-0-	108	1	2403	2	Y	22					59
							24	9									
04	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	140	1	3112	2	Y	-0-					59
05	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	131	1	2868	2	Y	-0-					59
06	3180	X	2796	-0-	-384	-0-	130	1	2666	2	Y	-0-					59
07	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	145	1	2973	2	Y	1					60
							1	9									
08	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	139	1	2882	2	Y	-0-					60

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	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	106	1	2350	2	Y	15					19
							17	9									
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	2	Y	-0-					19
05	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	106	1	2328	2	Y	-0-					19
06	2490	X	2379	-0-	-111	-0-	111	1	2268	2	Y	-0-					19
07	2635	X	1996	-0-	-639	-0-	93	1	1903	2	Y	-0-					19
08	2449	N	2199	-0-	-250	-0-	101	1	2098	2	Y	-0-					19

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	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	133	1	2961	2	Y	28	53	1			7
							31	9									
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	136	1	3035	2	Y	1					8
							1	9									
05	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	133	1	2912	2	Y	4					12
							4	9									
06	3090	X	2733	-0-	-357	-0-	127	1	2604	2	Y	2					14
							2	9									
07	3286	X	2811	-0-	-475	-0-	130	1	2675	2	Y	5					19
							6	9									
*08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	142	1	2944	2	Y	1					20
							1	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	108	1	2400	2	Y	-0-					5
04	2670	X	2443	-0-	-227	-0-	105	1	2338	2	Y	-0-					5
05	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	113	1	2478	2	Y	-0-					5
06	2610	X	2391	-0-	-219	-0-	111	1	2280	2	Y	-0-	3	1			2
07	2697	X	2324	-0-	-373	-0-	108	1	2216	2	Y	-0-					2
08	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	104	1	2148	2	Y	-0-					2

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3087	-0-		-199		-0-	133	1	2943	2	Y	10				22
									11	9								
04	3090	X	2921	-0-		-169		-0-	125	1	2796	2	Y	-0-	20	1		2
05	3100	X	2322	-0-		-778		-0-	101	1	2221	2	Y	-0-				2
06	3000	X	2280	-0-		-720		-0-	106	1	2173	2	Y	1				3
									1	9								
07	3100	X	1826	-0-		-1274		-0-	85	1	1741	2	Y	-0-				3
08	2325	N	1968	-0-		-357		-0-	91	1	1877	2	Y	-0-				3

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2403	-0-		-108		-0-	103	1	2288	2	Y	11				26
									12	9								
04	2370	N	2309	-0-		-61		-0-	99	1	2210	2	Y	-0-				26
05	2418	N	2317	-0-		-101		-0-	101	1	2212	2	Y	4	27	1		3
									4	9								
06	2340	N	2257	-0-		-83		-0-	105	1	2152	2	Y	-0-				3
07	2387	N	2183	-0-		-204		-0-	101	1	2079	2	Y	3				6
									3	9								
08	2325	N	2263	-0-		-62		-0-	104	1	2159	2	Y	-0-				6

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2003	-0-		-74		-0-	86	1	1917	2	Y	-0-				2
04	2130	N	1950	-0-		-180		-0-	84	1	1866	2	Y	-0-				2
05	2139	N	2044	-0-		-95		-0-	89	1	1955	2	Y	-0-				2
06	1950	N	1875	-0-		-75		-0-	87	1	1788	2	Y	-0-				2
07	2015	N	1892	-0-		-123		-0-	88	1	1804	2	Y	-0-				2
08	2046	N	1860	-0-		-186		-0-	86	1	1774	2	Y	-0-				2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	889	X	889	-0-		-0-		-0-	38	1	849	2	Y	2				2
									2	9								
04	904	X	904	-0-		-0-		-0-	39	1	865	2	Y	-0-				2
05	923	X	923	-0-		-0-		-0-	40	1	883	2	Y	-0-				2
06	840	N	777	-0-		-63		-0-	36	1	741	2	Y	-0-				2
07	868	N	692	-0-		-176		-0-	32	1	660	2	Y	-0-				2
08	899	N	681	-0-		-218		-0-	31	1	650	2	Y	-0-				2

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. GAS	(I) LIFT(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	2949	-0-		-151		-0-	127	1	2821	2	Y	1				6
									1	9								
04	2940	X	2817	-0-		-123		-0-	121	1	2696	2	Y	-0-				6
05	3038	X	2775	-0-		-263		-0-	121	1	2654	2	Y	-0-				6
06	2940	X	2475	-0-		-465		-0-	115	1	2360	2	Y	-0-				6
07	3007	X	2535	-0-		-472		-0-	118	1	2417	2	Y	-0-				6
08	2945	X	2559	-0-		-386		-0-	118	1	2441	2	Y	-0-				6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	207	1	4601	2	Y	14					18
							15	9									
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	211	1	4703	2	Y	1					19
							1	9									
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	219	1	4787	2	Y	-0-					19
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	224	1	4593	2	Y	-0-					19
07	5053	X	4767	-0-	-286	-0-	221	1	4546	2	Y	-0-					19
*08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	233	1	4835	2	Y	-0-					19

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	2759	X	1850	-0-	-909	-0-	80	1	1770	2	Y	-0-					32
04	2670	X	2070	-0-	-600	-0-	89	1	1981	2	Y	-0-					32
05	2697	X	2243	-0-	-454	-0-	98	1	2145	2	Y	-0-					32
06	2430	X	2039	-0-	-391	-0-	95	1	1944	2	Y	-0-					32
07	2325	X	2213	-0-	-112	-0-	103	1	2110	2	Y	-0-					32
08	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	101	1	2099	2	Y	13					45
							14	9									

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	683	-0-	-154	-0-	29	1	648	2	Y	5					5
							6	9									
04	810	X	709	-0-	-101	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					5
05	837	X	679	-0-	-158	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					5
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	29	1	587	2	Y	-0-					5
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					5
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	29	1	605	2	Y	-0-					5

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	143	1	3170	2	Y	-0-					4
04	3540	X	2629	-0-	-911	-0-	113	1	2516	2	Y	-0-					4
05	3658	X	2844	-0-	-814	-0-	124	1	2720	2	Y	-0-					4
06	3540	X	2652	-0-	-888	-0-	123	1	2515	2	Y	13					17
							14	9									
07	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	129	1	2644	2	Y	-0-					17
08	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	124	1	2570	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	101	1	2229	2	Y	25	51	1			6
							28	9									
04	2550	X	2367	-0-	-183	-0-	102	1	2264	2	Y	1					7
							1	9									
05	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	109	1	2388	2	Y	4					11
							4	9									
06	2550	X	2253	-0-	-297	-0-	105	1	2146	2	Y	2					13
							2	9									
07	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	109	1	2233	2	Y	5					18
							6	9									
*08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	105	1	2171	2	Y	2					20
							2	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	96	1	2136	2	Y	17					21
							19	9									
04	2310	N	2246	-0-	-64	-0-	96	1	2150	2	Y	-0-					21
05	2418	N	1980	-0-	-438	-0-	86	1	1892	2	Y	2					23
							2	9									
06	2190	N	1794	-0-	-396	-0-	83	1	1698	2	Y	12					35
							13	9									
07	2325	N	1926	-0-	-399	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-					35
*08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-					35

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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	76	1	1695	2	Y	-0-					8
04	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	72	1	1599	2	Y	-0-					8
05	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	68	1	1480	2	Y	5					13
							6	9									
06	1710	N	1390	-0-	-320	-0-	65	1	1325	2	Y	-0-					13
07	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-					13
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-					13

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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-					4
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	Y	-0-					4
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	65	1	1412	2	Y	-0-					4
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	-0-					4
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	67	1	1368	2	Y	-0-					4
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	69	1	1439	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	2449	X	2435	-0-	-14	-0-	104	1	2302	2	Y	26					44
							29	9									
04	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	102	1	2282	2	Y	-0-					44
05	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	112	1	2459	2	Y	-0-					44
06	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	118	1	2410	2	Y	-0-					44
07	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	114	1	2341	2	Y	-0-					44
*08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	116	1	2400	2	Y	-0-					44

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	63	1	1389	2	Y	-0-					25
04	1440	X	1404	-0-	-36	-0-	60	1	1344	2	Y	-0-					25
05	1488	X	1422	-0-	-66	-0-	62	1	1360	2	Y	-0-					25
06	1410	N	685	-0-	-725	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					25
07	1457	N	684	-0-	-773	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					25
08	1426	N	655	-0-	-771	-0-	30	1	625	2	Y	-0-					25

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

03	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	89	1	1982	2	Y	-0-					15
04	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	88	1	1972	2	Y	-0-					15
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	94	1	2046	2	Y	-0-					15
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	95	1	1938	2	Y	-0-					15
07	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	93	1	1914	2	Y	-0-					15
08	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	94	1	1957	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

03	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	60	1	1341	2	Y	-0-					2
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	Y	1					3
							1	9									
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					3
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	62	1	1270	2	Y	-0-					3
07	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	64	1	1312	2	Y	-0-					3
08	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	63	1	1302	2	Y	-0-					3

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

03	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	103	1	2279	2	Y	17	34	1			8
							19	9									
04	2700	X	2138	-0-	-562	-0-	92	1	2044	2	Y	2					10
							2	9									
05	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	103	1	2253	2	Y	1					11
							1	9									
06	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	113	1	2324	2	Y	6					17
							7	9									
07	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	114	1	2338	2	Y	2					19
							2	9									
*08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	120	1	2483	2	Y	3	20	1			2
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

03	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	174	1	3867	2	Y	26					44
							29	9									
04	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	169	1	3764	2	Y	-0-					44
05	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	177	1	3865	2	Y	-0-					44
06	4020	X	2673	-0-	-1347	-0-	124	1	2549	2	Y	-0-					44
07	4154	X	2967	-0-	-1187	-0-	138	1	2829	2	Y	-0-					44
08	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	176	1	3644	2	Y	-0-					44

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

03	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	63	1	1383	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	63	1	1291	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	62	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-					-0-

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	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	155	1	3441	2	Y	-0-					2
04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	149	1	3317	2	Y	-0-					2
05	3751	X	3528	-0-	-223	-0-	154	1	3374	2	Y	-0-					2
06	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	155	1	3172	2	Y	-0-					2
07	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	158	1	3243	2	Y	-0-					2
08	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	156	1	3232	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	111	1	2470	2	Y	-0-					5
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	113	1	2525	2	Y	-0-					5
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	115	1	2519	2	Y	1					6
							1	9									
06	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	116	1	2369	2	Y	1					7
							1	9									
07	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	118	1	2418	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
08	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	115	1	2374	2	Y	-0-					2

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

03	7378	X	7203	-0-	-175	-0-	310	1	6885	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	7140	X	6911	-0-	-229	-0-	297	1	6614	2	Y	-0-					6
05	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	308	1	6734	2	Y	-0-					6
06	7140	X	6752	-0-	-388	-0-	312	1	6387	2	Y	48	48	8			6
							53	9									
07	7254	X	6852	-0-	-402	-0-	318	1	6534	2	Y	-0-					6
08	6820	X	6786	-0-	-34	-0-	312	1	6471	2	Y	3					9
							3	9									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	134	1	2980	2	Y	27	52	1			7
							30	9									
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	135	1	3015	2	Y	1					8
							1	9									
05	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	138	1	3020	2	Y	4					12
							4	9									
06	3210	X	2960	-0-	-250	-0-	138	1	2820	2	Y	2					14
							2	9									
07	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	137	1	2811	2	Y	5					19
							6	9									
08	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	144	1	2993	2	Y	1					20
							1	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

03	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	N	-0-					12
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					12
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	N	-0-					12
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					12
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	N	-0-					12
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	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	4247	X	2615	-0-	-1632	-0-	113	1	2500	2	Y	2					12
							2	9									
04	4050	X	3100	-0-	-950	-0-	133	1	2961	2	Y	5					17
							6	9									
05	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	141	1	3075	2	Y	20	33	1			4
							22	9									
06	2850	X	1767	-0-	-1083	-0-	82	1	1683	2	Y	2					6
							2	9									
07	3193	X	2408	-0-	-785	-0-	112	1	2292	2	Y	4					10
							4	9									
08	3224	X	2323	-0-	-901	-0-	107	1	2213	2	Y	3					13
							3	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	76	1	1687	2	Y	-0-					17
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	75	1	1683	2	Y	-0-					17
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	83	1	1825	2	Y	-0-					17
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	2	Y	-0-					17
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	88	1	1809	2	Y	-0-					17
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	83	1	1711	2	Y	-0-					17

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	589	X	589	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	2					2
							2	9									
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	Y	-0-					2
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					2
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					2
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	40	1	812	2	Y	-0-					2
08	651	N	253	-0-	-398	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					2

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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	82	1	1818	2	Y	-0-					2
04	2010	N	1627	-0-	-383	-0-	70	1	1556	2	Y	1					3
							1	9									
05	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	81	1	1771	2	Y	-0-					3
06	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	80	1	1644	2	Y	-0-					3
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	99	1	2039	2	Y	-0-					3
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	95	1	1971	2	Y	-0-					3

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

03	2325	X	1564	-0-	-761	-0-	67	1	1495	2	Y	2					8
							2	9									
04	2160	X	1831	-0-	-329	-0-	78	1	1749	2	Y	4					12
							4	9									
05	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	85	1	1860	2	Y	17	26	1			3
							19	9									
06	1650	X	1254	-0-	-396	-0-	58	1	1193	2	Y	3					6
							3	9									
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	93	1	1906	2	Y	4					10
							4	9									
08	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	88	1	1821	2	Y	3					13
							3	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

03	3627	X	2970	-0-	-657	-0-	127	1	2824	2	Y	17	36	1			8
							19	9									
04	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	142	1	3160	2	Y	2					10
							2	9									
05	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	149	1	3271	2	Y	2					12
							2	9									
06	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	151	1	3104	2	Y	6					18
							7	9									
07	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	156	1	3216	2	Y	2					20
							2	9									
08	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	149	1	3094	2	Y	3	21	1			2
							3	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

03	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	102	1	2258	2	Y	15					19
							17	9									
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	104	1	2312	2	Y	-0-					19
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	109	1	2384	2	Y	-0-					19
06	2310	N	1940	-0-	-370	-0-	90	1	1850	2	Y	-0-					19
07	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	107	1	2196	2	Y	-0-					19
08	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	101	1	2099	2	Y	-0-					19

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					10
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					10
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					10
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1895	-0-	-678	-0-	80	1	1779	2	Y	33	80	1			16
							36	9									
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	111	1	2473	2	Y	13					29
							14	9									
05	2604	X	1841	-0-	-763	-0-	80	1	1747	2	Y	13					42
							14	9									
06	2520	X	1724	-0-	-796	-0-	78	1	1598	2	Y	44					86
							48	9									
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	130	1	2681	2	Y	24					110
							26	9									
*08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	127	1	2637	2	Y	30	117	1			23
							33	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3479	-0-	-458	-0-	150	1	3329	2	Y	-0-					4
04	3660	X	3440	-0-	-220	-0-	148	1	3292	2	Y	-0-					4
05	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	163	1	3571	2	Y	-0-					4
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	169	1	3461	2	Y	-0-					4
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	170	1	3496	2	Y	-0-					4
08	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	166	1	3430	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	5332	X	4863	-0-	-469	-0-	209	1	4644	2	Y	9					20
							10	9									
04	5070	X	4869	-0-	-201	-0-	209	1	4660	2	Y	-0-	18	1			2
05	5146	X	4942	-0-	-204	-0-	216	1	4726	2	Y	-0-					2
06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	218	1	4474	2	Y	1					3
							1	9									
07	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	223	1	4590	2	Y	-0-					3
08	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	218	1	4520	2	Y	-0-					3

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	2480	N	2179	-0-	-301	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-					8
04	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	91	1	2032	2	Y	-0-					8
05	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	95	1	2075	2	Y	5					13
							6	9									
06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	96	1	1975	2	Y	-0-					13
07	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	100	1	2062	2	Y	-0-					13
08	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	95	1	1972	2	Y	-0-					13

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	248	N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 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	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	110	1	2431	2	Y	1					14
							1	9									
04	2760	X	2503	-0-	-257	-0-	107	1	2394	2	Y	2					16
							2	9									
05	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	113	1	2475	2	Y	1					17
							1	9									
06	2580	X	2578	-0-	-2	-0-	120	1	2458	2	Y	-0-					17
07	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	122	1	2503	2	Y	-0-					17
08	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	116	1	2396	2	Y	-0-					17

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	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	181	1	4016	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
04	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	171	1	3805	2	Y	-0-					3
05	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	180	1	3931	2	Y	-0-					3
06	4110	X	3939	-0-	-171	-0-	183	1	3756	2	Y	-0-					3
07	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	187	1	3839	2	Y	-0-					3
08	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	184	1	3806	2	Y	3					6
							3	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3839	-0-	-315	-0-	165	1	3664	2	Y	9					20
							10	9									
04	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	162	1	3615	2	Y	-0-	18	1			2
05	4030	X	3879	-0-	-151	-0-	170	1	3709	2	Y	-0-					2
06	3870	X	3698	-0-	-172	-0-	172	1	3525	2	Y	1					3
							1	9									
07	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	175	1	3595	2	Y	-0-					3
08	3813	X	3716	-0-	-97	-0-	171	1	3545	2	Y	-0-					3

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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					14
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	39	1	877	2	Y	-0-					14
05	1085	N	937	-0-	-148	-0-	41	1	895	2	Y	1					15
							1	9									
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	43	1	886	2	Y	-0-					15
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	43	1	882	2	Y	-0-					15
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					15

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	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	142	1	3160	2	N	-0-					18
04	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	137	1	3061	2	N	-0-					18
05	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	144	1	3140	2	N	-0-					18
06	3210	X	3195	-0-	-15	-0-	149	1	3046	2	N	-0-					18
07	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	152	1	3133	2	N	-0-					18
08	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	150	1	3100	2	N	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2051	-0-	-770	-0-		88	1	1963	2	Y	-0-					8
04	2730	X	1909	-0-	-821	-0-		82	1	1827	2	Y	-0-					8
05	2542	X	2365	-0-	-177	-0-		103	1	2256	2	Y	5					13
								6	9									
06	2460	X	2174	-0-	-286	-0-		101	1	2073	2	Y	-0-					13
07	2418	X	2133	-0-	-285	-0-		99	1	2034	2	Y	-0-					13
08	2263	N	2208	-0-	-55	-0-		102	1	2106	2	Y	-0-					13

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2209	-0-	-674	-0-		95	1	2114	2	Y	-0-					18
04	2640	X	2570	-0-	-70	-0-		110	1	2460	2	Y	-0-					18
05	2604	X	2587	-0-	-17	-0-		113	1	2474	2	Y	-0-					18
06	2460	X	2355	-0-	-105	-0-		110	1	2245	2	Y	-0-					18
07	2666	X	2457	-0-	-209	-0-		114	1	2343	2	Y	-0-					18
08	2573	N	2466	-0-	-107	-0-		114	1	2352	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2283	-0-	-352	-0-		98	1	2179	2	Y	5					22
								6	9									
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-		105	1	2333	2	Y	-0-					22
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-		107	1	2336	2	Y	-0-	19	1			3
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-		109	1	2231	2	Y	4					7
								4	9									
07	2511	X	2451	-0-	-60	-0-		113	1	2331	2	Y	6					13
								7	9									
*08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-		111	1	2296	2	Y	11					24
								12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8467	-0-	-1019	-0-		365	1	8096	2	N	5					25
								6	9									
04	9180	X	7262	-0-	-1918	-0-		310	1	6917	2	N	32					57
								35	9									
05	9083	X	8920	-0-	-163	-0-		389	1	8505	2	N	24					81
								26	9									
06	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-		404	1	8286	2	N	89	80	8			90
								98	9									
07	8990	X	8591	-0-	-399	-0-		398	1	8185	2	N	7	1	8			96
								8	9									
*08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-		384	1	7944	2	N	9					105
								10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-		109	1	2407	2	N	-0-					23
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-		105	1	2344	2	N	2					25
								2	9									
05	2480	N	2437	-0-	-43	-0-		106	1	2329	2	N	2					27
								2	9									
06	2430	N	2234	-0-	-196	-0-		104	1	2129	2	N	1					28
								1	9									
07	2542	N	2184	-0-	-358	-0-		101	1	2083	2	N	-0-					28
08	2449	N	2135	-0-	-314	-0-		98	1	2037	2	N	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2077	X	1401	-0-	-676	-0-	60	1	1327	2	Y	13					17
							14	9									
04	1980	X	1352	-0-	-628	-0-	58	1	1294	2	Y	-0-					17
05	1922	X	1227	-0-	-695	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					17
06	1860	X	886	-0-	-974	-0-	41	1	845	2	Y	-0-					17
07	1798	X	1160	-0-	-638	-0-	54	1	1106	2	Y	-0-					17
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-					17

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	6262	X	5257	-0-	-1005	-0-	227	1	5029	2	Y	1					7
							1	9									
04	5760	X	5227	-0-	-533	-0-	224	1	5003	2	Y	-0-					7
05	5921	X	5256	-0-	-665	-0-	230	1	5026	2	Y	-0-					7
06	5730	X	4446	-0-	-1284	-0-	206	1	4214	2	Y	24					31
							26	9									
07	5921	X	5343	-0-	-578	-0-	248	1	5095	2	Y	-0-					31
08	5394	X	5108	-0-	-286	-0-	235	1	4873	2	Y	-0-					31

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	4061	X	3796	-0-	-265	-0-	163	1	3624	2	Y	8	23	1			6
							9	9									
04	3930	X	3612	-0-	-318	-0-	155	1	3457	2	Y	-0-					6
05	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	160	1	3510	2	Y	-0-					6
06	3930	X	3409	-0-	-521	-0-	159	1	3250	2	Y	-0-					6
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	183	1	3752	2	Y	-0-					6
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	179	1	3712	2	Y	3					9
							3	9									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	119	1	2644	2	Y	1					7
							1	9									
04	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	127	1	2832	2	Y	-0-					7
05	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	131	1	2873	2	Y	1					8
							1	9									
06	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	133	1	2717	2	Y	29					37
							32	9									
07	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	134	1	2752	2	Y	-0-					37
*08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	120	1	2489	2	Y	-0-					37

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	3689	X	1336	-0-	-2353	-0-	58	1	1278	2	Y	-0-					12
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	154	1	3435	2	Y	17					29
							19	9									
05	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	150	1	3288	2	Y	5					34
							6	9									
06	3570	X	3248	-0-	-322	-0-	151	1	3094	2	Y	3					37
							3	9									
07	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	153	1	3153	2	Y	2					39
							2	9									
08	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	146	1	3024	2	Y	1					40
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	155	1	3436	2	Y	-0-					4
04	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	154	1	3443	2	Y	-0-					4
05	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	159	1	3485	2	Y	-0-					4
06	3690	X	3527	-0-	-163	-0-	164	1	3363	2	Y	-0-					4
07	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	167	1	3436	2	Y	-0-					4
08	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	163	1	3374	2	Y	-0-					4

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

03	4929	X	4717	-0-	-212	-0-	203	1	4506	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	4710	X	4517	-0-	-193	-0-	194	1	4323	2	Y	-0-					6
05	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	201	1	4403	2	Y	-0-					6
06	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	199	1	4073	2	Y	-0-					6
07	4805	X	4445	-0-	-360	-0-	206	1	4239	2	Y	-0-					6
08	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	200	1	4136	2	Y	3					9
							3	9									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

03	2666	X	1956	-0-	-710	-0-	84	1	1872	2	Y	-0-					31
04	2580	X	2141	-0-	-439	-0-	92	1	2049	2	Y	-0-					31
05	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	106	1	2319	2	Y	-0-					31
06	2610	X	2000	-0-	-610	-0-	93	1	1907	2	Y	-0-	25	1			6
07	2697	X	2066	-0-	-631	-0-	96	1	1970	2	Y	-0-					6
*08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	123	1	2545	2	Y	-0-					6

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

03	2790	X	2190	-0-	-600	-0-	94	1	2094	2	Y	2					12
							2	9									
04	2370	X	2064	-0-	-306	-0-	88	1	1970	2	Y	5					17
							6	9									
05	2666	X	1908	-0-	-758	-0-	82	1	1805	2	Y	19	32	1			4
							21	9									
06	2580	X	1650	-0-	-930	-0-	77	1	1571	2	Y	2					6
							2	9									
07	2666	X	1874	-0-	-792	-0-	87	1	1783	2	Y	4					10
							4	9									
*08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	92	1	1914	2	Y	4					14
							4	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

03	5766	X	5148	-0-	-618	-0-	222	1	4915	2	Y	10					21
							11	9									
04	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	221	1	4927	2	Y	-0-	19	1			2
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	243	1	5306	2	Y	-0-					2
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	236	1	4845	2	Y	1					3
							1	9									
07	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	236	1	4852	2	Y	-0-					3
08	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	230	1	4758	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	67	1	1491	2	Y	-0-					8
04	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	72	1	1608	2	Y	-0-					8
05	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	78	1	1698	2	Y	5					13
							6	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	Y	-0-					13
07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	77	1	1589	2	Y	-0-					13
08	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	74	1	1542	2	Y	-0-					13

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	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	135	1	2990	2	Y	1					18
							1	9									
04	3390	X	3092	-0-	-298	-0-	133	1	2958	2	Y	1					19
							1	9									
05	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	143	1	3119	2	Y	-0-					19
06	3270	X	3161	-0-	-109	-0-	147	1	3013	2	Y	1					20
							1	9									
07	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	144	1	2961	2	Y	-0-					20
08	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	145	1	3001	2	Y	-0-					20

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	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	215	1	4769	2	Y	27					67
							30	9									
04	5190	X	4769	-0-	-421	-0-	205	1	4564	2	Y	-0-					67
05	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	207	1	4535	2	Y	1					68
							1	9									
06	5100	X	4601	-0-	-499	-0-	214	1	4387	2	Y	-0-					68
07	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	224	1	4595	2	Y	-0-					68
08	4805	X	4750	-0-	-55	-0-	219	1	4531	2	Y	-0-					68

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	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	180	1	3998	2	Y	44					89
							48	9									
04	4230	X	4074	-0-	-156	-0-	175	1	3899	2	Y	-0-					89
05	4402	X	4184	-0-	-218	-0-	182	1	3978	2	Y	22	96	1			15
							24	9									
06	4260	X	4068	-0-	-192	-0-	189	1	3877	2	Y	2					17
							2	9									
07	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	190	1	3915	2	Y	24					41
							26	9									
*08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	186	1	3854	2	Y	-0-					41

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	4743	X	4345	-0-	-398	-0-	187	1	4157	2	Y	1					21
							1	9									
04	4470	X	4199	-0-	-271	-0-	180	1	4019	2	Y	-0-					21
05	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	190	1	4155	2	Y	1					22
							1	9									
06	4320	X	4104	-0-	-216	-0-	191	1	3913	2	Y	-0-					22
07	4464	X	4099	-0-	-365	-0-	190	1	3909	2	Y	-0-					22
08	4340	X	3924	-0-	-416	-0-	181	1	3743	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2636	-0-	-216	-0-	114	1	2522	2	Y	-0-					8
04	2760	X	2307	-0-	-453	-0-	99	1	2208	2	Y	-0-					8
05	2759	X	2289	-0-	-470	-0-	100	1	2183	2	Y	5					13
							6	9									
06	2610	X	2342	-0-	-268	-0-	109	1	2233	2	Y	-0-					13
07	2666	X	2152	-0-	-514	-0-	100	1	2052	2	Y	-0-					13
08	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	102	1	2107	2	Y	-0-					13

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	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	113	1	2516	2	Y	-0-					6
04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	107	1	2384	2	Y	-0-					6
05	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	110	1	2414	2	Y	-0-					6
06	2550	N	2452	-0-	-98	-0-	114	1	2338	2	Y	-0-					6
07	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	115	1	2372	2	Y	-0-					6
08	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	114	1	2357	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	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	135	1	3001	2	Y	-0-					4
04	3300	X	3034	-0-	-266	-0-	130	1	2904	2	Y	-0-					4
05	3410	X	3019	-0-	-391	-0-	132	1	2887	2	Y	-0-					4
06	3180	X	2790	-0-	-390	-0-	129	1	2642	2	Y	17					21
							19	9									
07	3286	X	2657	-0-	-629	-0-	123	1	2534	2	Y	-0-					21
*08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	129	1	2674	2	Y	-0-					21

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	8122	X	6830	-0-	-1292	-0-	294	1	6525	2	Y	10					20
							11	9									
04	7650	X	7300	-0-	-350	-0-	313	1	6987	2	Y	-0-	18	1			2
05	7719	X	7300	-0-	-419	-0-	319	1	6981	2	Y	-0-					2
06	7470	X	6913	-0-	-557	-0-	320	1	6548	2	Y	41	40	8			3
							45	9									
07	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	330	1	6783	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	7533	X	6871	-0-	-662	-0-	316	1	6555	2	Y	-0-					3

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	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	130	1	2884	2	Y	-0-					2
04	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	127	1	2825	2	Y	1					3
							1	9									
05	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	134	1	2922	2	Y	-0-					3
06	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	136	1	2782	2	Y	-0-					3
07	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	135	1	2771	2	Y	-0-					3
08	3069	X	2572	-0-	-497	-0-	118	1	2454	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	71	1	1573	2	Y	8					45
							9	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	69	1	1531	2	Y	7					52
							8	9									
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	70	1	1534	2	Y	5					57
							6	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	2	Y	4					61
							4	9									
07	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	74	1	1529	2	Y	2					63
							2	9									
08	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	72	1	1500	2	Y	2					65
							2	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	6653	-0-	-1190	-0-	286	1	6344	2	Y	21					57
							23	9									
04	7590	X	6490	-0-	-1100	-0-	278	1	6195	2	Y	15					72
							17	9									
05	7502	X	6803	-0-	-699	-0-	296	1	6472	2	Y	32					104
							35	9									
06	7260	X	5795	-0-	-1465	-0-	266	1	5452	2	Y	70	85	1	57	8	32
							77	9									
07	7471	X	6402	-0-	-1069	-0-	297	1	6101	2	Y	4					36
							4	9									
08	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	298	1	6177	2	Y	-0-					36

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	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	125	1	2768	2	N	-0-					50
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	137	1	3048	2	N	-0-					50
05	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	141	1	3082	2	N	-0-					50
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	146	1	2987	2	N	-0-					50
07	3286	X	3250	-0-	-36	-0-	151	1	3099	2	N	-0-					50
08	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	133	1	2760	2	N	-0-					50

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

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

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	228	1	3638	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	197	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	209	1	3896	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3727	-0-	-143	-0-	199	1	3528	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	198	1	3515	2	N	-0-					-0-
*08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	231	1	4036	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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	135	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	126	1	1977	2	N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	113	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	109	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	99	1	1752	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2249	-0-	-45	-0-	122	1	2127	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	3844	X	3311	-0-	-533	-0-	195	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2762	-0-	-958	-0-	165	1	2597	2	N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	182	1	3384	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	203	1	3607	2	N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	199	1	3532	2	N	-0-					-0-
*08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	231	1	4040	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	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	327	1	5223	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	223	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	251	1	4673	2	N	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	224	1	3981	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3349	-0-	-805	-0-	179	1	3170	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3808	-0-	-346	-0-	206	1	3602	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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	1736 X	1644	-0-	-92	-0-	1644	2		N	-0-			75
04	1590 X	1584	-0-	-6	-0-	1584	2		N	-0-			75
05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			75
06	1590 X	1534	-0-	-56	-0-	1534	2		N	-0-			75
07	1643 X	1508	-0-	-135	-0-	1508	2		N	-0-			75
08	1674 X	1534	-0-	-140	-0-	1534	2		N	-0-			75

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	188	1	4656	2	Y	-0-					94
04	4800	X	4210	-0-	-590	-0-	164	1	4046	2	Y	-0-					94
05	4960	X	4167	-0-	-793	-0-	165	1	4000	2	Y	2	85	1			11
							2	9									
06	4800	X	3919	-0-	-881	-0-	156	1	3763	2	Y	-0-					11
07	4836	X	4100	-0-	-736	-0-	156	1	3944	2	Y	-0-					11
08	4712	X	4016	-0-	-696	-0-	153	1	3863	2	Y	-0-					11

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	123	1	3047	2	N	-0-					91
04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	111	1	2751	2	N	-0-					91
05	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	118	1	2859	2	N	-0-					91
06	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	116	1	2802	2	N	-0-					91
07	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	117	1	2958	2	N	-0-					91
08	3162	X	2462	-0-	-700	-0-	94	1	2368	2	N	-0-					91

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	200	1	4947	2	Y	-0-					107
04	5280	X	5004	-0-	-276	-0-	195	1	4809	2	Y	-0-					107
05	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	204	1	4954	2	Y	44	112	1			39
							48	9									
06	5160	X	4814	-0-	-346	-0-	192	1	4622	2	Y	-0-					39
07	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	193	1	4874	2	Y	-0-					39
08	5208	X	4674	-0-	-534	-0-	178	1	4496	2	Y	-0-					39

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	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	129	1	3187	2	N	-0-					40
04	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	125	1	3096	2	N	-0-					40
05	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	132	1	3194	2	N	-0-					40
06	3390	X	3016	-0-	-374	-0-	120	1	2896	2	N	-0-					40
07	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	125	1	3169	2	N	-0-					40
08	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	120	1	3029	2	N	-0-					40

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	123	1	3035	2	Y	-0-					84
04	3240	X	3084	-0-	-156	-0-	120	1	2964	2	Y	-0-					84
05	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	127	1	3067	2	Y	-0-					84
06	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	120	1	2889	2	Y	-0-					84
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	124	1	3139	2	Y	-0-					84
08	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	121	1	3064	2	Y	-0-					84

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	6417	X	5940	-0-	-477	-0-	190	1	5750	2	N	-0-					80
04	6150	X	5665	-0-	-485	-0-	181	1	5484	2	N	-0-					80
05	6355	X	5969	-0-	-386	-0-	207	1	5762	2	N	-0-					80
06	6030	X	5550	-0-	-480	-0-	186	1	5364	2	N	-0-					80
07	6014	X	5473	-0-	-541	-0-	13	1	5460	2	N	-0-					80
08	5983	X	5852	-0-	-131	-0-	27	1	5825	2	N	-0-					80

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4832	-0-	-314	-0-	188	1	4644	2	Y	-0-					57
04	4980	X	4612	-0-	-368	-0-	179	1	4433	2	Y	-0-					57
05	5022	X	4794	-0-	-228	-0-	190	1	4604	2	Y	-0-					57
06	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	173	1	4179	2	Y	-0-					57
07	4898	X	4674	-0-	-224	-0-	178	1	4496	2	Y	-0-					57
08	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	174	1	4399	2	Y	-0-					57

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	75	1	1868	2	Y	-0-					83
04	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	73	1	1814	2	Y	-0-					83
05	2108	N	1896	-0-	-212	-0-	75	1	1819	2	Y	2	76	1			9
							2	9									
06	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	71	1	1699	2	Y	-0-					9
07	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	68	1	1730	2	Y	-0-					9
08	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	63	1	1597	2	Y	-0-					9

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	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	83	1	2044	2	Y	-0-					84
04	2250	X	2007	-0-	-243	-0-	78	1	1929	2	Y	-0-					84
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	90	1	2174	2	Y	-0-	75	1			9
06	2130	X	2051	-0-	-79	-0-	82	1	1969	2	Y	-0-					9
07	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	82	1	2076	2	Y	-0-					9
08	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	74	1	1875	2	Y	-0-					9

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	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	178	1	4411	2	N	-0-					31
04	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	166	1	4103	2	N	-0-					31
05	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	189	1	4569	2	N	-0-					31
06	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	169	1	4063	2	N	-0-					31
07	4588	X	4558	-0-	-30	-0-	174	1	4384	2	N	-0-					31
08	4743	X	4318	-0-	-425	-0-	165	1	4153	2	N	-0-					31

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	543	1	1267	2	Y	-0-					60
04	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	624	1	1077	2	Y	-0-					60
05	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	569	1	1201	2	Y	24	63	1			21
							26	9									
06	1740	N	1344	-0-	-396	-0-	535	1	809	2	Y	-0-					21
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	542	1	1436	2	Y	-0-					21
08	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	577	1	1180	2	Y	-0-					21

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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

03	2667	N	2539	-0-	-128	-0-	99	1	2440	2	Y	-0-			54
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	98	1	2412	2	Y	-0-			54
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	102	1	2473	2	Y	-0-			54
06	2460	N	2285	-0-	-175	-0-	91	1	2194	2	Y	-0-			54
07	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	94	1	2378	2	Y	-0-			54
08	2573	N	2392	-0-	-181	-0-	91	1	2301	2	Y	-0-			54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	144	1	4356	2	N	-0-			127
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	124	1	3741	2	N	-0-			127
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	129	1	3595	2	N	-0-			127
06	4020	X	3440	-0-	-580	-0-	115	1	3325	2	N	-0-			127
07	4154	X	3113	-0-	-1041	-0-	7	1	3106	2	N	-0-			127
08	4154	X	3410	-0-	-744	-0-	16	1	3394	2	N	-0-			127

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	93	1	2315	2	Y	-0-			10
04	2520	X	2156	-0-	-364	-0-	84	1	2072	2	Y	-0-			10
05	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	98	1	2374	2	Y	-0-			10
06	2430	X	2187	-0-	-243	-0-	87	1	2100	2	Y	-0-			10
07	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	90	1	2267	2	Y	-0-			10
08	2480	X	2313	-0-	-167	-0-	88	1	2225	2	Y	-0-			10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	270	1	1726	2	Y	-0-			22
04	1920	X	1906	-0-	-14	-0-	264	1	1642	2	Y	-0-			22
05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	237	1	1767	2	Y	-0-			22
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	277	1	2611	2	Y	-0-			22
07	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	19	1	1953	2	Y	-0-			22
08	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	28	1	1799	2	Y	-0-			22

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	125	1	3778	2	Y	-0-			29
04	4860	X	4448	-0-	-412	-0-	142	1	4306	2	Y	-0-			29
05	5115	X	4750	-0-	-365	-0-	165	1	4585	2	Y	-0-			29
06	4950	X	4432	-0-	-518	-0-	148	1	4284	2	Y	-0-			29
07	5115	X	4898	-0-	-217	-0-	12	1	4886	2	Y	-0-			29
08	4743	X	4232	-0-	-511	-0-	19	1	4213	2	Y	-0-			29

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			32
04	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	2			Y	-0-			32
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			32
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			32
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	82	1	2027	2	Y	-0-			9
04	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	78	1	1937	2	Y	-0-			9
05	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	85	1	2071	2	Y	-0-			9
06	2040	N	1720	-0-	-320	-0-	69	1	1651	2	Y	-0-			9
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	81	1	2046	2	Y	-0-			9
08	2170	X	1959	-0-	-211	-0-	75	1	1884	2	Y	-0-			9

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2743	2	Y	-0-			10
04	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	110	1	2717	2	Y	-0-			10
05	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	116	1	2808	2	Y	-0-			10
06	3000	X	2732	-0-	-268	-0-	109	1	2623	2	Y	-0-			10
07	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	108	1	2732	2	Y	-0-			10
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	104	1	2622	2	Y	-0-			10

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	173	1	4285	2	Y	-0-			12
04	4680	X	4260	-0-	-420	-0-	166	1	4094	2	Y	-0-			12
05	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	174	1	4218	2	Y	-0-			12
06	4440	X	3992	-0-	-448	-0-	159	1	3833	2	Y	-0-			12
07	4588	X	4243	-0-	-345	-0-	162	1	4081	2	Y	-0-			12
08	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	155	1	3900	2	Y	-0-			12

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	162	1	4009	2	Y	-0-			44
04	4320	X	4066	-0-	-254	-0-	158	1	3906	2	Y	2			46
							2	9							
05	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	164	1	3984	2	Y	-0-			46
06	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	156	1	3758	2	Y	2			48
							2	9							
07	4247	X	4156	-0-	-91	-0-	158	1	3989	2	Y	8			56
							9	9							
08	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	152	1	3837	2	Y	-0-			56

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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	79	1	1952	2	Y	-0-			10
04	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	77	1	1892	2	Y	-0-			10
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	81	1	1974	2	Y	-0-			10
06	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	70	1	1682	2	Y	-0-			10
07	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	77	1	1934	2	Y	-0-			10
08	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	69	1	1738	2	Y	-0-			10

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6286	-0-	-503	-0-	201	1	6085	2	N	-0-			70
04	6570	X	6130	-0-	-440	-0-	196	1	5934	2	N	-0-			70
05	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	220	1	6113	2	N	-0-			70
06	6360	X	5980	-0-	-380	-0-	200	1	5780	2	N	-0-			70
07	6386	X	6099	-0-	-287	-0-	14	1	6085	2	N	-0-			70
08	6324	X	6166	-0-	-158	-0-	28	1	6138	2	N	-0-			70

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	168	1	2314	2	Y	-0-					28
04	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	169	1	2435	2	Y	-0-					28
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	180	1	2607	2	Y	-0-					28
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	171	1	2512	2	Y	-0-					28
07	2697	N	2367	-0-	-330	-0-	161	1	2206	2	Y	-0-					28
*08	3100	N	3568	-0-	468	468	232	1	3336	2	Y	-0-					28

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	152	1	3765	2	Y	-0-					49
04	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	147	1	3643	2	Y	3					52
							3	9									
05	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	156	1	3768	2	Y	-0-					52
06	4080	X	3242	-0-	-838	-0-	129	1	3111	2	Y	2					54
							2	9									
07	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	146	1	3679	2	Y	10					64
							11	9									
08	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	135	1	3406	2	Y	-0-					64

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	272	1	6736	2	Y	-0-					54
04	7110	X	6891	-0-	-219	-0-	268	1	6621	2	Y	2					56
							2	9									
05	7347	X	7219	-0-	-128	-0-	286	1	6933	2	Y	-0-					56
06	7110	X	6801	-0-	-309	-0-	271	1	6528	2	Y	2					58
							2	9									
07	7161	X	7135	-0-	-26	-0-	271	1	6853	2	Y	10					68
							11	9									
08	7223	X	6526	-0-	-697	-0-	249	1	6277	2	Y	-0-					68

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	89	1	2681	2	Y	-0-					5
04	2580	X	2068	-0-	-512	-0-	66	1	2002	2	Y	-0-					5
05	2914	X	1573	-0-	-1341	-0-	55	1	1518	2	Y	-0-					5
06	2820	X	1400	-0-	-1420	-0-	47	1	1353	2	Y	-0-					5
07	2914	X	1135	-0-	-1779	-0-	3	1	1132	2	Y	-0-					5
08	2759	X	1390	-0-	-1369	-0-	6	1	1384	2	Y	-0-					5

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	152	1	4615	2	Y	-0-					7
04	4890	X	4629	-0-	-261	-0-	148	1	4481	2	Y	-0-					7
05	5053	X	4780	-0-	-273	-0-	166	1	4614	2	Y	-0-					7
06	4770	X	4471	-0-	-299	-0-	150	1	4321	2	Y	-0-					7
07	4929	X	4021	-0-	-908	-0-	9	1	4012	2	Y	-0-					7
*08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	22	1	4786	2	Y	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	114	1	3460	2	Y	-0-					6
04	3570	X	3214	-0-	-356	-0-	103	1	3111	2	Y	-0-					6
05	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	107	1	2978	2	Y	-0-					6
06	3570	X	3341	-0-	-229	-0-	112	1	3229	2	Y	-0-					6
07	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	8	1	3210	2	Y	-0-					6
08	3565	X	3208	-0-	-357	-0-	15	1	3193	2	Y	-0-					6

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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	2852	X	2786	-0-	-66	-0-	202	1	2584	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2577	-0-	-123	-0-	203	1	2374	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2779	-0-	-42	-0-	222	1	2557	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2706	-0-	-24	-0-	216	1	2490	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	231	1	1974	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	357	1	2144	2	N	-0-			-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	439	1	5594	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5146	-0-	-404	-0-	406	1	4740	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	412	1	4748	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	4999	-0-	-851	-0-	399	1	4600	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	3702	-0-	-2343	-0-	388	1	3314	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	1282	-0-	-4763	-0-	183	1	1099	2	N	-0-			-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	113	1	1442	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	116	1	1358	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	117	1	1354	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	112	1	1299	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	128	1	1098	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	145	1	870	2	N	-0-			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

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

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	713	N	710	-0-	-3	-0-	52	1	658	2	N	-0-			-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	638	2	N	-0-			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	55	1	640	2	N	-0-			-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	53	1	607	2	N	-0-			-0-
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	59	1	501	2	N	-0-			-0-
08	682	N	487	-0-	-195	-0-	69	1	418	2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3012	-0-	-708	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	3155	-0-	-445	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	3070	-0-	-650	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
06	3300	X	2076	-0-	-1224	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
07	3410	X	2066	-0-	-1344	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
08	3255	X	2139	-0-	-1116	-0-	2139	2			N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					8
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					8
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					8
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					8
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					8
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

03	4371	X	4255	-0-	-116	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4050	-0-	-120	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4162	-0-	-85	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4209	-0-	-38	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

03	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
*08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

03	7502	X	7168	-0-	-334	-0-	422	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6559	-0-	-701	-0-	392	1	6167	2	N	-0-					-0-
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	402	1	7484	2	N	-0-					-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	395	1	7020	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6800	-0-	-702	-0-	363	1	6437	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7384	-0-	-118	-0-	400	1	6984	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

03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	90	1	1436	2	N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	916	-0-	-324	-0-	47	1	869	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	946	-0-	-524	-0-	50	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	836	-0-	-404	-0-	45	1	791	2	N	-0-					-0-
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4836	X	4217	-0-	-619	-0-	4217	2			N	-0-					10
04	4680	X	3273	-0-	-1407	-0-	3273	2			N	-0-					10
05	4836	X	4238	-0-	-598	-0-	4238	2			N	-0-					10
06	4230	X	3312	-0-	-918	-0-	3312	2			N	-0-					10
07	4216	X	3863	-0-	-353	-0-	3863	2			N	-0-					10
08	4247	X	3713	-0-	-534	-0-	3713	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	175	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3014	-0-	-16	-0-	180	1	2834	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	150	1	2785	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2629	-0-	-461	-0-	140	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2542	-0-	-651	-0-	136	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	156	1	2723	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	345	1	5510	2	N	-0-					-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	324	1	5092	2	N	-0-					-0-
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	312	1	5806	2	N	-0-					-0-
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	309	1	5497	2	N	-0-					-0-
07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	297	1	5278	2	N	-0-					-0-
*08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	327	1	5718	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	352	1	5630	2	N	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	286	1	4496	2	N	-0-					-0-
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	300	1	5589	2	N	-0-					-0-
06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	329	1	5849	2	N	-0-					-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	322	1	5712	2	N	-0-					-0-
*08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	316	1	5512	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	59	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	55	1	975	2	N	-0-					-0-
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1235	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	80	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	68	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	80	1	1429	2	N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					-0-
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	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	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	308	1	4928	2	N	-0-					-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	277	1	4362	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3576	-0-	-1322	-0-	182	1	3394	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3537	-0-	-1203	-0-	188	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	2093	-0-	-2805	-0-	112	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	2341	-0-	-2557	-0-	127	1	2214	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	4743	X	4245	-0-	-498	-0-	250	1	3995	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4098	-0-	-492	-0-	245	1	3853	2	N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	219	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2947	-0-	-1163	-0-	157	1	2790	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3185	-0-	-1062	-0-	170	1	3015	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	1508	-0-	-2801	-0-	82	1	1426	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	301	1	4808	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4694	-0-	-586	-0-	281	1	4413	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5166	-0-	-166	-0-	263	1	4903	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	257	1	4559	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4886	-0-	-446	-0-	261	1	4625	2	N	-0-					-0-
*08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	302	1	5270	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	37	-0-	-3342	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	58	-0-	-2342	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	83	-0-	-2397	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	158	1	2530	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2221	-0-	-779	-0-	133	1	2088	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	123	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2017	-0-	-863	-0-	107	1	1910	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2200	-0-	-776	-0-	117	1	2083	2	N	-0-					-0-
*08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	158	1	2766	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5134	-0-	-756	-0-	302	1	4832	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4417	-0-	-1223	-0-	264	1	4153	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5539	-0-	-134	-0-	282	1	5257	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4940	-0-	-340	-0-	263	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4782	-0-	-674	-0-	255	1	4527	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5112	-0-	-437	-0-	277	1	4835	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4448	-0-	-295	-0-	262	1	4186	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4024	-0-	-506	-0-	241	1	3783	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	223	1	4156	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4311	-0-	-129	-0-	230	1	4081	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3729	-0-	-859	-0-	199	1	3530	2	N	-0-					-0-
*08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	241	1	4214	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	191	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	192	1	3016	2	N	-0-					-0-
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	177	1	3298	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	189	1	3352	2	N	-0-					-0-
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	186	1	3299	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2948	-0-	-524	-0-	160	1	2788	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

03	3937	X	3379	-0-	-558	-0-	199	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	213	1	3345	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	186	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	204	1	3625	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3345	-0-	-561	-0-	178	1	3167	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3356	-0-	-333	-0-	182	1	3174	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	209	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	207	1	3261	2	N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	175	1	3251	2	N	-0-					-0-
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	186	1	3297	2	N	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	187	1	3327	2	N	-0-					-0-
*08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	212	1	3693	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

03	2511	X	2170	-0-	-341	-0-	128	1	2042	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1744	-0-	-686	-0-	104	1	1640	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	124	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	129	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	82	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	1891	-0-	-527	-0-	102	1	1789	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

03	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	167	1	2665	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2671	-0-	-269	-0-	160	1	2511	2	N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	152	1	2835	2	N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	169	1	2995	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	147	1	2607	2	N	-0-					-0-
*08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	173	1	3024	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	127	1	2024	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1811	-0-	-529	-0-	108	1	1703	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2146	-0-	-365	-0-	109	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	112	1	1984	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	89	1	1577	2	N	-0-					-0-
*08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	146	1	2551	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	115	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	107	1	1689	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	94	1	1741	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	95	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	94	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	89	1	1561	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

03	8060	X	7014	-0-	-1046	-0-	413	1	6601	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6042	-0-	-1758	-0-	361	1	5681	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6818	-0-	-498	-0-	348	1	6470	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6695	-0-	-385	-0-	357	1	6338	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6104	-0-	-1212	-0-	326	1	5778	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5879	-0-	-1127	-0-	318	1	5561	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

03	5580	X	5016	-0-	-564	-0-	295	1	4721	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4851	-0-	-549	-0-	290	1	4561	2	N	-0-					-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	276	1	5138	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4478	-0-	-562	-0-	239	1	4239	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5062	-0-	-146	-0-	270	1	4792	2	N	-0-					-0-
*08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	296	1	5173	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	123	1	1966	2	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	103	1	1618	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	98	1	1817	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	101	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	88	1	1569	2	N	-0-					-0-
*08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	118	1	2060	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	332	1	5304	2	N	-0-					-0-
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	284	1	4468	2	N	-0-					-0-
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	284	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	283	1	5035	2	N	-0-					-0-
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	267	1	4733	2	N	-0-					-0-
*08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	259	1	4528	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	241	1	3856	2	N	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	217	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	220	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	215	1	3814	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	212	1	3771	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	230	1	4013	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	2821	X	2165	-0-	-656	-0-	127	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1791	-0-	-939	-0-	107	1	1684	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1272	-0-	-867	-0-	65	1	1207	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1273	-0-	-827	-0-	68	1	1205	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1143	-0-	-1027	-0-	61	1	1082	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	897	-0-	-1273	-0-	49	1	848	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	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	371	1	5930	2	N	-0-					-0-
04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	362	1	5690	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4809	-0-	-1267	-0-	245	1	4564	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4364	-0-	-1696	-0-	232	1	4132	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4991	-0-	-1271	-0-	266	1	4725	2	N	-0-					-0-
*08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	397	1	6928	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2146	-0-	-303	-0-	126	1	2020	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1913	-0-	-457	-0-	114	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1090	-0-	-1359	-0-	56	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1399	-0-	-911	-0-	75	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1157	-0-	-1230	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	826	-0-	-1313	-0-	45	1	781	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	141	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	153	1	2404	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	1979	-0-	-625	-0-	101	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1957	-0-	-353	-0-	104	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1757	-0-	-878	-0-	94	1	1663	2	N	-0-					-0-
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	111	1	1942	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	173	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	160	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	143	1	2657	2	N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	121	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	104	1	1853	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	113	1	1977	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9503	-0-	-200	-0-	559	1	8944	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9117	-0-	-273	-0-	545	1	8572	2	N	-0-					-0-
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	502	1	9343	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9157	-0-	-233	-0-	488	1	8669	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8297	-0-	-1406	-0-	443	1	7854	2	N	-0-					-0-
*08	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	572	1	9989	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5811	-0-	-513	-0-	342	1	5469	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5432	-0-	-688	-0-	325	1	5107	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4706	-0-	-1618	-0-	240	1	4466	2	N	-0-					-0-
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	354	1	6288	2	N	-0-					-0-
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	351	1	6234	2	N	-0-					-0-
*08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	332	1	5794	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	399	1	6385	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5742	-0-	-198	-0-	343	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	362	1	6737	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6257	-0-	-13	-0-	333	1	5924	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6174	-0-	-305	-0-	329	1	5845	2	N	-0-					-0-
*08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	373	1	6515	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5357	-0-	-285	-0-	315	1	5042	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4413	-0-	-1047	-0-	264	1	4149	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5110	-0-	-439	-0-	261	1	4849	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4800	-0-	-570	-0-	256	1	4544	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4646	-0-	-903	-0-	248	1	4398	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5091	-0-	-272	-0-	276	1	4815	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	116	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1883	-0-	-697	-0-	113	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	121	1	2257	2	N	-0-					-0-
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	112	1	1990	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1993	-0-	-146	-0-	106	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2277	-0-	-110	-0-	123	1	2154	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	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	224	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	183	1	2873	2	N	-0-					-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	210	1	3901	2	N	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	179	1	3185	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2013	-0-	-1211	-0-	107	1	1906	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	192	-0-	-3032	-0-	10	1	182	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	6479	X	5777	-0-	-702	-0-	340	1	5437	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4844	-0-	-1186	-0-	290	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	313	1	5828	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5334	-0-	-546	-0-	284	1	5050	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	2576	-0-	-3500	-0-	137	1	2439	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5390	-0-	-748	-0-	292	1	5098	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	9486	X	9400	-0-	-86	-0-	553	1	8847	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7858	-0-	-1322	-0-	470	1	7388	2	N	-0-					-0-
05	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	501	1	9320	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8470	-0-	-620	-0-	451	1	8019	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7989	-0-	-1404	-0-	426	1	7563	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9723	-0-	-104	-0-	527	1	9196	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 #: 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	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	351	1	5617	2	N	-0-					-0-
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	326	1	5122	2	N	-0-					-0-
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	274	1	5103	2	N	-0-					-0-
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	299	1	5317	2	N	-0-					-0-
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	284	1	5041	2	N	-0-					-0-
*08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	315	1	5498	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					117
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	1			N	-0-					117
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	89	1	264	2	N	-0-					117
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	245	1	342	2	N	-0-					117
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	141	1	229	2	N	-0-					117
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	115	1	199	2	N	-0-					117

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

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

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

03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1683	3	30	9	N	27					142
*04	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1638	3	57	9	N	52	1	1			193
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1983	3	55	9	N	50					243
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2175	1	41	9	N	37	190	1			90
*07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2327	1	30	9	N	27					117
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1965	1	36	9	N	33					150

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

*09	8550	X	7105	-0-	-1445	-0-	552	1	5963	3	Y	536	574	1			59
							590	9									
*10	8835	X	6091	-0-	-2744	-0-	454	1	4963	3	Y	613	617	1			55
							674	9									
*11	8550	X	5429	-0-	-3121	-0-	580	1	4121	3	Y	662	630	1			87
							728	9									
*12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	818	1	3704	3	Y	619	597	1			109
							681	9									
*01	7347	X	3613	-0-	-3734	-0-	300	1	3002	3	Y	283	355	1			37
							311	9									
*02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	687	1	5666	3	Y	503	424	1			116
							553	9									
*03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	679	1	5656	3	Y	500	523	1			93
							550	9									
*04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	503	1	5338	3	Y	592	559	1			126
							651	9									
*05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	511	1	4361	3	Y	574	506	1			194
							631	9									
*06	7140	X	4882	-0-	-2258	-0-	562	1	3910	3	Y	373	473	1			94
							410	9									
*07	7378	X	4502	-0-	-2876	-0-	458	1	3606	3	Y	398	407	1			85
							438	9									
08	6200	X	3794	-0-	-2406	-0-	418	1	2973	3	Y	366	403	1			48
							403	9									

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	487	1	2691	3	Y	397	194	1			441
							437	9									
04	4710	X	3093	-0-	-1617	-0-	273	1	2691	3	Y	117	191	1			367
							129	9									
05	4867	X	4222	-0-	-645	-0-	651	1	3062	3	Y	463	565	1			265
							509	9									
06	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	801	1	1945	3	Y	265	299	1			189
							292	9									
07	3627	X	3069	-0-	-558	-0-	832	1	1945	3	Y	265	299	1			189
							292	9									
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					189

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	358	1	3944	3	Y	1407	1646	1			436
							1548	9									
*04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	764	1	3689	3	Y	1073	1071	1			438
							1180	9									
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	776	1	3716	3	Y	1054	1005	1			488
							1159	9									
*06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	736	1	3592	3	Y	1017	779	1			726
							1119	9									
*07	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	660	1	2463	3	Y	669	1174	1			221
							736	9									
*08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	711	1	2985	3	Y	868	788	1			301
							955	9									

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	516	1	2490	3	Y	1835	1955	1			115
							2019	9									
*04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	501	1	2251	3	Y	2315	2225	1			205
							2547	9									
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	757	1	3612	3	Y	1700	1548	1			357
							1870	9									
*06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	836	1	4148	3	Y	1434	1651	1			140
							1577	9									
*07	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	339	1	1031	3	Y	930	965	1			105
							1023	9									
08	5456	X	2450	-0-	-3006	-0-	221	1	621	3	Y	1462	1390	1			177
							1608	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	403	1	3360	3	Y	520	544	1			457
							572	9									
*04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	446	1	4736	3	Y	837	767	1			527
							921	9									
*05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	453	1	3862	3	Y	924	801	1			650
							1016	9									
*06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	484	1	3365	3	Y	577	728	1			499
							635	9									
*07	6262	X	2608	-0-	-3654	-0-	226	1	1778	3	Y	549	562	1			486
							604	9									
08	4340	X	3040	-0-	-1300	-0-	312	1	2215	3	Y	466	511	1			441
							513	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	2953	-0-	-4270	-0-	214	1	1781	3	Y	871	950	1			321
							958	9									
*04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	173	1	1833	3	Y	1241	1263	1			299
							1365	9									
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	196	1	1668	3	Y	624	482	1			441
							686	9									
*06	3840	X	1806	-0-	-2034	-0-	148	1	1029	3	Y	572	709	1			304
							629	9									
*07	3968	X	3128	-0-	-840	-0-	253	1	1994	3	Y	801	801	1			304
							881	9									
08	3472	X	2351	-0-	-1121	-0-	195	1	1386	3	Y	700	710	1			294
							770	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	7170	-0-	-3060	-0-	891 1035	1 9	5244	3	Y	941	965	1			348
04	10440	X	7186	-0-	-3254	-0-	962 956	1 9	5268	3	Y	869	796	1			446
05	10788	X	6749	-0-	-4039	-0-	919 827	1 9	5003	3	Y	752	751	1			447
06	6930	X	6838	-0-	-92	-0-	967 492	1 9	5379	3	Y	447	740	1			972
07	7440	X	4799	-0-	-2641	-0-	830 492	1 9	3477	3	Y	447	740	1			972
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					972

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	5523	-0-	-2444	-0-	544 924	1 9	4055	3	Y	840	915	1			342
*04	5100	X	3669	-0-	-1431	-0-	302 672	1 9	2695	3	Y	611	638	1			315
05	5270	X	4684	-0-	-586	-0-	463 785	1 9	3436	3	Y	714	675	1			354
*06	7140	X	5627	-0-	-1513	-0-	845 488	1 9	4294	3	Y	444	392	1			406
*07	7378	X	5962	-0-	-1416	-0-	667 773	1 9	4522	3	Y	703	684	1			425
08	5518	X	4551	-0-	-967	-0-	575 552	1 9	3424	3	Y	502	474	1			453

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	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	448 866	1 9	2125	3	Y	787	851	1			317
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	381 452	1 9	3103	3	Y	411	566	1			227
05	3100	N	4595	-0-	1495	1495	371 746	1 9	3478	3	Y	678	675	1			230
06	6480	X	4985	-0-	-1495	-0-	539 253	1 9	4193	3	Y	230	994	1			915
*07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	553 253	1 9	4013	3	Y	230	994	1			915
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					915

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	3317	X	2215	-0-	-1102	-0-	321 547	1 9	1347	3	Y	497	384	1			331
*04	3210	X	2003	-0-	-1207	-0-	318 436	1 9	1249	3	Y	396	389	1			338
*05	2945	X	1882	-0-	-1063	-0-	310 393	1 9	1179	3	Y	357	391	1			304
*06	2370	X	2051	-0-	-319	-0-	329 392	1 9	1330	3	Y	356	404	1			256
*07	2201	X	977	-0-	-1224	-0-	203 312	1 9	462	3	Y	284	364	1			176
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	770	1	2268	3	Y	193	190	1			226
							212	9									
*04	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	516	1	2141	3	Y	188	202	1			212
							207	9									
*05	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	540	1	2260	3	Y	156	203	1			165
							172	9									
*06	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	517	1	1948	3	Y	97	187	1			75
							107	9									
*07	3007	X	2545	-0-	-462	-0-	532	1	1872	3	Y	128	8	1			195
							141	9									
08	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	511	1	1973	3	Y	202	193	1			204
							222	9									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	709	1	3214	3	Y	667	749	1			119
							734	9									
*04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	697	1	3609	3	Y	857	775	1			201
							943	9									
*05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	705	1	3191	3	Y	686	788	1			99
							755	9									
*06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	663	1	3045	3	Y	558	538	1			119
							614	9									
*07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	717	1	3901	3	Y	685	595	1			209
							754	9									
*08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	813	1	3973	3	Y	635	598	1			246
							699	9									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	361	1	1575	3	N	389	465	1			28
							428	9									
*04	2280	X	2054	-0-	-226	-0-	344	1	1407	3	N	275	273	1			30
							303	9									
*05	2356	X	1579	-0-	-777	-0-	294	1	1112	3	N	157	144	1			43
							173	9									
*06	2280	X	1844	-0-	-436	-0-	316	1	1260	3	N	244	188	1			99
							268	9									
*07	2356	X	2134	-0-	-222	-0-	415	1	1349	3	N	336	281	1			154
							370	9									
*08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	401	1	1486	3	N	539	485	1			208
							593	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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 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	6200	X	5400	-0-	-800	-0-		493	1	4105	3	Y	729	758	1			326
								802	9									
04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-		643	1	6823	3	Y	981	930	1			406
								1079	9									
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-		695	1	5922	3	Y	1133	956	1			583
								1246	9									
*06	5220	X	3774	-0-	-1446	-0-		403	1	2802	3	Y	517	646	1			454
								569	9									
*07	6200	X	3231	-0-	-2969	-0-		299	1	2354	3	Y	525	548	1			431
								578	9									
08	4650	X	3915	-0-	-735	-0-		406	1	2884	3	Y	568	625	1			374
								625	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 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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-		286	1	1134	3	Y	137	168	1			243
								151	9									
*04	1950	N	1296	-0-	-654	-0-		258	1	921	3	Y	106	5	1			344
								117	9									
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		292	1	1082	3	Y	102	178	1			268
								112	9									
*06	1530	N	1109	-0-	-421	-0-		231	1	787	3	Y	83	3	1			348
								91	9									
*07	1333	N	593	-0-	-740	-0-		176	1	348	3	Y	63	187	1			224
								69	9									
08	1581	X	409	-0-	-1172	-0-		130	1	195	3	Y	76	1	1			299
								84	9									

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. 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
*01	41540	X	25681	-0-	-15859	-0-		1602	1	22640	3	N	1308	1188	1			309
								1439	9									
*02	38222	X	32441	-0-	-5781	-0-		1536	1	29529	3	N	1251	1139	1			421
								1376	9									
*03	41199	X	35685	-0-	-5514	-0-		1769	1	33319	3	N	543	651	1			313
								597	9									
*04	40414	X	40414	-0-	-0-	-0-		6826	1	32818	3	N	700	695	1			318
								770	9									
*05	40401	X	40401	-0-	-0-	-0-		7047	1	32505	3	N	772	752	1			338
								849	9									
*06	34530	X	31692	-0-	-2838	-0-		1544	1	29073	3	N	977	976	1			339
								1075	9									
*07	41540	X	24914	-0-	-16626	-0-		1294	1	22830	3	N	718	677	1			380
								790	9									
08	40300	X	30020	-0-	-10280	-0-		1352	1	27581	3	N	988	1081	1			287
								1087	9									

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. 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	7812	X	5382	-0-	-2430	-0-		193	1	3847	3	Y	1220	1447	1			123
								1342	9									
*04	6180	X	2663	-0-	-3517	-0-		65	1	1447	3	Y	1046	1025	1			144
								1151	9									
05	6386	X	5106	-0-	-1280	-0-		191	1	4086	3	Y	754	734	1			164
								829	9									
*06	7260	X	5504	-0-	-1756	-0-		226	1	4522	3	Y	687	695	1			156
								756	9									
*07	7502	X	5752	-0-	-1750	-0-		256	1	4860	3	Y	578	547	1			187
								636	9									
*08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-		248	1	5438	3	Y	732	809	1			110
								805	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	654	1	1652	3	Y	715	896	1			286
							787	9									
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	533	1	1960	3	Y	913	779	1			420
							1004	9									
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	411	1	361	3	Y	449	471	1			398
							494	9									
*06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	988	1	1499	3	Y	871	854	1			415
							958	9									
*07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	965	1	997	3	Y	567	538	1			444
							624	9									
08	3596	X	2733	-0-	-863	-0-	962	1	1098	3	Y	612	599	1			457
							673	9									

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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	401	1	1809	3	N	256					479
							282	9									
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	390	1	1645	3	N	400	191	1			433
							440	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	397	1	1654	3	N	125					558
							138	9									
06	2400	N	2186	-0-	-214	-0-	316	1	1256	3	N	558	45	1			377
							614	9									
07	2573	N	1643	-0-	-930	-0-	273	1	756	3	N	558	45	1			377
							614	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	428	1	3497	3	N	415	383	1			402
							457	9									
*04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	420	1	3411	3	N	330	396	1			336
							363	9									
*05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	434	1	3631	3	N	313	211	1			438
							344	9									
*06	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	420	1	2904	3	N	283	537	1			184
							311	9									
*07	4371	X	2902	-0-	-1469	-0-	434	1	2021	3	N	406	198	1			392
							447	9									
08	3720	X	2687	-0-	-1033	-0-	426	1	1941	3	N	291	391	1			292
							320	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	562	1	3831	3	N	575	645	1			70
							633	9									
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	385	1	3846	3	N	650	777	1			12
							715	9									
05	4867	X	4653	-0-	-214	-0-	514	1	3483	3	N	596	475	1			133
							656	9									
06	4860	X	4175	-0-	-685	-0-	475	1	3554	3	N	133	558	1			602
							146	9									
07	5115	X	3742	-0-	-1373	-0-	405	1	3191	3	N	133	558	1			602
							146	9									
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					602

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8153	X	5476	-0-	-2677	-0-	605	1	4300	3	N	519	444	1			196
							571	9									
*02	7627	X	7006	-0-	-621	-0-	1189	1	5004	3	N	739	672	1			263
							813	9									
*03	8153	X	5186	-0-	-2967	-0-	730	1	4047	3	N	372	411	1			224
							409	9									
*04	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	992	1	6293	3	N	657	677	1			204
							723	9									
*05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	751	1	5077	3	N	491	466	1			229
							540	9									
*06	7260	X	4539	-0-	-2721	-0-	710	1	3397	3	N	393	344	1			278
							432	9									
*07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	931	1	6598	3	N	821	805	1			294
							903	9									
08	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	1503	1	4950	3	N	654	628	1			320
							719	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. GAS LIFT (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	5177	X	3566	-0-	-1611	-0-	455	1	2950	3	N	146	107	1			380
							161	9									
04	5010	X	3250	-0-	-1760	-0-	306	1	2814	3	N	118					459
							130	9									
05	4712	X	2900	-0-	-1812	-0-	387	1	2433	3	N	73	282	1			250
							80	9									
06	3810	X	3237	-0-	-573	-0-	371	1	2591	3	N	250	71	1			13
							275	9									
07	3937	X	2796	-0-	-1141	-0-	309	1	2212	3	N	250	71	1			13
							275	9									
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					13

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3875	X	3165	-0-	-710	-0-	793	1	1658	3	N	649	570	1			145
							714	9									
*02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	1219	1	1552	3	N	428	347	1			226
							471	9									
*03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	1504	1	2295	3	N	492	621	1			97
							541	9									
*04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	284	1	2785	3	N	440	374	1			163
							484	9									
*05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	1579	1	2210	3	N	811	845	1			129
							892	9									
*06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	768	1	2323	3	N	649	649	1			129
							714	9									
*07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	793	1	2585	3	N	813	778	1			164
							894	9									
08	4340	X	2858	-0-	-1482	-0-	877	1	980	3	N	910	898	1			176
							1001	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 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
03	8153	X	3761	-0-	-4392	-0-	759	1	2154	3	N	771	765	1			367
							848	9									
04	7890	X	4219	-0-	-3671	-0-	782	1	2518	3	N	835	488	1			163
							919	9									
05	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	1579	1	2210	3	N	804	838	1			129
							884	9									
06	3810	X	3442	-0-	-368	-0-	702	1	2462	3	N	253	710	1			742
							278	9									
07	4371	X	3279	-0-	-1092	-0-	705	1	2295	3	N	253	710	1			742
							278	9									
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					742

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
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	593	1	4494	3	N	747	833	1			231
							822	9									
*04	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	879	1	8376	3	N	1130	1072	1			289
							1243	9									
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	687	1	5296	3	N	676	628	1			337
							744	9									
*06	5160	X	4007	-0-	-1153	-0-	458	1	2892	3	N	597	593	1			341
							657	9									
*07	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	689	1	4694	3	N	920	896	1			365
							1012	9									
08	8680	X	6079	-0-	-2601	-0-	729	1	4521	3	N	754	908	1			211
							829	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
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1084	1	6677	3	N	1783	2077	1			220
							1961	9									
*04	6420	X	6219	-0-	-201	-0-	970	1	4247	3	N	911	794	1			337
							1002	9									
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1206	1	4824	3	N	1422	1477	1			281
							1564	9									
*06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	1220	1	4642	3	N	1239	1348	1			172
							1363	9									
*07	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	1202	1	3372	3	N	1375	1341	1			206
							1513	9									
08	9734	X	8598	-0-	-1136	-0-	1286	1	5483	3	N	1663	1536	1			333
							1829	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					76
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					76
*07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	440	1	136	3	N	145	185	1			253
							160	9									
04	1110	N	742	-0-	-368	-0-	429	1	190	3	N	112	40	1			366
							123	9									
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	340	1	1045	3	N	53	182	1			237
							58	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	229	1	910	3	N	237	24	1			9
							261	9									
07	775	N	565	-0-	-210	-0-	124	1	180	3	N	237	24	1			9
							261	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	550	1	4134	3	N	619	682	1			253
							681	9									
*04	7140	X	5214	-0-	-1926	-0-	411	1	3793	3	N	918	872	1			299
							1010	9									
05	7378	X	6288	-0-	-1090	-0-	614	1	4643	3	N	938	865	1			372
							1032	9									
*06	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	978	1	6466	3	N	539	543	1			368
							593	9									
*07	6510	X	6058	-0-	-452	-0-	665	1	4503	3	N	809	798	1			379
							890	9									
08	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	607	1	3652	3	N	663	809	1			233
							729	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. GAS LIFT (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	29273	X	29273	-0-	-0-	-0-	1438	1	26732	3	N	1003	1150	1			378
							1103	9									
*04	27633	X	27633	-0-	-0-	-0-	25289	1	1227	3	N	1015	1066	1			327
							1117	9									
*05	27346	X	27346	-0-	-0-	-0-	1266	1	25122	3	N	871	950	1			248
							958	9									
*06	25609	X	25609	-0-	-0-	-0-	1260	1	23395	3	N	867	827	1			288
							954	9									
*07	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	1099	1	19085	3	N	623	613	1			298
							685	9									
08	26350	X	23020	-0-	-3330	-0-	1056	1	21111	3	N	775	836	1			237
							853	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	183	1	1799	3	N	238	189	1			270
							262	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	171	1	1811	3	N	286	354	1			154
							315	9									
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	199	1	2264	3	N	332	379	1			107
							365	9									
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	186	1	1916	3	N	107	231	1			199
							118	9									
07	2325	N	1778	-0-	-547	-0-	171	1	1489	3	N	107	231	1			199
							118	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	6123	-0-	-2371	-0-	527	1	3409	3	N	1988	2231	1			298
							2187	9									
*04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	507	1	3894	3	N	2324	2271	1			351
							2556	9									
*05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	535	1	3401	3	N	2451	2264	1			538
							2696	9									
*06	5910	X	5746	-0-	-164	-0-	529	1	2888	3	N	2117	2167	1			488
							2329	9									
*07	7161	X	2773	-0-	-4388	-0-	185	1	725	3	N	1694	1831	1			351
							1863	9									
08	6200	X	3556	-0-	-2644	-0-	272	1	1269	3	N	1832	1685	1			498
							2015	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

03	13361	X	10658	-0-	-2703	-0-	1035	1	8460	3	N	1057	1199	1			738
							1163	9									
04	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	1023	1	13351	3	N	2659	2964	1			575
							2925	9									
05	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	1496	1	12380	3	N	2193	1786	1			982
							2412	9									
06	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	1507	1	13900	3	N	982	2691	1			2903
							1080	9									
07	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					2903
08	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT					2903

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	171	1	461	3	N	279	366	1			235
							307	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	276	1	1021	3	N	283	276	1			328
							311	9									
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	258	1	897	3	N	272	374	1			226
							299	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	263	1	963	3	N	226	282	1			197
							249	9									
07	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	253	1	670	3	N	226	282	1			197
							249	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

03	8773	X	6898	-0-	-1875	-0-	1281	1	4359	3	N	1144	1327	1			227
							1258	9									
*04	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	4297	1	7830	3	N	1019	1113	1			133
							1121	9									
05	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	3682	1	8413	3	N	1254	1145	1			243
							1379	9									
*06	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	1720	1	11208	3	N	1113	1023	1			333
							1224	9									
*07	9672	X	8673	-0-	-999	-0-	1903	1	5694	3	N	978	934	1			377
							1076	9									
08	9920	X	9027	-0-	-893	-0-	1987	1	5812	3	N	1116	1153	1			340
							1228	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9951	X	4438	-0-	-5513	-0-	497	1	3702	3	N	217					344
							239	9									
*02	9309	X	7402	-0-	-1907	-0-	973	1	6121	3	N	280	374	1			250
							308	9									
*03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	1256	1	8393	3	N	426	366	1			310
							469	9									
*04	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	1194	1	11721	3	N	487	654	1			143
							536	9									
*05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	1173	1	9484	3	N	254	187	1			210
							279	9									
*06	9780	X	8005	-0-	-1775	-0-	1017	1	6761	3	N	206	229	1			187
							227	9									
*07	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	1603	1	11885	3	N	495	562	1			120
							545	9									
08	13888	X	12389	-0-	-1499	-0-	1558	1	10413	3	N	380	253	1			247
							418	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-	2	1			223
*02	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	881	1	16364	3	N	87					310
							96	9									
*03	9331	X	6745	-0-	-2586	-0-	365	1	6358	3	N	20	200	1			130
							22	9									
*04	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	584	1	10997	3	N	96	35	1			191
							106	9									
*05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	191	1	3907	3	N	22	10	1			203
							24	9									
*06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					203
*07	10943	X	9777	-0-	-1166	-0-	546	1	9109	3	N	111	207	1			107
							122	9									
*08	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	593	1	11407	3	N	99	35	1			171
							109	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 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	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	93	1	2272	3	Y	337					579
							371	9									
*04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	90	1	2141	3	Y	314	364	1			529
							345	9									
*05	2635	X	1875	-0-	-760	-0-	87	1	1550	3	Y	216	527	1			218
							238	9									
*06	2550	X	1875	-0-	-675	-0-	90	1	1630	3	Y	141	12	1			347
							155	9									
*07	2635	X	1137	-0-	-1498	-0-	93	1	923	3	Y	110	6	1			451
							121	9									
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	93	1	478	3	Y	45	184	1			312
							50	9									

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	5523	-0-	-1948	-0-	759	1	3925	3	Y	763	956	1			198
							839	9									
*04	6840	X	4774	-0-	-2066	-0-	686	1	3263	3	Y	750	798	1			150
							825	9									
*05	6758	X	4638	-0-	-2120	-0-	685	1	3220	3	Y	666	790	1			26
							733	9									
*06	6540	X	3995	-0-	-2545	-0-	600	1	2836	3	Y	508	397	1			137
							559	9									
*07	5797	X	3772	-0-	-2025	-0-	703	1	2556	3	Y	466	538	1			65
							513	9									
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					65

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	908	1	6802	3	N	517	550	1			448
							569	9									
*04	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	1152	1	13863	3	N	1177	1197	1			428
							1295	9									
*05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	463	1	3633	3	N	24	24	1			428
							26	9									
*06	5400	X	4421	-0-	-979	-0-	404	1	3614	3	N	366	404	1			390
							403	9									
*07	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	958	1	8848	3	N	692	766	1			316
							761	9									
08	16709	X	14453	-0-	-2256	-0-	1305	1	12401	3	N	679	657	1			338
							747	9									

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 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	40984	X	2478	-0-	-38506	-0-	414	1	1446	3	N	562	587	1			49
							618	9									
04	3000	N	3499	-0-	499	499	437	1	2387	3	N	614	678	1			12
							675	9									
05	3100	N	3929	-0-	829	1328	466	1	2674	3	N	717	694	1			34
							789	9									
06	3000	N	2954	-0-	-46	1282	447	1	2470	3	N	34	620	1			543
							37	9									
*07	3581	X	2299	-0-	-1282	-0-	437	1	1825	3	N	34	620	1			543
							37	9									
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					543

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 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	27673	X	1312	-0-	-26361	-0-	463	1	680	3	N	154	194	1			274
							169	9									
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	508	1	636	3	N	304	389	1			189
							334	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	594	1	869	3	N	331	365	1			155
							364	9									
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	583	1	906	3	N	284	185	1			254
							312	9									
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	591	1	775	3	N	197	182	1			269
							217	9									
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	635	1	971	3	N	286	375	1			180
							315	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 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	0	W	4765	-0-	4765	100554	572	1	2880	3	N	1194	1314	1			186
							1313	9									
*04	107914	X	7360	-0-	-100554	-0-	1060	1	4300	3	N	1818	1841	1			163
							2000	9									
*05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	508	1	3091	3	N	860	674	1			349
							946	9									
*06	3300	X	2801	-0-	-499	-0-	298	1	1777	3	N	660	831	1			178
							726	9									
*07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	517	1	3337	3	N	1578	1607	1			149
							1736	9									
08	6200	X	5881	-0-	-319	-0-	618	1	3734	3	N	1390	1411	1			128
							1529	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 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
*01	0	W	877	-0-	877	49898	145	1	676	3	N	51	69	1			40
							56	9									
*02	0	W	891	-0-	891	50789	160	1	625	3	N	96	68	1			68
							106	9									
*03	0	W	1377	-0-	1377	52166	200	1	891	3	N	260	272	1			56
							286	9									
*04	0	W	899	-0-	899	53065	148	1	612	3	N	126	116	1			66
							139	9									
*05	0	W	1604	-0-	1604	54669	205	1	1058	3	N	310	250	1			126
							341	9									
*06	56347	X	1678	-0-	-54669	-0-	268	1	1239	3	N	155	204	1			77
							171	9									
*07	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	274	1	1426	3	N	172	170	1			79
							189	9									
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	293	1	1424	3	N	330	378	1			31
							363	9									

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-2549	-0-	130	1	297	3	N	-0-	2	1			217
*04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	132	1	439	3	N	89	194	1			112
							98	9									
*05	1426	X	683	-0-	-743	-0-	192	1	462	3	N	26	3	1			135
							29	9									
*06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	330	1	1065	3	N	48	6	1			177
							53	9									
*07	682	X	93	-0-	-589	-0-	93	1			N	-0-					177
08	T. A.		807	-0-	807	807	274	1	470	3	N	57	3	1			231
							63	9									

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21576	X	4735	-0-	-16841	-0-	579	1	2866	3	Y	1173	1369	1			326
							1290	9									
04	20880	X	4959	-0-	-15921	-0-	613	1	2866	3	Y	1345	1360	1			505
							1480	9									
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	589	1	2699	3	Y	1382	1680	1			207
							1520	9									
06	4590	X	1614	-0-	-2976	-0-	287	1	1099	3	Y	207	701	1			724
							228	9									
07	5115	X	3033	-0-	-2082	-0-	615	1	2190	3	Y	207	701	1			724
							228	9									
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					724

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1002	-0-	-3369	-0-	179	1	698	3	N	114	85	1			171
							125	9									
04	4230	X	836	-0-	-3394	-0-	134	1	572	3	N	118					260
							130	9									
05	1147	X	732	-0-	-415	-0-	154	1	502	3	N	69	271	1			58
							76	9									
06	960	X	832	-0-	-128	-0-	156	1	612	3	N	58	59	1			3
							64	9									
*07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	1709	1	478	3	N	58	59	1			3
							64	9									
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					3

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124959	X	3901	-0-	-121058	-0-	256 408	1 9	3237	3	N	371	386	1			271
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					271
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					271
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					271
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					271
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					271

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 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	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	423 472	1 9	1943	3	N	429	380	1			483
04	2700	X	2267	-0-	-433	-0-	389 239	1 9	1639	3	N	217	193	1			458
05	2790	X	1103	-0-	-1687	-0-	197 11	1 9	895	3	N	10					468
06	2700	N	2594	-0-	-106	-0-	393 515	1 9	1686	3	N	468	564	1			726
*07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	470 515	1 9	1579	3	N	468	564	1			726
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					726

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 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	22475	X	1998	-0-	-20477	-0-	336 628	1 9	1034	3	Y	571	516	1			500
04	21750	X	1868	-0-	-19882	-0-	314 502	1 9	1052	3	Y	456	684	1			215
05	22475	X	1980	-0-	-20495	-0-	341 630	1 9	1009	3	Y	573	508	1			280
06	21750	X	1536	-0-	-20214	-0-	314 307	1 9	915	3	Y	279	495	1			370
*07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	333 307	1 9	797	3	Y	279	495	1			370
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					370

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 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
09	0		3093	-0-	3093	63843	60 682	1 9	2351	3	Y	620	698	1			45
*10	66238	X	2395	-0-	-63843	-0-	1773	3	622	9	Y	565	608	1			2
11	30780	X	2446	-0-	-28334	-0-	90 496	1 9	1860	3	Y	451	327	1			126
12	31806	X	2329	-0-	-29477	-0-	307 550	1 9	1472	3	Y	500	531	1			95
*01	31806	X	2019	-0-	-29787	-0-	84 479	1 9	1456	3	Y	435	374	1			155
*02	29754	X	1448	-0-	-28306	-0-	87 388	1 9	973	3	Y	353	349	1			162
*03	31806	X	1756	-0-	-30050	-0-	93 398	1 9	1265	3	Y	362	349	1			175
04	30780	X	1267	-0-	-29513	-0-	90 332	1 9	845	3	Y	302	297	1			180
05	31806	X	1355	-0-	-30451	-0-	93 278	1 9	984	3	Y	253	297	1			136
*06	30780	X	1378	-0-	-29402	-0-	90 273	1 9	1015	3	Y	248	253	1			131
07	31806	X	1380	-0-	-30426	-0-	93 262	1 9	1025	3	Y	238	192	1			177
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 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
01	0		2201	-0-	2201	2201	450	1	1346	3	Y	368					599
							405	9									
02	0		5700	-0-	5700	7901	1231	1	2934	3	Y	1395	1375	1			619
							1535	9									
*03	11057	X	3156	-0-	-7901	-0-	882	1	1516	3	Y	689	559	1			749
							758	9									
*04	19800	X	5742	-0-	-14058	-0-	1213	1	3092	3	Y	1306	1162	1			893
							1437	9									
*05	20460	X	3976	-0-	-16484	-0-	1223	1	1892	3	Y	783	769	1			907
							861	9									
*06	19800	X	4230	-0-	-15570	-0-	1070	1	2168	3	Y	902	959	1			850
							992	9									
*07	20460	X	3447	-0-	-17013	-0-	1228	1	1512	3	Y	643	745	1			748
							707	9									
*08	20460	X	2183	-0-	-18277	-0-	1074	1	145	3	Y	876	759	1			865
							964	9									

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	100	1	75	2	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	106	1	67	2	N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	96	1	44	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	91	1	61	2	N	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	102	1	66	2	N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	100	1	75	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

03	620	N	550	-0-	-70	-0-	300	1	250	2	N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	357	1	226	2	N	-0-					-0-
*05	620	N	513	-0-	-107	-0-	351	1	162	2	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	374	1	252	2	N	-0-					-0-
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	630	1	405	2	N	-0-					-0-
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	650	1	425	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	130	1	100	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	149	1	95	2	N	-0-					-0-
*05	217	N	203	-0-	-14	-0-	139	1	64	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	130	1	88	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	209	-0-	-8	-0-	127	1	82	2	N	-0-					-0-
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	650	1	425	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	130	1	100	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	149	1	94	2	N	-0-					-0-
*05	217	N	204	-0-	-13	-0-	139	1	65	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	130	1	88	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	209	-0-	-8	-0-	127	1	82	2	N	-0-					-0-
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	650	1	425	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ	G-10	7	-0-	7	1256	1 2	1 9	4	2	N	2					117
04	1307	X	51	-0-	-1256	-0-	5 10	1 9	36	2	N	9					126
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	40	2	N	6					132
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	69	2	N	7					139
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					139
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	82	2	N	12					151

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	199 8	1 9	1385	2	N	7					149
04	2220	N	1944	-0-	-276	-0-	249 17	1 9	1678	2	N	15					164
05	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	139 57	1 9	1603	2	N	52					216
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	610 17	1 9	1198	2	N	15	171	1			60
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	177 8	1 9	1777	2	N	7					67
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	170 6	1 9	1660	2	N	5					72

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

03	1674	X	79	-0-	-1595	-0-	10 2	1 9	67	2	N	2					64
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	32	2	N	2					66
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	2 3	1 9	28	2	N	3					69
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	13 1	1 9	26	2	N	1					70
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					70
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2 2	1 9	17	2	N	2					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	19840 #	15426	-0-	-4414	-0-	62 99	1 9	15265	2	N	90					132
04	16650 #	15042	-0-	-1608	-0-	60 139	1 9	14843	2	N	126	147	1			111
05	14632 #	14483	-0-	-149	-0-	62 101	1 9	14320	2	N	92	140	1			63
06	15726 R	15726	-0-	-0-	-0-	60 123	1 9	15543	2	N	112	137	1			38
07	15531 #	15162	-0-	-369	-0-	62 116	1 9	14984	2	N	105					143
08	14880	13811	-0-	-1069	-0-	62 111	1 9	13638	2	N	101	133	1			111

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

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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					68
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					68
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2618	-0-	-637	-0-	2607	3	11	9	N	10					107
04	3150	X	2717	-0-	-433	-0-	2706	3	11	9	N	10					117
05	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2705	3	6	9	N	5					122
06	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	2550	3	3	9	N	3					125
07	2821	X	2442	-0-	-379	-0-	2434	3	8	9	N	7					132
08	2821	X	553	-0-	-2268	-0-	553	3			N	-0-					132

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7	9	N	6					50
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4					54
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	340	2	12	9	N	11					65
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	313	2	4	9	N	4					69
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	N	4					73
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	285	2	3	9	N	3					76

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	279	N	156	-0-	-123	-0-	25	1	131	2	Y	-0-					7
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	33	1	142	2	Y	-0-					7
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	23	1	113	2	Y	-0-					7
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	22	1	99	2	Y	-0-					7
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	52	1	241	2	Y	-0-					7
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-	7	1			-0-

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

03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					27
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					27
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					27
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					27
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					27
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	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
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	117	1	543	2	N	12					135
							13	9									
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	111	1	565	2	N	22	1	8			156
							24	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	128	1	959	2	N	14	120	1	36	7	14
							15	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	163	1	772	2	N	9					23
							10	9									
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	91	1	697	2	N	9					32
							10	9									
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	67	1	540	2	N	1					33
							1	9									

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

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	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					53
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					53
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					53
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					53
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					53
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					113
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					113
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					113
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					113
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					113
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

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

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) //CONT.// 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					146
04	420	N	183	-0-	-237	-0-	183	2			N	-0-	143	1			3
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					3
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					3
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					3
*08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					3

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

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	20150	X	9497	-0-	-10653	-0-	9352	3	145	9	N	132	129	1			477
04	19500	X	9012	-0-	-10488	-0-	8789	3	223	9	N	203	196	1			484
05	11377	X	8821	-0-	-2556	-0-	8645	3	176	9	N	160	158	1			486
06	9180	X	8885	-0-	-295	-0-	8739	3	146	9	N	133	128	1			491
07	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	13744	3	442	9	N	402	432	1			461
*08	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12598	3	333	9	N	303	300	1			464

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					1
05	992	N	423	-0-	-569	-0-	423	3			N	-0-					1
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					1
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					1
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					81
04	1020	N	469	-0-	-551	-0-	469	3			N	-0-					81
05	1891	N	517	-0-	-1374	-0-	517	3			N	-0-					81
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-					81
07	496	N	28	-0-	-468	-0-	28	3			N	-0-					81
08	527	N	27	-0-	-500	-0-	27	3			N	-0-					81

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					49
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					49
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					49
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					49
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					49
*08	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					49

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

03	3038	X	31	-0-	-3007	-0-	31	3			N	-0-					449
04	2430	X	406	-0-	-2024	-0-	406	3			N	-0-					449
05	2511	X	1683	-0-	-828	-0-	1683	3			N	-0-					449
06	1500	X	1368	-0-	-132	-0-	1358	3	10	9	N	9	8	1			450
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2107	3	29	9	N	26	28	1			448
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					448

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7127	3	8	9	N	7	7	1			108
04	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6823	3	20	9	N	18	17	1			109
05	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					109
06	6900	X	4975	-0-	-1925	-0-	4965	3	10	9	N	9	8	1			110
07	7130	X	6707	-0-	-423	-0-	6606	3	101	9	N	92	99	1			103
08	7130	X	5801	-0-	-1329	-0-	5603	3	198	9	N	180	178	1			105

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					43
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2303	3	20	9	N	18	17	1			44
05	2914	X	1318	-0-	-1596	-0-	1295	3	23	9	N	21	21	1			44
06	2820	X	1944	-0-	-876	-0-	1902	3	42	9	N	38	37	1			45
07	2914	X	1857	-0-	-1057	-0-	1792	3	65	9	N	59	63	1			41
08	2914	X	1275	-0-	-1639	-0-	1180	3	95	9	N	86	85	1			42

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	493	-0-	-1584	-0-	493	3			N	-0-					1
04	1710	N	998	-0-	-712	-0-	919	3	79	9	N	72	69	1			4
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1874	3	158	9	N	144	143	1			5
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1909	3	32	9	N	29	28	1			6
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2073	3	12	9	N	11	12	1			5
*08	3100	N	3125	-0-	25	25	3088	3	37	9	N	34	34	1			5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2542	3	158	9	N	144	141	1			88
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2647	3	56	9	N	51	49	1			90
05	3100	N	3335	-0-	235	235	3213	3	122	9	N	111	109	1			92
06	3000	N	2775	-0-	-225	10	2696	3	79	9	N	72	70	1			94
07	2383	N	2373	-0-	-10	-0-	2219	3	154	9	N	140	150	1			84
08	2356	X	1263	-0-	-1093	-0-	1226	3	37	9	N	34	33	1			85

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	4403	3	102	9	N	93	91	1			209
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4670	3	58	9	N	53	52	1			210
05	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	4699	3	74	9	N	67	66	1			211
06	4620	X	4617	-0-	-3	-0-	4565	3	52	9	N	47	45	1			213
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4949	3	69	9	N	63	67	1			209
08	4898	X	4338	-0-	-560	-0-	4292	3	46	9	N	42	42	1			209

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5265	3	61	9	N	55	53	1			9
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5751	3	55	9	N	50	44	1			15
05	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10088	3	57	9	N	52	52	1			15
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					15
07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	3			N	-0-					15
*08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-					15

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4057	3	11	9	N	10					10
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4044	3	19	9	N	17	19	1			8
05	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3752	3	57	9	N	52	52	1			8
06	3930	X	3194	-0-	-736	-0-	3164	3	30	9	N	27	35	1			-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4418	3	12	9	N	11					11
*08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4835	3	23	9	N	21	32	1			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3152	3	102	9	N	93	91	1			14
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3572	3	20	9	N	18	17	1			15
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4294	3	33	9	N	30	30	1			15
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4785	3	97	9	N	88	85	1			18
07	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2854	3	12	9	N	11	12	1			17
08	3069	X	1695	-0-	-1374	-0-	1640	3	55	9	N	50	49	1			18

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	2816	-0-	-191	-0-	2765	3	51	9	N	46	45	1			524
04	2910	X	2217	-0-	-693	-0-	2139	3	78	9	N	71	69	1			526
05	3007	X	1908	-0-	-1099	-0-	1745	3	163	9	N	148	146	1			528
06	2730	X	1822	-0-	-908	-0-	1562	3	260	9	N	236	227	1			537
07	2821	X	1564	-0-	-1257	-0-	1330	3	234	9	N	213	229	1			521
08	2821	X	1793	-0-	-1028	-0-	1673	3	120	9	N	109	108	1			522

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	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4569	3	45	9	N	41	40	1			13
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4787	3	56	9	N	51	45	1			19
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5112	3	144	9	N	131	129	1			21
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3119	3	66	9	N	60	57	1			24
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5119	3	77	9	N	70	65	1			29
*08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5437	3	123	9	N	112	115	1			26

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	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8853	3	43	9	N	39					99
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9643	3	43	9	N	39	42	1			96
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8528	3	12	9	N	11	16	1			91
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7292	3	3	9	N	3	4	1			90
07	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10191	3	12	9	N	11					101
*08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10690	3	18	9	N	16	24	1			93

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	1519	N	629	-0-	-890	-0-	621	3	8	9	N	7	7	1			109
04	1350	N	918	-0-	-432	-0-	879	3	39	9	N	35	33	1			111
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1401	3	47	9	N	43	43	1			111
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1523	3	79	9	N	72	70	1			113
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1736	3	142	9	N	129	138	1			104
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					104

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	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2971	3	45	9	N	41	41	1			63
04	1530	X	903	-0-	-627	-0-	883	3	20	9	N	18	17	1			64
05	1581	X	1088	-0-	-493	-0-	1077	3	11	9	N	10	10	1			64
06	1530	X	751	-0-	-779	-0-	709	3	42	9	N	38	37	1			65
07	1581	X	957	-0-	-624	-0-	904	3	53	9	N	48	51	1			62
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1112	3	65	9	N	59	59	1			62

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	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5632	3	33	9	N	30	30	1			113
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5531	3	13	9	N	12	11	1			114
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5277	3	20	9	N	18	18	1			114
06	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	3594	3	21	9	N	19	18	1			115
07	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6761	3	40	9	N	36	39	1			112
*08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7015	3	12	9	N	11	11	1			112

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	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-

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	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4951	3	61	9	N	55	53	1			127
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5033	3	50	9	N	45	40	1			132
05	4836	X	2883	-0-	-1953	-0-	2883	3			N	-0-					132
06	4680	X	3029	-0-	-1651	-0-	3029	3			N	-0-					132
07	4836	X	2586	-0-	-2250	-0-	2586	3			N	-0-					132
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					132

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	5301	X	2340	-0-	-2961	-0-	2331	3	9	9	N	8	8	1			6
04	4800	X	3531	-0-	-1269	-0-	3522	3	9	9	N	8	7	1			7
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6915	3	75	9	N	68	67	1			8
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5284	3	88	9	N	80	76	1			12
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5153	3	124	9	N	113	104	1			21
08	5673	X	4953	-0-	-720	-0-	4817	3	136	9	N	124	128	1			17

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	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	31542	3	420	9	N	382	362	1			450
04	35580	X	35580	-0-	-0-	-0-	35580	3			N	-0-					450
05	35155	X	35155	-0-	-0-	-0-	35155	3			N	-0-					450
06	33107	X	33107	-0-	-0-	-0-	33088	3	19	9	N	17	17	1			450
07	32345	X	32345	-0-	-0-	-0-	32094	3	251	9	N	228	177	1			501
08	33976	X	26908	-0-	-7068	-0-	26552	3	356	9	N	324	389	1			436

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 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	63364	X	24616	-0-	-38748	-0-	24283	3	333	9	N	303	293	1			51
04	61320	X	26109	-0-	-35211	-0-	25793	3	316	9	N	287	303	1			35
05	63364	X	26068	-0-	-37296	-0-	25728	3	340	9	N	309	243	1			101
*06	61320	X	26000	-0-	-35320	-0-	25728	3	272	9	N	247	327	1			21
07	63364	X	30271	-0-	-33093	-0-	30026	3	245	9	N	223	157	1			87
08	63364	X	28844	-0-	-34520	-0-	28655	3	189	9	N	172	229	1			30

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					32
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					32
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	32	8			-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

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

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

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

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

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	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	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	210	N		210	-0-	-0-	-0-	25 1 25 9	160	3	Y		23	23	1		-0-
04	253	N		253	-0-	-0-	-0-	30 1 32 9	191	3	Y		29	29	1		-0-
05	236	N		236	-0-	-0-	-0-	29 1 40 9	167	3	Y		36	36	1		-0-
06	188	N		188	-0-	-0-	-0-	28 1 23 9	137	3	Y		21	21	1		-0-
07	192	N		192	-0-	-0-	-0-	28 1 26 9	138	3	Y		24	24	1		-0-
08	217	N		178	-0-	-39	-0-	29 1 13 9	136	3	Y		12	12	1		-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

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

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

03	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	75	1	1506	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	71	1	1472	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	68	1	1404	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	61	1	1250	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	70	1	1297	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	71	1	1315	3	Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

	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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					110
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	141	2	53	9	N	48					158
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					158
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	149	2	37	9	N	34					192
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	185	2	19	9	N	17	172	1			37
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					37

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

	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	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4276	2	193	9	N	175	175	1			-0-
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4582	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4396	2	204	9	N	185	180	1	5	8	-0-
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4203	2	84	9	N	76	2	8			74
*08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					74

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	2	14	9	N	13					30
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					30
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					30
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					30

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

	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-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

	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-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	5	1			6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	102	1	1278	2	N	-0-					145
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1221	2	19	9	N	17					162
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					162
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	186 55	1 9	2332	2	N	50					219
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2307	2	55	9	N	50	165	1			104
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					104
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41 55	1 9	659	2	N	50	159	1			72
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1280	2	128	9	N	116					188
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					188
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	136 55	1 9	2186	2	N	50					103
*04	1950	X	1811	-0-	-139	-0-	1774	2	37	9	N	34					137
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					137
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					137
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					137
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					137

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	186 39	1 9	2319	2	N	35					182
*04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1810	2	22	9	N	20	176	1			26
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	158	2	N	1					56
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					56
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-					165
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	262	2	25	9	N	23					188
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					188
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	108	2	N	11					61
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	641	2	28	9	N	25					86
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	179 34	1 9	2237	2	N	31					96
*04	2370	X	2022	-0-	-348	-0-	1992	2	30	9	N	27					123
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					123
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	90	1	1448	2	N	-0-					62
*04	930	N	887	-0-	-43	-0-	854	2	33	9	N	30					92
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37 67	1 9	607	2	N	61	189	1			70
*04	840	N	685	-0-	-155	-0-	622	2	63	9	N	57					127
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					127
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	152 17	1 9	1900	2	N	15					82
*04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2603	2	39	9	N	35					117
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*04	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	2			N	-0-					71
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04	3000	N	4060	-0-	1060	1060	4054	2	6	9	N	5					125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					125
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1060					N	NO RPT					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2080	N	1677	-0-	-403	-0-	87 183	1 9	1407	2	N	166	183	1			219
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1525	2	166	9	N	151	167	1			203
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					203
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					203
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					203
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					203

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					81
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					37
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					37
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-					95
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					95
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	137	1	1711	2	N	-0-					121
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					121
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					121
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	304 39	1 9	3804	2	N	35			167
*04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3659	2	46	9	N	42			209
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			209
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			209
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			209
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			209

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	835	2	N	4			169
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	304 70	1 9	4905	2	N	64	181 1		119
*04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5169	2	85	9	N	77			196
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			196
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			196
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			196
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			196

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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. (I) GAS LIFT(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-	75	1	34	2	N	-0-			40
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	39	1	51	2	N	-0-			40
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	21	1	26	2	N	-0-			40
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			40
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	2	N	-0-			40
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	2	N	-0-			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	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-

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1					51
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					51
05	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-					51
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					51
07	527	N	250	-0-	-277	-0-	249	2	1	9	N	1					52
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					52

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	556	2	85	9	Y	77	104	1			20
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	Y	5					25
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	418	2	7	9	Y	6					31
06	630	N	321	-0-	-309	-0-	310	2	11	9	Y	10					41
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	496	2	13	9	Y	12					53
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	434	2	12	9	Y	11					64

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	N	4					35
04	840	N	502	-0-	-338	-0-	499	2	3	9	N	3					38
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	397	2	4	9	N	4					42
06	330	N	154	-0-	-176	-0-	145	2	9	9	N	8					50
07	527	N	237	-0-	-290	-0-	233	2	4	9	N	4					54
08	403	N	194	-0-	-209	-0-	188	2	6	9	N	5					59

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					38
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2					40
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					40
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					40
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					40
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					40

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

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	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-					-0-
07	403	N	237	-0-	-166	-0-	10	1	227	2	N	-0-					-0-
08	403	N	140	-0-	-263	-0-	7	1	133	2	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-					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-	5	5			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			66

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	-0-	4	5			31
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	2	1	55	2	N	-0-					31
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	-0-					31
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	11	1	253	2	N	-0-					31
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-	2	5			29
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	17	1	342	2	N	-0-					29

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

03	2790	N	17	-0-	-2773	-0-	1	1	16	2	N	-0-					57
04	2370	N	5	-0-	-2365	-0-	5	2			N	-0-					57
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	2	N	36					215
							40	9									
04	1200	N	948	-0-	-252	-0-	37	1	890	2	N	19	189	1			45
							21	9									
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	40	1	965	2	N	39					84
							43	9									
06	1200	N	816	-0-	-384	-0-	33	1	730	2	N	48					132
							53	9									
07	992	N	793	-0-	-199	-0-	31	1	706	2	N	51	163	1			20
							56	9									
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	N	35					55
							39	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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	2	N	36					190
							40	9									
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	61	1	1483	2	N	30					220
							33	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	66	1	1598	2	N	14					234
							15	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	58	1	1301	2	N	13					247
							14	9									
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	61	1	1405	2	N	23	186	1			84
							25	9									
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	2	N	10					94
							11	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-					82
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	3	1	80	2	N	-0-					82
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	10					92
							11	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	17					109
							19	9									
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					109
08	186	N	45	-0-	-141	-0-	2	1	43	2	N	-0-					109

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	86	1	1724	2	N	50	191	1			125
							55	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	66	1	1610	2	N	44					169
							48	9									
05	2635	N	1810	-0-	-825	-0-	69	1	1679	2	N	56					225
							62	9									
06	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	74	1	1644	2	N	59					284
							65	9									
07	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	71	1	1627	2	N	24	183	1			125
							26	9									
08	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	74	1	1522	2	N	52					177
							57	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					50
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	8	1	206	2	N	-0-					50
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	4	1	98	2	N	3					53
							3	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	7					60
							8	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	7					67
							8	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					67

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	21					160
							23	9									
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	14	1	335	2	N	9					169
							10	9									
05	496	N	239	-0-	-257	-0-	9	1	216	2	N	13					182
							14	9									
06	570	N	289	-0-	-281	-0-	12	1	257	2	N	18					200
							20	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	17					217
							19	9									
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	2	N	-0-					217

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	1025	2	N	22					132
							24	9									
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	35	1	854	2	N	3					135
							3	9									
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	35	1	865	2	N	22					157
							24	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	46	1	1030	2	N	15					172
							17	9									
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	N	23	177	1			18
							25	9									
08	930	N	593	-0-	-337	-0-	27	1	560	2	N	5					23
							6	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	N	-0-					175
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	58	1	1413	2	N	2					177
							2	9									
05	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	49	1	1184	2	N	22					199
							24	9									
06	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	58	1	1304	2	N	10					209
							11	9									
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	59	1	1362	2	N	19	181	1			47
							21	9									
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	57	1	1171	2	N	6					53
							7	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					60
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					60
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					60
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					60
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					60
*08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					60

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	81	1			15
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	307	1	2537	2	N	5					28
							6	9									
04	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-					28
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					28
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3269	2	68	9	N	62					90
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3618	2	15	9	N	14	98	1			6
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					6

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

03	2263	X	1356	-0-	-907	-0-	1356	2			N	-0-					137
04	1740	X	1157	-0-	-583	-0-	1095	2	62	9	N	56	177	1			16
05	1581	X	1396	-0-	-185	-0-	1396	2			N	-0-					16
06	1500	X	1250	-0-	-250	-0-	1250	2			N	-0-					16
07	1488	X	1136	-0-	-352	-0-	1136	2			N	-0-					16
08	1395	X	1116	-0-	-279	-0-	1116	2			N	-0-					16

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	302	1	2498	2	Y	-0-					98
04	2310	N	1710	-0-	-600	-0-	1710	2			Y	-0-					98
05	2387	N	1225	-0-	-1162	-0-	1225	2			Y	-0-					98
06	2310	N	1199	-0-	-1111	-0-	1199	2			Y	-0-					98
07	1767	N	714	-0-	-1053	-0-	714	2			Y	-0-					98
08	1240	N	282	-0-	-958	-0-	282	2			Y	-0-					98

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

03	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					164
04	870	N	621	-0-	-249	-0-	595	2	26	9	N	24					188
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1	167	1			22
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					22
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					22
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					22

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					108
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1772	2	58	9	N	53	150	1			11
05	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					11
06	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	2			N	-0-					11
07	1798	N	1459	-0-	-339	-0-	1459	2			N	-0-					11
08	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	1254	2	10	9	N	9					20

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					180
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					180
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					180
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	163	2	1	9	N	1	156	1			25
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					25
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					25

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	647	1	2975	2	N	-0-					142
04	3840	X	2641	-0-	-1199	-0-	2584	2	57	9	N	52	179	1			15
05	3968	X	2196	-0-	-1772	-0-	2196	2			N	-0-					15
06	3840	X	1910	-0-	-1930	-0-	1910	2			N	-0-					15
07	3906	X	1694	-0-	-2212	-0-	1694	2			N	-0-					15
08	3627	X	1738	-0-	-1889	-0-	1738	2			N	-0-					15

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4849	-0-	-266	-0-	593	1	4256	2	N	-0-					114
04	4950	X	2967	-0-	-1983	-0-	2967	2			N	-0-					114
05	4712	X	2129	-0-	-2583	-0-	2031	2	98	9	N	89	179	1			24
06	4680	X	1794	-0-	-2886	-0-	1794	2			N	-0-					24
07	4836	X	1634	-0-	-3202	-0-	1634	2			N	-0-					24
08	4836	X	1331	-0-	-3505	-0-	1331	2			N	-0-					24

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					120
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					120
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					120
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	264	2	22	9	N	20					140
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	N	8	80	1			68
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					68

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	900	-0-	-991	-0-	900	2			N	-0-					130
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1205	2	58	9	N	53	183	1			-0-
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	933	2	90	9	N	82					82
07	1302	N	838	-0-	-464	-0-	827	2	11	9	N	10					92
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					92

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					15
04	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	2			N	-0-					15
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					15
06	510	N	212	-0-	-298	-0-	212	2			N	-0-					15
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					15
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					15

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	X	18	-0-	-379	-0-	18	2			N	-0-					104
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					104
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					104
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					104
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1451	2	77	9	N	70					82
04	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1417	2			N	-0-					82
05	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	2			N	-0-					82
06	1470	N	890	-0-	-580	-0-	890	2			N	-0-					82
07	1457	N	856	-0-	-601	-0-	856	2			N	-0-					82
08	1302	N	834	-0-	-468	-0-	834	2			N	-0-					82

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					7
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					7
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					7
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					7
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					7
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					7

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	159	-0-	-647	-0-	159	2			N	-0-					122
04	840	N	161	-0-	-679	-0-	161	2			N	-0-					122
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	161	2	133	9	N	121	186	1			57
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					57
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					57
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					109
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					157
04	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	1155	2	22	9	N	20					177
05	1643	N	847	-0-	-796	-0-	847	2			N	-0-	160	1			17
06	1470	N	783	-0-	-687	-0-	783	2			N	-0-					17
07	1209	N	763	-0-	-446	-0-	763	2			N	-0-					17
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					17

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					71
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					71
05	930	N	482	-0-	-448	-0-	482	2			N	-0-					71
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					71
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					71
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					71

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4106	-0-	-17	-0-	4020	2	86	9	N	78					122
04	3990	X	3968	-0-	-22	-0-	3874	2	94	9	N	85	180	1			27
05	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	3983	2	112	9	N	102					129
06	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	3823	2	80	9	N	73	179	1			23
07	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	3788	2	69	9	N	63					86
08	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	3930	2	123	9	N	112					198

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	450	1	293	2	N	-0-					159
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	450	1	179	2	N	5					164
							6	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	450	1	220	2	N	-0-					164
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	450	1	221	2	N	7					171
							8	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	450	1	58	2	N	3					174
							3	9									
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	450	1	131	2	N	3					177
							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	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					137
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	13	1	415	2	N	-0-					137
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	9	1	351	2	N	-0-					137
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	2			N	-0-					137
07	434	N	185	-0-	-249	-0-	4	1	181	2	N	-0-					137
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					137

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	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					133
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	N	-0-					133
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	7	1	311	2	N	1					134
							1	9									
06	270	N	118	-0-	-152	-0-	118	2			N	-0-					134
07	341	N	61	-0-	-280	-0-	2	1	59	2	N	-0-					134
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					134

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	4123	X	3578	-0-	-545	-0-	3488	2	90	9	N	82	2	8			106
04	3990	X	3574	-0-	-416	-0-	3571	2	3	9	N	3					109
05	4092	X	3483	-0-	-609	-0-	3436	2	47	9	N	43	3	8			149
06	3960	X	3535	-0-	-425	-0-	3522	2	13	9	N	12					161
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3918	2	28	9	N	25	158	1			28
08	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	3605	2	2	9	N	2					30

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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					62
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1639	2	80	9	N	73					135
05	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1577	2	11	9	N	10					145
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					145
07	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	1282	2	21	9	N	19	1	8			163
08	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	1266	2	3	9	N	3	158	1			8

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	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			N	-0-					63
04	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	58	1	1863	2	N	1	1	8			63
							1	9									
05	2356	N	1757	-0-	-599	-0-	39	1	1718	2	N	-0-					63
06	2010	N	1614	-0-	-396	-0-	1614	2			N	-0-					63
07	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	31	1	1582	2	N	-0-					63
08	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	1449	2			N	-0-					63

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	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2349	2	19	9	N	17					197
04	2280	X	2188	-0-	-92	-0-	67	1	2118	2	N	3					200
							3	9									
05	2356	X	2144	-0-	-212	-0-	48	1	2090	2	N	5	1	8			204
							6	9									
06	2280	X	2271	-0-	-9	-0-	2264	2	7	9	N	6					210
07	2356	X	1866	-0-	-490	-0-	35	1	1831	2	N	-0-					210
08	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	2118	2			N	-0-					210

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	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					75
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	6	1	193	2	N	-0-					75
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	2	1	104	2	N	-0-					75
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					75
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	2	1	137	2	N	-0-					75
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1452	2	3	9	N	3	3	8			191
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3	9	N	3	3	8			191
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1515	2	76	9	N	69	2	8			258
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					258
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					258
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					258

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	1116	N	350	-0-	-766	-0-	350	2			N	-0-					115
04	900	N	391	-0-	-509	-0-	377	2	14	9	N	13					128
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					128
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1624	2	1	9	N	1					129
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	2	6	9	N	5					134
08	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			N	-0-					134

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

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-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	N	3					212
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					212
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	33	2	23	9	N	21	190	1			43
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	9	N	2					45
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	84	2	9	9	N	8					53
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	38	2	4	9	N	4					57

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	197	1	1317	2	Y	-0-					7
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	209	1	1320	2	Y	-0-					7
05	1612 N	207	-0-	-1405	-0-	206	1	1	9	Y	1					8
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	210	1	1261	2	Y	-0-					8
07	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	236	1	1289	2	Y	-0-					8
08	T. A.	1618	-0-	1618	1618	261	1	1357	2	Y	-0-					8

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	148	1	988	2	Y	-0-					7
04	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	147	1	931	2	Y	-0-					7
05	1147 N	151	-0-	-996	-0-	150	1	1	9	Y	1					8
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	150	1	897	2	Y	-0-					8
07	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	161	1	877	2	Y	-0-					8
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	156	1	811	2	Y	-0-					8

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	104	1	699	2	Y	-0-					7
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	108	1	681	2	Y	-0-					7
05	837 N	105	-0-	-732	-0-	104	1	1	9	Y	1					8
06	780 N	719	-0-	-61	-0-	103	1	616	2	Y	-0-					8
07	806 N	681	-0-	-125	-0-	106	1	575	2	Y	-0-					8
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	101	1	522	2	Y	-0-					8

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-					30
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	259	1	453	2	N	-0-					30
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					30
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	105	1	152	2	N	-0-					30
08	713	N	296	-0-	-417	-0-	123	1	173	2	N	-0-					30

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	160	1	996	2	N	5					124
							6	9									
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	167	1	1000	2	N	3					127
							3	9									
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	187	1	1109	2	N	5					132
							6	9									
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	173	1	1091	2	N	4					136
							4	9									
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	189	1	1097	2	N	5	3	1			138
							6	9									
08	1302	X	1197	-0-	-105	-0-	178	1	1016	2	N	3	4	1			137
							3	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	198	1	1234	2	N	8					58
							9	9									
04	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	196	1	1170	2	N	11					69
							12	9									
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	193	1	1145	2	N	9					78
							10	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	187	1	1184	2	N	17					95
							19	9									
07	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	178	1	1029	2	N	9	4	1			100
							10	9									
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	200	1	1137	2	N	15	4	1			111
							17	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	162	1	1007	2	Y	-0-					78
04	1290	N	908	-0-	-382	-0-	129	1	773	2	Y	5					83
							6	9									
05	1271	N	786	-0-	-485	-0-	113	1	672	2	Y	1					84
							1	9									
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	131	1	827	2	Y	2					86
							2	9									
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	135	1	784	2	Y	3	3	1			86
							3	9									
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	108	1	613	2	Y	2	3	1			85
							2	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

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

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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-

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	1457	X	36	-0-	-1421	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1260	-0-	-150	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
05	1488	X	13	-0-	-1475	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	N	7					187
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	517	2	6	9	N	5	167	1			25
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	485	2	15	9	N	14					39
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	482	2	10	9	N	9					48
*07	527	N	452	-0-	-75	-0-	433	2	19	9	N	17					65
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	541	2	14	9	N	13					78

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	100 46	1 9	1550	2	N	42	37	1			51
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1484	2	14	9	N	13	33	1			31
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27	30	1			28
06	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	1459	2	10	9	N	9	29	1			8
07	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1448	2	33	9	N	30					38
08	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1458	2	23	9	N	21	26	1			33

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	10912	X	9404	-0-	-1508	-0-	9396	3	8	9	N	7					66
04	9780	X	8656	-0-	-1124	-0-	8617	3	39	9	N	35					101
05	10106	X	9489	-0-	-617	-0-	9452	3	37	9	N	34					135
06	9480	X	8991	-0-	-489	-0-	8985	3	6	9	N	5					140
07	9455	X	8852	-0-	-603	-0-	8841	3	11	9	N	10					150
08	9424	X	9217	-0-	-207	-0-	9206	3	11	9	N	10					160

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	1147	X	278	-0-	-869	-0-	61	1	217	2	N	-0-					232
04	1110	X	414	-0-	-696	-0-	43 201	1 9	170	2	N	183	183	1			232
05	620	X	399	-0-	-221	-0-	189	1	210	2	N	-0-					232
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	152	1	583	2	N	-0-					232
07	620	X	529	-0-	-91	-0-	141	1	388	2	N	-0-					232
*08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	90	1	476	2	N	-0-					232

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	951	X	951	-0-	-0-	-0-	71	1	880	2	N	-0-					228
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	59	1	518	2	N	-0-					228
05	1116	X	612	-0-	-504	-0-	28	1	584	2	N	-0-	177	1			51
06	1080	X	507	-0-	-573	-0-	32	1	475	2	N	-0-					51
07	1116	X	482	-0-	-634	-0-	39	1	443	2	N	-0-					51
08	961	X	418	-0-	-543	-0-	44	1	374	2	N	-0-					51

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1138	-0-	-660	-0-	86	1	1052	2	N	-0-					267
04	1740	X	1195	-0-	-545	-0-	123	1	1072	2	N	-0-					267
05	1798	X	1086	-0-	-712	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					267
06	1380	X	1127	-0-	-253	-0-	69	1	1058	2	N	-0-					267
07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	128	1	1480	2	N	-0-					267
08	1240	X	894	-0-	-346	-0-	95	1	799	2	N	-0-	186	1			81

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	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	186	1	2276	2	N	57	189	1			85
							63	9									
04	2970	X	2409	-0-	-561	-0-	243	1	2124	2	N	38					123
							42	9									
05	3069	X	2413	-0-	-656	-0-	109	1	2290	2	N	13					136
							14	9									
06	2970	X	2130	-0-	-840	-0-	128	1	1947	2	N	50					186
							55	9									
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	233	1	2693	2	N	32					218
							35	9									
*08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	296	1	2489	2	N	68					286
							75	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	1023	X	241	-0-	-782	-0-	241	2			N	-0-					102
04	990	X	221	-0-	-769	-0-	221	2			N	-0-					102
05	899	X	332	-0-	-567	-0-	332	2			N	-0-					102
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					102
07	899	X	450	-0-	-449	-0-	450	2			N	-0-					102
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					102

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	3906	X	3205	-0-	-701	-0-	3205	2			N	-0-					248
04	3780	X	1989	-0-	-1791	-0-	1989	2			N	-0-					248
05	2821	X	2685	-0-	-136	-0-	2685	2			N	-0-					248
06	3090	X	1909	-0-	-1181	-0-	1909	2			N	-0-					248
07	3193	X	1699	-0-	-1494	-0-	1699	2			N	-0-					248
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					248

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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	135	1	1738	2	N	17					70
							19	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	114	1	1562	2	N	47	84	1			33
							52	9									
05	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	106	1	1560	2	N	10					43
							11	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	97	1	1533	2	N	27					70
							30	9									
07	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	51	1	1414	2	N	17					87
							19	9									
08	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	94	1	1536	2	N	6					93
							7	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	502	-0-	-2474	-0-	207	1	291	2	N	4					68
							4	9									
04	2700	X	1990	-0-	-710	-0-	438	1	1530	2	N	20					88
							22	9									
05	2790	X	1204	-0-	-1586	-0-	270	1	901	2	N	30					118
							33	9									
06	2700	X	1372	-0-	-1328	-0-	264	1	1108	2	N	-0-					118
07	2046	X	797	-0-	-1249	-0-	137	1	649	2	N	10					128
							11	9									
08	2046	X	605	-0-	-1441	-0-	167	1	438	2	N	-0-					128

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	2418	X	1970	-0-	-448	-0-	415	1	1391	2	N	149	178	1			28
							164	9									
04	2340	X	1978	-0-	-362	-0-	583	1	1395	2	N	-0-					28
05	2418	X	1763	-0-	-655	-0-	409	1	1354	2	N	-0-					28
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	615	1	2194	2	N	75					103
							83	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	661	1	2647	2	N	108	184	1			27
							119	9									
08	2046	X	1857	-0-	-189	-0-	471	1	1386	2	N	-0-					27

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8155	-0-	-215	-0-	308	1	7649	2	N	180	182	1			110
							198	9									
04	8100	X	8051	-0-	-49	-0-	316	1	7680	2	N	50					160
							55	9									
05	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	308	1	8078	2	N	52					212
							57	9									
06	7890	X	7128	-0-	-762	-0-	276	1	6762	2	N	82	176	1			118
							90	9									
07	8308	X	6410	-0-	-1898	-0-	279	1	6075	2	N	51					169
							56	9									
08	8432	X	7008	-0-	-1424	-0-	286	1	6605	2	N	106	177	1			98
							117	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	5326	-0-	-3416	-0-	740	1	4555	2	N	28					88
							31	9									
04	8460	X	3440	-0-	-5020	-0-	513	1	2844	2	N	75					163
							83	9									
05	7223	X	5203	-0-	-2020	-0-	908	1	4261	2	N	31	160	1			34
							34	9									
06	6930	X	3393	-0-	-3537	-0-	732	1	2661	2	N	-0-					34
07	6975	X	3245	-0-	-3730	-0-	557	1	2688	2	N	-0-					34
08	5332	X	4409	-0-	-923	-0-	579	1	3830	2	N	-0-					34

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	6448	X	5237	-0-	-1211	-0-	372	1	4796	2	N	63					105
							69	9									
04	6240	X	5851	-0-	-389	-0-	388	1	5342	2	N	110	91	1			124
							121	9									
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	414	1	6070	2	N	86	177	1			33
							95	9									
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	411	1	6519	2	N	81					114
							89	9									
07	6045	X	5293	-0-	-752	-0-	183	1	5054	2	N	51					165
							56	9									
*08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	423	1	6928	2	N	78	181	1			62
							86	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	6975	X	5458	-0-	-1517	-0-	209	1	5199	2	N	45					185
							50	9									
04	6570	X	4673	-0-	-1897	-0-	182	1	4435	2	N	51	181	1			55
							56	9									
05	5828	X	5572	-0-	-256	-0-	203	1	5323	2	N	42					97
							46	9									
06	5280	X	5101	-0-	-179	-0-	198	1	4848	2	N	50					147
							55	9									
07	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	214	1	4666	2	N	23					170
							25	9									
08	5580	X	4761	-0-	-819	-0-	196	1	4535	2	N	27					197
							30	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	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	2			N	-0-					17
04	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	2			N	-0-					17
05	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					17
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	962	2	50	9	N	45					62
07	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					62
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					62

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	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	406	1	792	2	N	-0-					41
04	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	420	1	801	2	N	-0-					41
05	1240	N	211	-0-	-1029	-0-	56	1	155	2	N	-0-					41
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					41
07	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	2			N	-0-					41
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					41

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					128
04	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995	2			N	-0-					128
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					128
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					128
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					128
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					128

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48422	X	39599	-0-	-8823	-0-	248 696	1 9	38655	2	N	633	717	1			110
04	46860	X	35690	-0-	-11170	-0-	226 640	1 9	34824	2	N	582	537	1			155
05	48422	X	36000	-0-	-12422	-0-	248 636	1 9	35116	2	N	578	534	1			199
06	44280	X	32967	-0-	-11313	-0-	240 539	1 9	32188	2	N	490	543	1			146
07	41292	X	26871	-0-	-14421	-0-	191 440	1 9	26240	2	N	400	334	1			212
*08	29825	X	29825	-0-	-0-	-0-	248 543	1 9	29034	2	N	494	529	1			177

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

03	17453	X	8067	-0-	-9386	-0-	8025	3	42	9	N	38					85
04	16890	X	6307	-0-	-10583	-0-	6252	3	55	9	N	50					135
05	17453	X	4631	-0-	-12822	-0-	4598	3	33	9	N	30					165
06	16890	X	4076	-0-	-12814	-0-	4051	3	25	9	N	23					188
07	8060	X	2701	-0-	-5359	-0-	2697	3	4	9	N	4	175	1			17
08	DLQ G-10		2285	-0-	2285	2285	2276	3	9	9	N	8					25

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	2542	X	1791	-0-	-751	-0-	1768	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	2460	X	2111	-0-	-349	-0-	2078	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	2542	X	1939	-0-	-603	-0-	1905	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	2160	X	1615	-0-	-545	-0-	1595	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	2170	X	1606	-0-	-564	-0-	1587	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3679	3	34	9	N	31	31	1			-0-
04	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	3539	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	4092	X	3624	-0-	-468	-0-	3591	3	33	9	N	30	30	1			-0-
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4022	3	40	9	N	36	36	1			-0-
07	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3044	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	5794	3	35	9	N	32	32	1			-0-
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6290	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	6169	X	4764	-0-	-1405	-0-	4736	3	28	9	N	25	25	1			-0-
06	5880	X	5179	-0-	-701	-0-	5153	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	6541	X	5744	-0-	-797	-0-	5719	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-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	1457	X	1097	-0-	-360	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	106	-0-	-979	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-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	5456	X	1806	-0-	-3650	-0-	1786	3	20	9	N	18	18	1			-0-
04	5280	X	1603	-0-	-3677	-0-	1601	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3658	X	1081	-0-	-2577	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	948	-0-	-2292	-0-	946	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	2294	X	975	-0-	-1319	-0-	974	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-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	23777	X	19327	-0-	-4450	-0-	18988	3	339	9	N	308	361	1			183
04	21930	X	18151	-0-	-3779	-0-	17836	3	315	9	N	286	365	1			104
05	22227	X	18456	-0-	-3771	-0-	18139	3	317	9	N	288	181	1			211
06	20520	X	17244	-0-	-3276	-0-	16956	3	288	9	N	262	366	1			107
07	20646	X	17305	-0-	-3341	-0-	17011	3	294	9	N	267	188	1			186
08	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					N	NO RPT					186

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

03	36673	X	29348	-0-	-7325	-0-	28731	3	617	9	N	561	565	1			219
04	33720	X	27283	-0-	-6437	-0-	26734	3	549	9	N	499	565	1			153
05	33232	X	26893	-0-	-6339	-0-	26356	3	537	9	N	488	371	1			270
06	30810	X	25068	-0-	-5742	-0-	24600	3	468	9	N	425	567	1			128
07	30597	X	24950	-0-	-5647	-0-	24490	3	460	9	N	418	370	1			176
08	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					N	NO RPT					176

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

03	33201	X	29193	-0-	-4008	-0-	28168	3	1025	9	N	932	944	1			192
04	33360	X	25762	-0-	-7598	-0-	24903	3	859	9	N	781	742	1			231
05	34472	X	24761	-0-	-9711	-0-	23954	3	807	9	N	734	754	1			211
06	33360	X	22694	-0-	-10666	-0-	21995	3	699	9	N	635	742	1			104
07	31868	X	21656	-0-	-10212	-0-	21087	3	569	9	N	517	377	1			244
08	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					244

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

03	10199	X	8041	-0-	-2158	-0-	7708	3	333	9	N	303	362	1			85
04	9600	X	7669	-0-	-1931	-0-	7241	3	428	9	N	389	354	1			120
05	9145	X	7495	-0-	-1650	-0-	7186	3	309	9	N	281	189	1			212
06	8790	X	6599	-0-	-2191	-0-	6368	3	231	9	N	210	180	1			242
07	8773	X	6461	-0-	-2312	-0-	6168	3	293	9	N	266	368	1			140
08	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					140

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	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2531	2	55	9	N	50					192
04	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	2386	2	20	9	N	18					210
05	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	2393	2	53	9	N	48	188	1			70
06	2490	N	2347	-0-	-143	-0-	2264	2	83	9	N	75					145
07	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2336	2	63	9	N	57					202
*08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	2	3	9	N	3					205

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	1054	1	1523	2	N	2					86
							2	9									
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	1004	1	1439	2	N	2					88
							2	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	795	1	1388	2	N	2					90
							2	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	1004	1	1378	2	N	5					95
							6	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	949	1	1369	2	N	5	5	1			95
							6	9									
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	931	1	1312	2	N	7	7	1			95
							8	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B DENY	-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

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	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-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	162	1	993	2	N	2					71
							2	9									
04	1440	N	19	-0-	-1421	-0-	12	1	7	2	N	-0-					71
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	132	1	1323	2	N	1					72
							1	9									
06	1110	N	893	-0-	-217	-0-	180	1	712	2	N	1					73
							1	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	180	1	532	2	N	112	152	1			33
							123	9									
08	1457	N	501	-0-	-956	-0-	180	1	320	2	N	1	3	1			31
							1	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	998	1	2827	2	N	6					69
							7	9									
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	777	1	2220	2	N	11					80
							12	9									
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	962	1	1937	2	N	2					82
							2	9									
06	2400	X	2229	-0-	-171	-0-	829	1	1396	2	N	4					86
							4	9									
07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	937	1	1646	2	N	6	8	1			84
							7	9									
08	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	932	1	1252	2	N	4	7	1			81
							4	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

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

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					58
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	59	1			39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	228 6	1 9	1418	2	N	5					143
04	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	213 2	1 9	1274	2	N	2					145
05	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	219 1	1 9	1305	2	N	1					146
06	1590	N	1281	-0-	-309	-0-	175 3	1 9	1103	2	N	3					149
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	233 4	1 9	1349	2	N	4	4	1			149
*08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	231 4	1 9	1315	2	N	4	5	1			148

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	101	1			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		101	-0-	101	101	30	1	71	2	Y	-0-					5
05	T. A.		250	-0-	250	351	71	1	179	2	Y	-0-					5
06	T. A.		51	-0-	51	402	15	1	36	2	Y	-0-					5
07	600	X	198	-0-	-402	-0-	59	1	139	2	Y	-0-					5
08	248	N	60	-0-	-188	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					5

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-	-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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	374	1	1870	2	N	18					163
							20	9									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	498	1	2596	2	N	30					193
							33	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	524	1	2471	2	N	5					198
							6	9									
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	440	1	1938	2	N	5					203
							6	9									
07	2201	X	1649	-0-	-552	-0-	334	1	1249	2	N	60	197	1			66
							66	9									
08	2201	X	1661	-0-	-540	-0-	344	1	1313	2	N	4	6	1			64
							4	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	391	1	961	2	Y	2					25
							2	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	349	1	838	2	Y	-0-					25
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	352	1	887	2	Y	1					26
							1	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	344	1	815	2	Y	1					27
							1	9									
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	866	1	2053	2	Y	3	3	1			27
							3	9									
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	379	1	939	2	Y	2	3	1			26
							2	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	691	1	4309	2	N	43					114
							47	9									
04	5280	X	4966	-0-	-314	-0-	706	1	4219	2	N	37					151
							41	9									
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	795	1	4727	2	N	33					184
							36	9									
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	731	1	4612	2	N	8					192
							9	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	717	1	4158	2	N	15	15	1			192
							17	9									
*08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	746	1	4252	2	N	21	17	1			196
							23	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	81	1			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

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-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

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	78	1			26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	56	1	158	2	N	-0-					52
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	73	1	207	2	N	-0-					52
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	92	1	184	2	N	1					53
							1	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	123	1	207	2	N	-0-					53
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	117	1	206	2	N	1	1	1			53
							1	9									
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	122	1	165	2	N	1	1	1			53
							1	9									

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	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	663	1	1627	2	N	-0-					28
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	641	1	1539	2	N	-0-					28
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	630	1	1586	2	N	2					30
							2	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	660	1	1563	2	N	2					32
							2	9									
07	2263	N	435	-0-	-1828	-0-	129	1	306	2	N	-0-	5	1			27
08	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	624	1	1549	2	N	4	1	1			30
							4	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-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

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	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	494	1	2474	2	N	2					33
							2	9									
04	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	342	1	1782	2	N	1					34
							1	9									
05	2666	X	1970	-0-	-696	-0-	344	1	1624	2	N	2					36
							2	9									
06	2580	X	2168	-0-	-412	-0-	400	1	1761	2	N	6					42
							7	9									
07	2666	X	2534	-0-	-132	-0-	534	1	1992	2	N	7	7	1			42
							8	9									
08	2666	X	2532	-0-	-134	-0-	524	1	2000	2	N	7	9	1			40
							8	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	T. A.		-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	66	116	1			34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	980	1	6105	2	N	14					157
							15	9									
04	7530	X	6498	-0-	-1032	-0-	929	1	5556	2	N	12					169
							13	9									
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	912	1	5421	2	N	16					185
							18	9									
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	943	1	5956	2	N	6					191
							7	9									
07	6634	X	6583	-0-	-51	-0-	966	1	5596	2	N	19	19	1			191
							21	9									
08	6634	X	6419	-0-	-215	-0-	956	1	5444	2	N	17	23	1			185
							19	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1481	2	14	9	Y	13					80
04	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1319	2	12	9	Y	11	60	1			31
05	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1318	2			Y	-0-					31
06	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	1266	2	8	9	Y	7					38
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1287	2	10	9	Y	9					47
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	2	13	9	Y	12					59

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

03	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	2727	2	28	9	Y	25					167
04	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	2705	2	26	9	Y	24	128	1			63
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					63
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2731	2	18	9	Y	16					79
07	2821	X	2569	-0-	-252	-0-	2548	2	21	9	Y	19					98
08	2852	X	2654	-0-	-198	-0-	2629	2	25	9	Y	23					121

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-					-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-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

03	1600	N	22	-0-	-1578	1542	22	2			Y	-0-					-0-
04	2826	N	1284	-0-	-1542	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	13	-0-	-1630	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2453	2	20	9	N	18					66
04	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	1943	2	14	9	Y	13					79
05	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	1952	2	9	9	Y	8					87
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					87
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					87
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					87

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	1600	N	2157	-0-	557	5081	2144	2	13	9	Y	12					49
04	3000	N	58	-0-	-2942	2139	58	2			Y	-0-					49
05	3100	N	2419	-0-	-681	1458	2377	2	42	9	Y	38	38	1			49
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					49
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					49
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					49

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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2215	2	33	9	Y	30	28	1			26
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1732	2	28	9	Y	25					51
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1196	2	13	9	Y	12	33	1			30
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					30
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					30
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					30

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	1600	N	3131	-0-	1531	6068	3117	2	14	9	Y	13					51
04	3000	N	30	-0-	-2970	3098	30	2			Y	-0-					51
05	3100	N	2196	-0-	-904	2194	2152	2	44	9	Y	40	40	1			51
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					51
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					51
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					51

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	14B2 EXT		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					2
04	14B2 EXT		130	-0-	130	405	130	2			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		118	-0-	118	523	118	2			Y	-0-					2
06	523	X	-0-	-0-	-523	-0-					Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

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-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		293	-0-	293	337	293	2			Y	-0-					2
04	14B2 EXT		129	-0-	129	466	129	2			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		30	-0-	30	496	30	2			Y	-0-					2
06	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	708	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	6	-0-	-714	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	703	-0-	-227	-0-	661	2	42	9	Y	38					133
04	780	N	507	-0-	-273	-0-	479	2	28	9	Y	25					158
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					158
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					158
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					158
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	8219	X	3110	-0-	-5109	-0-	3096	2	14	9	Y	13					53
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					53
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3162	2	45	9	Y	41	41	1			53
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					53
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					53
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					53

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	1600	N	1256	-0-	-344	2146	1244	2	12	9	Y	11					54
04	2163	N	17	-0-	-2146	-0-	17	2			Y	-0-					54
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	914	2	47	9	Y	43	43	1			54
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					54
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					54

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	930	2	33	9	Y	30	25	1			25
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	543	2	28	9	Y	25					50
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1144	2	12	9	Y	11	32	1			29
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					29
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					29
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					29

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	961	N	601	-0-	-360	-0-	567	2	34	9	Y	31	34	1			28
04	780	N	562	-0-	-218	-0-	536	2	26	9	Y	24					52
05	744	N	21	-0-	-723	-0-	21	2			Y	-0-	33	1			19
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					19
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					19
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					19

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

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	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4895	2	55	9	Y	50					105
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4818	2	63	9	Y	57	118	1			44
05	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	4402	2	61	9	Y	55					99
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					99
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					99
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					99

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	1600	N	1487	-0-	-113	3263	1466	2	21	9	Y	19	11	1			12
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	263					Y	-0-					12
05	2351	N	2088	-0-	-263	-0-	2075	2	13	9	Y	12	9	1			15
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					15

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	3100	N	2097	-0-	-1003	2287	2063	2	34	9	Y	31	34	1			28
04	3000	N	2202	-0-	-798	1489	2176	2	26	9	Y	24					52
05	3100	N	1874	-0-	-1226	263	1861	2	13	9	Y	12	34	1			30
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					30
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					30
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					30

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	1981	N	1825	-0-	-156	-0-	1792	2	33	9	Y	30					63
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1739	2	37	9	Y	34	71	1			26
05	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1790	2	36	9	Y	33					59
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					59
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					59
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					59

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	3100	N	1166	-0-	-1934	30	1132	2	34	9	Y	31	34	1			28
04	1770	N	887	-0-	-883	-0-	859	2	28	9	Y	25					53
05	1860	N	47	-0-	-1813	-0-	47	2			Y	-0-	33	1			20
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					20
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					20
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					20

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	DLQ G-10		96	-0-	96	96	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		146	-0-	146	242	138	2	8	9	Y	7					7
05	311	N	69	-0-	-242	-0-	69	2			Y	-0-	5	1			2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

03	1600	N	624	-0-	-976	1123	602	2	22	9	Y	20	24	1			14
04	1123	N	-0-	-0-	-1123	-0-					Y	-0-					14
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10	10	1			14
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					14

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

03	1600	N	2369	-0-	769	2011	2348	2	21	9	Y	19					49
04	2107	N	96	-0-	-2011	-0-	96	2			Y	-0-					49
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	Y	5					54
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					54
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					54
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					54

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	450	1	7016	2	N	111	98	1			127
							122	9									
04	6300	X	5715	-0-	-585	-0-	5653	2	62	9	N	56	99	1			84
05	DLQ G-10		6812	-0-	6812	6812	6704	2	108	9	N	98	99	1			83
06	DLQ G-10		6237	-0-	6237	13049	6196	2	41	9	N	37	103	1			17
07	DLQ G-10		5243	-0-	5243	18292	5129	2	114	9	N	104					121
*08	25545	X	7253	-0-	-18292	-0-	7154	2	99	9	N	90	98	1			113

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2351	-0-	-1431	-0-	138	1	2151	2	N	56	50	1			63
							62	9									
04	3660	X	2248	-0-	-1412	-0-	2218	2	30	9	N	27	50	1			40
05	DLQ G-10		2397	-0-	2397	2397	2343	2	54	9	N	49	50	1			39
06	DLQ G-10		2422	-0-	2422	4819	2404	2	18	9	N	16	50	1			5
07	DLQ G-10		2981	-0-	2981	7800	2904	2	77	9	N	70					75
*08	10589	X	2789	-0-	-7800	-0-	2745	2	44	9	N	40	55	1			60

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	1054	N	738	-0-	-316	-0-	124	1	570	2	N	40					366
							44	9									
04	2400	N	619	-0-	-1781	-0-	47	1	560	2	N	11					377
							12	9									
05	868	N	425	-0-	-443	-0-	78	1	347	2	N	-0-	187	1			190
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	96	1	525	2	N	14					204
							15	9									
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	32	1	584	2	N	11					215
							12	9									
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					219

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	196	1	897	2	N	164					268
							180	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	995	2	N	16					284
							18	9									
05	1271	N	757	-0-	-514	-0-	139	1	615	2	N	3	177	1			110
							3	9									
06	1230	N	868	-0-	-362	-0-	132	1	718	2	N	16					126
							18	9									
07	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	54	1	967	2	N	11					137
							12	9									
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	822	2	26	9	N	24					161

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	470	1	1656	2	N	150	150	1			190
							165	9									
04	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	84	1	1833	2	N	-0-					190
05	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	46	1	1872	2	N	-0-					190
06	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	50	1	1858	2	N	-0-					190
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	123	1	1977	2	N	-0-					190
08	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					190

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	877	-0-		-611	-0-	69	1	763	2	N	41					251
								45	9									
04	870	X	827	-0-		-43	-0-	134	1	691	2	N	2	132	1			121
								2	9									
05	934	N	934	-0-		-0-	-0-	150	1	752	2	N	29					150
								32	9									
06	840	N	548	-0-		-292	-0-	1	1	533	2	N	13					163
								14	9									
07	868	N	577	-0-		-291	-0-	558	2	19	9	N	17					180
08	930	N	418	-0-		-512	-0-	18	1	386	2	N	13					193
								14	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	557	-0-		-218	-0-	39	1	472	2	N	42					95
								46	9									
04	960	X	480	-0-		-480	-0-	48	1	418	2	N	13					108
								14	9									
05	837	N	710	-0-		-127	-0-	31	1	651	2	N	25					133
								28	9									
06	540	N	484	-0-		-56	-0-	29	1	444	2	N	10					143
								11	9									
07	777	N	777	-0-		-0-	-0-	60	1	700	2	N	15					158
								17	9									
08	713	N	583	-0-		-130	-0-	61	1	509	2	N	12					170
								13	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-		-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					212
04	365	N	365	-0-		-0-	-0-	38	1	327	2	N	-0-					212
05	341	N	291	-0-		-50	-0-	13	1	278	2	N	-0-					212
06	412	N	412	-0-		-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-					212
07	372	N	181	-0-		-191	-0-	14	1	167	2	N	-0-					212
*08	466	N	466	-0-		-0-	-0-	49	1	417	2	N	-0-					212

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	279	1	3083	2	N	101	194	1			165
								111	9									
04	2250	X	961	-0-		-1289	-0-	156	1	798	2	N	6					171
								7	9									
05	2325	X	886	-0-		-1439	-0-	144	1	727	2	N	14					185
								15	9									
06	2250	X	1194	-0-		-1056	-0-	2	1	1167	2	N	23					208
								25	9									
07	2422	X	2422	-0-		-0-	-0-	2366	2	56	9	N	51	184	1			75
*08	2817	X	2817	-0-		-0-	-0-	122	1	2626	2	N	63					138
								69	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-					26
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
07	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-
04	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	429	1	3119	2	N	-0-					35
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	359	1	3139	2	N	4					39
							4	9									
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	434	1	2567	2	N	28					67
							31	9									
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	382	1	3001	2	N	90					157
							99	9									
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	383	1	2919	2	N	26	156	1			27
							29	9									
08	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	414	1	2396	2	N	-0-					27

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

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	9052	X	5936	-0-	-3116	-0-	5823	2	113	9	N	103	178	1			34
04	7830	X	5006	-0-	-2824	-0-	120	1	4814	2	N	65					99
							72	9									
05	8215	X	6466	-0-	-1749	-0-	379	1	5991	2	N	87	154	1			32
							96	9									
06	7950	X	5378	-0-	-2572	-0-	342	1	4960	2	N	69					101
							76	9									
07	8215	X	6657	-0-	-1558	-0-	416	1	6135	2	N	96	170	1			27
							106	9									
08	6479	X	4528	-0-	-1951	-0-	329	1	4175	2	N	22					49
							24	9									

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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	367	1	1100	2	N	2					30
							2	9									
04	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	347	1	996	2	N	4					34
							4	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	365	1	1097	2	N	36					70
							40	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	337	1	1137	2	N	47					117
							52	9									
07	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	263	1	943	2	N	129	179	1			67
							142	9									
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	361	1	1066	2	N	-0-					67

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	654	1	3287	2	N	89	174	1			23
							98	9									
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	616	1	3156	2	N	4					27
							4	9									
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	692	1	3525	2	N	11					38
							12	9									
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	716	1	3407	2	N	39					77
							43	9									
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	581	1	2894	2	N	10					87
							11	9									
*08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	626	1	3044	2	N	18					105
							20	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	339	2	18	9	N	16					35
04	570	N	296	-0-	-274	-0-	296	2			N	-0-					35
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	306	2	22	9	N	20					55
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					55
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					55
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					55

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

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

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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					27
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	18	1	429	2	N	-0-					27
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	3					30
							3	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	28	1	687	2	N	43					73
							47	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	N	17					90
							19	9									
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	N	2					92
							2	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	13	1	311	2	N	-0-					90
04	480	N	308	-0-	-172	-0-	12	1	296	2	N	-0-					90
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	11	1	299	2	N	-0-					90
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	11	1	262	2	N	-0-					90
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-					90
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	2	N	-0-					90

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

03	372	N	364	-0-	-8	-0-	14	1	350	2	N	-0-					82
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	12	1	303	2	N	-0-					82
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	20	1	511	2	N	-0-					82
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	-0-					82
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-					82
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	N	-0-					82

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1276	2	1	9	N	1					53
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	2	4	9	N	4					57
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	2			N	-0-					57
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1085	2	3	9	N	3					60
07	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	2			N	-0-					60
08	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					60

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					62
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					62
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

03	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	184	1	1717	2	Y	-0-					26
04	2520	X	666	-0-	-1854	-0-	70	1	596	2	Y	-0-					26
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	235	1	2992	2	Y	43					69
							47	9									
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	186	1	2564	2	Y	22	70	1			21
							24	9									
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	174	1	2063	2	Y	6					27
							7	9									
08	3286	X	1856	-0-	-1430	-0-	182	1	1674	2	Y	-0-					27

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	253	1	2238	2	N	-0-					31
*08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	516	1	4150	2	N	11					42
							12	9									

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-					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	5			-0-

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	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

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	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	13	44	1			89
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	594	1	5493	2	N	-0-					83
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	411	1	2999	2	N	-0-					83
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	485	1	4322	2	N	-0-					83
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	559	1	5872	2	N	-0-					83
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	408	1	4485	2	N	-0-					83
*08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	543	1	6107	2	N	52					135
							57	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	6107	X	3817	-0-	-2290	-0-	496	1	3258	2	Y	57					120
							63	9									
04	4080	X	3480	-0-	-600	-0-	521	1	2959	2	Y	-0-					120
05	4216	X	3196	-0-	-1020	-0-	512	1	2684	2	Y	-0-					120
06	4080	X	3938	-0-	-142	-0-	534	1	3310	2	Y	85					205
							94	9									
07	3813	X	2002	-0-	-1811	-0-	354	1	1648	2	Y	-0-	171	1			34
08	3813	X	3232	-0-	-581	-0-	569	1	2663	2	Y	-0-					34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2883	X	1848	-0-	-1035	-0-	180	1	1657	2	N	10	150	1			27
							11	9									
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	344	1	4143	2	N	41					68
							45	9									
05	4309	X	3295	-0-	-1014	-0-	289	1	3006	2	N	-0-					68
06	4170	X	3691	-0-	-479	-0-	294	1	3358	2	N	35					103
							39	9									
07	4681	X	2682	-0-	-1999	-0-	252	1	2430	2	N	-0-					103
08	4681	X	2969	-0-	-1712	-0-	297	1	2672	2	N	-0-					103

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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					28
04	750	N	-0-	-0-	-750	-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

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-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	270	1	2491	2	N	-0-					27
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	357	1	2599	2	N	101					128
							111	9									
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	290	1	2588	2	N	-0-					128
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	208	1	2190	2	N	-0-					128
07	2418	X	2179	-0-	-239	-0-	171	1	1876	2	N	120	188	1			60
							132	9									
*08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	231	1	2592	2	N	-0-					60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1854	-0-	-347	-0-	150	1	1550	2	Y	140					158
							154	9									
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	204	1	2113	2	Y	3	113	1			48
							3	9									
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	222	1	2071	2	Y	77					125
							85	9									
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	252	1	2183	2	Y	48	140	1			33
							53	9									
07	2387	X	1927	-0-	-460	-0-	163	1	1608	2	Y	142	152	1			23
							156	9									
*08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	266	1	2443	2	Y	-0-					23

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

03	2356	N	1533	-0-	-823	-0-	352	1	1181	2	N	-0-					90
04	1320	N	560	-0-	-760	-0-	165	1	395	2	N	-0-					90
05	527	N	221	-0-	-306	-0-	51	1	170	2	N	-0-					90
06	1470	N	292	-0-	-1178	-0-	64	1	228	2	N	-0-					90
07	589	N	392	-0-	-197	-0-	78	1	314	2	N	-0-					90
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	271	1	797	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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	222	1	951	2	N	-0-					74
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	104	1	613	2	N	-0-					74
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	194	1	1228	2	N	9					83
							10	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	208	1	1125	2	N	60					143
							66	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	869	2	N	-0-					143
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	241	1	1943	2	N	87	180	1			50
							96	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

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

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8947	-0-	-105	-0-	673	1	8233	2	N	37					100
							41	9									
04	12390	X	7043	-0-	-5347	-0-	545	1	6330	2	N	153	177	1			76
							168	9									
05	12803	X	6260	-0-	-6543	-0-	438	1	5770	2	N	47					123
							52	9									
06	12390	X	4990	-0-	-7400	-0-	401	1	4490	2	N	90	176	1			37
							99	9									
07	11687	X	9580	-0-	-2107	-0-	573	1	8985	2	N	20					57
							22	9									
08	8959	X	8441	-0-	-518	-0-	552	1	7889	2	N	-0-					57

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1303	-0-	-1053	-0-	108	1	1116	2	Y	72					92
							79	9									
04	2280	X	604	-0-	-1676	-0-	53	1	550	2	Y	1	65	1			28
							1	9									
05	2356	X	726	-0-	-1630	-0-	69	1	647	2	Y	9					37
							10	9									
06	1260	X	774	-0-	-486	-0-	79	1	688	2	Y	6	35	1			8
							7	9									
07	1302	X	647	-0-	-655	-0-	57	1	565	2	Y	23	27	1			4
							25	9									
08	1302	X	666	-0-	-636	-0-	65	1	601	2	Y	-0-					4

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	243	1	3281	2	N	85					142
							94	9									
04	2070	X	752	-0-	-1318	-0-	63	1	682	2	N	6					148
							7	9									
05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	334	1	5306	2	N	76	154	1			70
							84	9									
06	2070	X	1212	-0-	-858	-0-	121	1	1091	2	N	-0-					70
07	2139	X	1451	-0-	-688	-0-	117	1	1334	2	N	-0-					70
08	2139	X	513	-0-	-1626	-0-	33	1	480	2	N	-0-					70

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	3410	X	2456	-0-	-954	-0-	238	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2565	-0-	-735	-0-	260	1	2213	2	Y	84					84
							92	9									
05	3410	X	2198	-0-	-1212	-0-	156	1	1988	2	Y	49					133
							54	9									
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	176	1	2434	2	Y	6	107	1			32
							7	9									
07	2666	X	2493	-0-	-173	-0-	194	1	2292	2	Y	6					38
							7	9									
08	2666	X	1311	-0-	-1355	-0-	128	1	1183	2	Y	-0-					38

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	558	N	497	-0-	-61	-0-	36	1	459	2	N	2					25
							2	9									
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	33	1	457	2	N	2					27
							2	9									
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	28	1	409	2	N	5					32
							6	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	N	1					33
							1	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	N	4					37
							4	9									
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	665	2	N	13					50
							14	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	3658	X	773	-0-	-2885	-0-	132	1	641	2	N	-0-					90
04	3210	X	2437	-0-	-773	-0-	334	1	2061	2	N	38					128
							42	9									
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	559	1	3663	2	N	67					195
							74	9									
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	478	1	2819	2	N	-0-	168	1			27
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	227	1	2485	2	N	-0-					27
*08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	532	1	3209	2	N	-0-					27

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	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

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	4315	X	3451	-0-	-864	-0-	587	1	2842	2	N	20					103
							22	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	510	1	3141	2	N	24					127
							26	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	414	1	2712	2	N	68					195
							75	9									
06	4020	X	3674	-0-	-346	-0-	532	1	3133	2	N	8	176	1			27
							9	9									
07	4030	X	2925	-0-	-1105	-0-	245	1	2680	2	N	-0-					27
08	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	458	1	2762	2	N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	6076	X	2986	-0-	-3090	-0-	226	1	2760	2	N	-0-					110
04	5250	X	4162	-0-	-1088	-0-	325	1	3780	2	N	52					162
							57	9									
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	461	1	6086	2	N	46	181	1			27
							51	9									
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	459	1	5143	2	N	13					40
							14	9									
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	287	1	4495	2	N	40					80
							44	9									
08	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	325	1	4640	2	N	13					93
							14	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	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	589	1	1780	2	N	-0-					123
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	494	1	1604	2	N	-0-					123
05	1767	N	626	-0-	-1141	-0-	131	1	495	2	N	-0-					123
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					123
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	223	1	1938	2	N	-0-					123
*08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	589	1	1927	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	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	863	1	8937	2	N	152	183	1			163
							167	9									
04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	758	1	7837	2	N	200	182	1			181
							220	9									
05	12989	X	8454	-0-	-4535	-0-	809	1	7562	2	N	75	176	1			80
							83	9									
06	12570	X	7299	-0-	-5271	-0-	746	1	6465	2	N	80					160
							88	9									
07	12989	X	6994	-0-	-5995	-0-	636	1	6273	2	N	77	174	1			63
							85	9									
08	9982	X	8043	-0-	-1939	-0-	779	1	7167	2	N	88					151
							97	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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	385	1	1455	2	N	-0-	134	1			28
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	183	1	1455	2	N	-0-					28
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	315	1	2637	2	N	1					29
							1	9									
06	3000	N	3199	-0-	199	199	357	1	2820	2	N	20					49
							22	9									
07	1634	N	1435	-0-	-199	-0-	144	1	1291	2	N	-0-					49
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	343	1	993	2	N	65	77	1			37
							72	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	338	1	1702	2	N	-0-					38
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	316	1	1621	2	N	2					40
							2	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	299	1	1524	2	N	15					55
							17	9									
06	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	328	1	1560	2	N	25					80
							28	9									
07	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	228	1	1133	2	N	-0-					80
*08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	367	1	1782	2	N	12					92
							13	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	372	N	234	-0-	-138	-0-	49	1	185	2	N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	181	1	1433	2	N	102					102
							112	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	119	1	992	2	N	1					103
							1	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-					103
07	1798	N	269	-0-	-1529	-0-	27	1	242	2	N	-0-					103
08	1116	N	248	-0-	-868	-0-	64	1	184	2	N	-0-	103	1			-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

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

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	731	1	3543	2	N	91					188
							100	9									
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	606	1	3732	2	N	30	191	1			27
							33	9									
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	577	1	3779	2	N	-0-					27
06	4230	X	3205	-0-	-1025	-0-	465	1	2740	2	N	-0-					27
07	4495	X	2827	-0-	-1668	-0-	236	1	2591	2	N	-0-					27
08	4495	X	3934	-0-	-561	-0-	560	1	3374	2	N	-0-					27

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	2449	X	438	-0-	-2011	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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	3782	X	2573	-0-	-1209	-0-	2539	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	3450	X	2439	-0-	-1011	-0-	2406	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2508	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	2670	X	2364	-0-	-306	-0-	2338	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2327	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	4091	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4140	X	3428	-0-	-712	-0-	3395	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4557	X	3882	-0-	-675	-0-	3848	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	4410	X	3542	-0-	-868	-0-	3516	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4557	X	2862	-0-	-1695	-0-	2838	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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	2604	N	2257	-0-	-347	-0-	2223	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	2640	N	2144	-0-	-496	-0-	2111	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3051	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	2640	X	1809	-0-	-831	-0-	1783	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2480	X	1817	-0-	-663	-0-	1789	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-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	1798	X	1588	-0-	-210	-0-	1555	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	1740	X	1440	-0-	-300	-0-	1412	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1701	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1545	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1953	X	1043	-0-	-910	-0-	1042	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1830	X	1140	-0-	-690	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	932	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	1001	3	7	9	N	6	6	1			-0-
06	1140	N	972	-0-	-168	-0-	968	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3230	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3394	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	3433	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3410	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	3160	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	1860	N	1225	-0-	-635	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	906	-0-	-714	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	898	-0-	-559	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	914	-0-	-286	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	6169	X	6150	-0-	-19	-0-	6115	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6060	X	5903	-0-	-157	-0-	5870	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	6262	X	5895	-0-	-367	-0-	5861	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	6060	X	5592	-0-	-468	-0-	5566	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	6231	X	5442	-0-	-789	-0-	5412	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-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	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		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	2790	X	1983	-0-	-807	-0-	1939	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	2700	X	1413	-0-	-1287	-0-	1381	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	2170	X	1525	-0-	-645	-0-	1491	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	1980	X	1526	-0-	-454	-0-	1500	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2044	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1697	-0-	-721	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
04	1680	X	1566	-0-	-114	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1391	-0-	-259	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2433	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2235	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	2449	X	2373	-0-	-76	-0-	2345	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	2370	X	2132	-0-	-238	-0-	2108	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	2121	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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	3844	X	3205	-0-	-639	-0-	3174	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3950	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4004	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3840	X	3371	-0-	-469	-0-	3348	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	4123	X	3005	-0-	-1118	-0-	2992	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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	3968	X	3211	-0-	-757	-0-	3176	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3840	X	3256	-0-	-584	-0-	3223	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3968	X	3499	-0-	-469	-0-	3465	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	3220	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3565	X	3094	-0-	-471	-0-	3074	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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	5921	X	5855	-0-	-66	-0-	5820	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6330	X	6000	-0-	-330	-0-	5967	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	6665	X	5832	-0-	-833	-0-	5798	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	6450	X	5445	-0-	-1005	-0-	5419	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	6200	X	5336	-0-	-864	-0-	5306	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-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	4712	X	4209	-0-	-503	-0-	4174	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	4172	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4805	X	4698	-0-	-107	-0-	4664	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	4294	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4340	X	1279	-0-	-3061	-0-	1267	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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	4278	X	3757	-0-	-521	-0-	3723	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	3850	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4278	X	4058	-0-	-220	-0-	4024	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3900	X	3704	-0-	-196	-0-	3678	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3999	X	3205	-0-	-794	-0-	3185	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2599	-0-	-594	-0-	2567	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	3146	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3183	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3240	X	2873	-0-	-367	-0-	2847	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3286	X	2382	-0-	-904	-0-	2362	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-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. 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	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3638	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	3146	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3330	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3563	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4116	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-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

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

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

03	7998	X	7643	-0-	-355	-0-	7610	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	7770	X	7571	-0-	-199	-0-	7538	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	8029	X	7760	-0-	-269	-0-	7726	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	7770	X	7547	-0-	-223	-0-	7521	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	7292	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-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

03	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	3110	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3420	X	3226	-0-	-194	-0-	3193	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3356	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	3112	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3348	X	2516	-0-	-832	-0-	2502	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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

03	4867	X	4320	-0-	-547	-0-	4285	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4620	X	4128	-0-	-492	-0-	4099	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	4774	X	4459	-0-	-315	-0-	4426	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4209	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	3941	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

03	3038	X	1872	-0-	-1166	-0-	1866	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2940	X	1566	-0-	-1374	-0-	1555	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	2449	X	1501	-0-	-948	-0-	1498	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2370	X	655	-0-	-1715	-0-	653	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2108	X	419	-0-	-1689	-0-	413	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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	3100	N	3112	-0-		12	12	3077	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	2922	N	2910	-0-		-12	-0-	2881	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	2889	X	2889	-0-		-0-	-0-	2856	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	3000	X	2468	-0-		-532	-0-	2442	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3100	X	2564	-0-		-536	-0-	2535	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-		-3100	-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	3379	X	1783	-0-		-1596	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
04	1788	X	1788	-0-		-0-	-0-	1787	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1829	X	1794	-0-		-35	-0-	1793	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1770	X	1677	-0-		-93	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1693	-0-		-167	-0-	1691	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-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	2449	X	1968	-0-		-481	-0-	1962	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2370	X	1803	-0-		-567	-0-	1793	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	2449	X	2028	-0-		-421	-0-	2006	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	2145	X	2145	-0-		-0-	-0-	2139	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2046	X	1966	-0-		-80	-0-	1964	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1953	X	NO RPT	-0-		-1953	-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	4154	X	3727	-0-		-427	-0-	3695	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4050	X	3940	-0-		-110	-0-	3908	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	4185	X	800	-0-		-3385	-0-	789	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	4050	X	1363	-0-		-2687	-0-	1351	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	4061	X	2184	-0-		-1877	-0-	2162	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	4061	X	NO RPT	-0-		-4061	-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	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	1356	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1680	N	1444	-0-		-236	-0-	1416	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1426	N	1054	-0-		-372	-0-	1043	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	1350	N	935	-0-		-415	-0-	933	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1488	N	902	-0-		-586	-0-	900	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1826	-0-		-623	-0-	1794	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	2370	X	1077	-0-		-1293	-0-	1059	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	2449	X	1313	-0-		-1136	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1164	-0-		-1206	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
07	2139	X	768	-0-		-1371	-0-	767	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1829	X	NO RPT	-0-		-1829	-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 #: 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	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	2749	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3390	X	3138	-0-	-252	-0-	3105	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3503	X	3466	-0-	-37	-0-	3432	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3566	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	3022	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5845	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5799	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6027	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	5730	X	5405	-0-	-325	-0-	5382	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	5710	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-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	4123	X	2970	-0-	-1153	-0-	2937	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3300	X	3041	-0-	-259	-0-	3008	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3410	X	2755	-0-	-655	-0-	2724	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	3300	X	2765	-0-	-535	-0-	2745	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3224	X	2020	-0-	-1204	-0-	1999	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4264	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3860	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3519	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4309	X	3484	-0-	-825	-0-	3455	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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	3472	X	761	-0-	-2711	-0-	760	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1054	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	992	N	855	-0-	-137	-0-	854	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5804	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6214	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6333	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6131	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	6448	X	5111	-0-	-1337	-0-	5089	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3399	-0-	-693	-0-	3364	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	3833	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4290	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4248	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	3814	3	21	9	Y	19	19	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 #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	4309	X	1167	-0-	-3142	-0-	1166	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3120	X	1914	-0-	-1206	-0-	1912	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3224	X	1984	-0-	-1240	-0-	1983	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3090	X	1919	-0-	-1171	-0-	1911	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	1984	X	1384	-0-	-600	-0-	1378	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-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	3348	X	2624	-0-	-724	-0-	2589	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	2780	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2898	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3326	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2878	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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	3565	X	2987	-0-	-578	-0-	2952	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	2931	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	3102	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3060	X	2463	-0-	-597	-0-	2437	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3162	X	1915	-0-	-1247	-0-	1893	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4164	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4209	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4323	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4352	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4615	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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	3751	X	2959	-0-	-792	-0-	2924	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	3373	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3589	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3690	X	3418	-0-	-272	-0-	3392	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3689	X	3132	-0-	-557	-0-	3108	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2613	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2019	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	1860	X	1784	-0-	-76	-0-	1754	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	2550	X	1656	-0-	-894	-0-	1634	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2635	X	1569	-0-	-1066	-0-	1548	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	995	-0-	-462	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	879	-0-	-2624	-0-	877	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3390	X	757	-0-	-2633	-0-	756	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3472	X	510	-0-	-2962	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1120	-0-	-1250	-0-	1118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2297	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7355	-0-	-147	-0-	7320	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	7260	X	6940	-0-	-320	-0-	6907	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	7502	X	7028	-0-	-474	-0-	6994	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	7110	X	6866	-0-	-244	-0-	6840	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	7347	X	6399	-0-	-948	-0-	6370	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	1064	-0-	-2842	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	783	-0-	-2727	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	830	-0-	-2797	-0-	828	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3510	X	969	-0-	-2541	-0-	968	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1612	X	631	-0-	-981	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5730	-0-	-749	-0-	5695	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6270	X	5585	-0-	-685	-0-	5552	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	7192	X	5906	-0-	-1286	-0-	5872	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	6030	X	5499	-0-	-531	-0-	5473	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	6231	X	5118	-0-	-1113	-0-	5088	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	1854	-0-	-2424	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	1968	-0-	-1092	-0-	1967	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3162	X	1821	-0-	-1341	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1403	-0-	-1027	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	1190	-0-	-887	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	3590	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	3870	X	3363	-0-	-507	-0-	3331	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	3999	X	3490	-0-	-509	-0-	3456	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3532	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	3664	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1761	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	1572	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1758	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1566	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1610	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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	3255	X	2807	-0-	-448	-0-	2775	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3060	X	2616	-0-	-444	-0-	2587	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2844	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	3330	X	2852	-0-	-478	-0-	2826	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3441	X	2736	-0-	-705	-0-	2716	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-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	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5159	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6248	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	6076	X	5811	-0-	-265	-0-	5777	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	5880	X	5239	-0-	-641	-0-	5213	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	6479	X	5298	-0-	-1181	-0-	5268	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-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	2311	-0-	-231	-0-	2286	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2632	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2636	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2453	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2759	X	2102	-0-	-657	-0-	2076	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-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	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1933	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	1890	X	1871	-0-	-19	-0-	1838	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1902	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	1890	N	1745	-0-	-145	-0-	1719	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	1546	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3999	X	3328	-0-	-671	-0-	3297	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3870	X	3591	-0-	-279	-0-	3558	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4433	X	3577	-0-	-856	-0-	3543	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	4290	X	3411	-0-	-879	-0-	3385	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	3112	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	4645	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	5242	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	5735	X	4830	-0-	-905	-0-	4796	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	5550	X	4323	-0-	-1227	-0-	4297	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	5487	X	3886	-0-	-1601	-0-	3856	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-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 #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3001	-0-	-936	-0-	2966	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	3243	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3450	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3540	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	3302	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	1913	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1950	X	1802	-0-	-148	-0-	1794	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1965	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	1860	N	922	-0-	-938	-0-	915	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	1860	N	714	-0-	-1146	-0-	710	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4795	-0-	-320	-0-	4760	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4830	X	4783	-0-	-47	-0-	4750	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	5177	X	4923	-0-	-254	-0-	4889	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	5010	X	4846	-0-	-164	-0-	4820	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	4195	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #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	3503	X	2774	-0-	-729	-0-	2756	3	18	9	N	16	16	1			-0-
04	3840	X	1738	-0-	-2102	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	1873	-0-	-2095	-0-	1872	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	3840	X	1407	-0-	-2433	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1596	-0-	-1442	-0-	1593	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	3896	3	35	9	N	32	32	1			-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4249	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	4898	X	3716	-0-	-1182	-0-	3682	3	34	9	N	31	31	1			-0-
06	4740	X	2258	-0-	-2482	-0-	2233	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	4433	X	3071	-0-	-1362	-0-	3049	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-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	3162	X	424	-0-	-2738	-0-	423	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	690	X	534	-0-	-156	-0-	532	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	713	X	559	-0-	-154	-0-	555	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	539	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3862	3	34	9	N	31	31	1			-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3628	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3103	3	32	9	N	29	29	1			-0-
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2854	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	2374	3	19	9	N	17	17	1			-0-
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	876	-0-	-953	-0-	869	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1020	X	821	-0-	-199	-0-	818	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	736	3	10	9	N	9	9	1			-0-
06	840	N	473	-0-	-367	-0-	472	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	837	N	690	-0-	-147	-0-	686	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5763	3	35	9	N	32	32	1			-0-
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5463	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6561	3	33	9	N	30	30	1			-0-
06	5610	X	5236	-0-	-374	-0-	5210	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	5797	X	2806	-0-	-2991	-0-	2787	3	19	9	N	17	17	1			-0-
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-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	868	N	803	-0-	-65	-0-	796	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	749	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	627	3	18	9	N	16	16	1			-0-
06	780	N	496	-0-	-284	-0-	490	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	806	N	482	-0-	-324	-0-	478	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3252	3	34	9	N	31	31	1			-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3212	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2456	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	3180	X	2378	-0-	-802	-0-	2352	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	3348	X	2302	-0-	-1046	-0-	2280	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4746	3	35	9	N	32	32	1			-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5321	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5358	3	34	9	N	31	31	1			-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4983	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	5518	X	4671	-0-	-847	-0-	4642	3	29	9	N	26	26	1			-0-
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-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	6510	X	5980	-0-	-530	-0-	5934	3	46	9	N	42	42	1			-0-
04	6300	X	5799	-0-	-501	-0-	5766	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	6510	X	5613	-0-	-897	-0-	5579	3	34	9	N	31	31	1			-0-
06	6180	X	5218	-0-	-962	-0-	5192	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	5983	X	5103	-0-	-880	-0-	5073	3	30	9	N	27	27	1			-0-
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					48
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					48
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					48
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					48
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2	2	8			48
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					48

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2362	-0-	2362	4814	2279	2	83	9	Y	75	75	1			28
04	DLQ G-10		2123	-0-	2123	6937	2042	2	81	9	Y	74	38	1			64
05	DLQ G-10		2151	-0-	2151	9088	2110	2	41	9	Y	37	73	1			28
06	900	N	1875	-0-	975	10063	1835	2	40	9	Y	36	32	1			32
*07	3100	N	1963	-0-	-1137	8926	1904	2	59	9	Y	54	65	1			21
*08	3100	N	1823	-0-	-1277	7649	1761	2	62	9	Y	56	33	1			44

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	N	2					165
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	826	2	4	9	N	4					169
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	N	8					177
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	163	1			14
07	868	N	198	-0-	-670	-0-	198	2			N	-0-					14
08	1085	N	291	-0-	-794	-0-	291	2			N	-0-					14

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	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8368	3	19	9	N	17					112
04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7656	3	20	9	N	18					130
05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8077	3	26	9	N	24					154
06	8130	X	7501	-0-	-629	-0-	7484	3	17	9	N	15					169
07	8401	X	6192	-0-	-2209	-0-	6175	3	17	9	N	15					184
08	DLQ G-10		7516	-0-	7516	7516	7494	3	22	9	N	20					204

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	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	199	1	3214	3	N	15					82
							17	9									
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	186	1	2601	3	N	12					94
							13	9									
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	227	1	2705	3	N	16					110
							18	9									
06	3330	X	2538	-0-	-792	-0-	204	1	2321	3	N	12					122
							13	9									
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	200	1	3449	3	N	25					147
							28	9									
08	DLQ G-10		3481	-0-	3481	3481	256	1	3205	3	N	18					165
							20	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	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	625	1	10075	3	N	12					166
							13	9									
04	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	685	1	9584	3	N	14					180
							15	9									
05	8463	X	8371	-0-	-92	-0-	648	1	7709	3	N	13					193
							14	9									
06	10380	X	8280	-0-	-2100	-0-	668	1	7601	3	N	10					203
							11	9									
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	672	1	11612	3	N	7	144	1			66
							8	9									
08	DLQ G-10		8168	-0-	8168	8168	602	1	7544	3	N	20					86
							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	20429	X	10999	-0-	-9430	-0-	859	1	10123	2	N	15					143
							17	9									
04	19770	X	14509	-0-	-5261	-0-	995	1	13514	2	N	-0-	39	1			104
05	17794	X	13435	-0-	-4359	-0-	1005	1	12402	2	N	25					129
							28	9									
06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1012	1	11567	2	N	1	34	1			96
							1	9									
07	15004	X	12159	-0-	-2845	-0-	943	1	11215	2	N	1	1	8			96
							1	9									
*08	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	1243	1	15616	2	N	11	1	8			106
							12	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

03	7192	X	7164	-0-	-28	-0-	558	1	6585	2	Y	19	2	8			56
							21	9									
04	6930	X	6575	-0-	-355	-0-	451	1	6122	2	Y	2	27	1	2	8	29
							2	9									
05	7285	X	7003	-0-	-282	-0-	525	1	6476	2	Y	2	2	8			29
							2	9									
06	7050	X	6855	-0-	-195	-0-	551	1	6303	2	Y	1	6	1	1	8	23
							1	9									
07	7285	X	7017	-0-	-268	-0-	544	1	6472	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
*08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	511	1	6417	2	Y	1	1	8			23
							1	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	11470	X	1890	-0-	-9580	-0-	284	1	1606	2	Y	-0-					90
04	11100	X	8868	-0-	-2232	-0-	933	1	7926	2	Y	8					98
							9	9									
05	11470	X	9717	-0-	-1753	-0-	1117	1	8553	2	Y	43	113	1			28
							47	9									
06	11100	X	2007	-0-	-9093	-0-	232	1	1771	2	Y	4					32
							4	9									
07	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	1453	1	11647	2	Y	6					38
							7	9									
08	9703	X	9205	-0-	-498	-0-	1046	1	8151	2	Y	7					45
							8	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					27
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	10	1	23	2	N	-0-					27
05	403	N	58	-0-	-345	-0-	16	1	42	2	N	-0-					27
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	52	1	55	2	N	-0-					27
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	11458	-0-	-5406	-0-	895	1	10546	2	N	15					121
							17	9									
04	13530	X	8752	-0-	-4778	-0-	600	1	8150	2	N	2	49	1	1	8	73
							2	9									
05	13919	X	9583	-0-	-4336	-0-	718	1	8865	2	N	-0-					73
06	13350	X	9208	-0-	-4142	-0-	740	1	8468	2	N	-0-	10	1			63
07	13795	X	9496	-0-	-4299	-0-	737	1	8759	2	N	-0-					63
08	11470	X	8725	-0-	-2745	-0-	643	1	8082	2	N	-0-					63

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	2673	-0-	-5976	-0-	208	1	2455	2	Y	9	2	8			26
							10	9									
04	7170	X	2891	-0-	-4279	-0-	198	1	2692	2	Y	1	11	1	1	8	15
							1	9									
05	6603	X	2792	-0-	-3811	-0-	208	1	2583	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	3630	X	3256	-0-	-374	-0-	261	1	2994	2	Y	1	2	1	1	8	13
							1	9									
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	242	1	2884	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	2976	X	2100	-0-	-876	-0-	155	1	1944	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	855	1	10070	2	Y	17					77
							19	9									
04	11220	X	11211	-0-	-9	-0-	768	1	10439	2	Y	4	46	1			35
							4	9									
05	11594	X	11328	-0-	-266	-0-	848	1	10473	2	Y	6	15	1	1	8	25
							7	9									
06	11220	X	7598	-0-	-3622	-0-	612	1	6982	2	Y	4	18	1			11
							4	9									
07	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	927	1	11021	2	Y	5					16
							6	9									
08	11594	X	10524	-0-	-1070	-0-	776	1	9741	2	Y	6	9	1			13
							7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					100
04	5010	X	194	-0-	-4816	-0-	13	1	181	2	N	-0-					100
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					100
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

03	9176	X	4238	-0-	-4938	-0-	331	1	3904	2	N	3	1	8			46
							3	9									
04	8880	X	6100	-0-	-2780	-0-	419	1	5680	2	N	1	13	1	1	8	33
							1	9									
05	9176	X	4685	-0-	-4491	-0-	351	1	4333	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	5700	X	4675	-0-	-1025	-0-	377	1	4298	2	N	-0-	3	1			30
07	6293	X	4362	-0-	-1931	-0-	338	1	4023	2	N	1	1	8			30
							1	9									
08	6293	X	5025	-0-	-1268	-0-	370	1	4654	2	N	1	1	8			30
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

03	6696	X	5956	-0-	-740	-0-	894	1	5062	2	Y	-0-					60
04	6120	X	2327	-0-	-3793	-0-	245	1	2080	2	Y	2					62
							2	9									
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	805	1	6158	2	Y	23	68	1			17
							25	9									
06	5760	X	4388	-0-	-1372	-0-	822	1	3559	2	Y	6					23
							7	9									
07	5952	X	4223	-0-	-1729	-0-	469	1	3750	2	Y	4					27
							4	9									
08	6975	X	4979	-0-	-1996	-0-	566	1	4410	2	Y	3					30
							3	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

03	10726	X	9558	-0-	-1168	-0-	9528	2	30	9	N	27	371	1	11	8	122
04	8730	X	7247	-0-	-1483	-0-	7236	2	11	9	N	10					132
05	10726	X	4845	-0-	-5881	-0-	4842	2	3	9	N	3					135
06	10380	X	5749	-0-	-4631	-0-	5749	2			N	-0-					135
07	10323	X	8797	-0-	-1526	-0-	8713	2	84	9	N	76	4	8			207
*08	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10536	2	31	9	N	28	1	8			234

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

03	11935	X	9769	-0-	-2166	-0-	9611	2	158	9	N	144	190	1			215
04	11550	X	9738	-0-	-1812	-0-	9632	2	106	9	N	96	189	1			122
05	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13524	2	235	9	N	214	186	1			150
06	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11922	2	59	9	N	54					204
07	10726	X	10674	-0-	-52	-0-	10490	2	184	9	N	167					371
*08	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10897	2	25	9	N	23	1	8			393

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27142	X	27142	-0-	-0-	-0-	1393	1	25624	2	N	114	11	8			287
							125	9									
04	25710	X	25401	-0-	-309	-0-	1322	1	23930	2	N	135	181	1			241
							149	9									
05	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	1383	1	25480	2	N	26	155	1			112
							29	9									
06	25710	X	25373	-0-	-337	-0-	1343	1	24024	2	N	5					117
							6	9									
07	26567	X	26194	-0-	-373	-0-	1381	1	24609	2	N	185	4	8			298
							204	9									
*08	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	1373	1	24473	2	N	113	1	8			410
							124	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	14632	X	12747	-0-	-1885	-0-	12509	2	238	9	N	216	184	1	5	8	372
04	14160	X	12273	-0-	-1887	-0-	12131	2	142	9	N	129	191	1			310
05	14632	X	12436	-0-	-2196	-0-	12230	2	206	9	N	187	368	1			129
06	13290	X	5209	-0-	-8081	-0-	5014	2	195	9	N	177	186	1			120
07	12989	X	12656	-0-	-333	-0-	12500	2	156	9	N	142					262
*08	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13426	2	183	9	N	166	167	1	1	8	260

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	12090	X	9862	-0-	-2228	-0-	577	1	9248	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
04	11670	X	9730	-0-	-1940	-0-	507	1	9184	2	Y	35					48
							39	9									
05	11284	X	10190	-0-	-1094	-0-	566	1	9579	2	Y	41	39	1			50
							45	9									
06	10920	X	9962	-0-	-958	-0-	633	1	9284	2	Y	41	42	1			49
							45	9									
07	10695	X	10102	-0-	-593	-0-	694	1	9366	2	Y	38	49	1			38
							42	9									
08	10168	X	10115	-0-	-53	-0-	614	1	9458	2	Y	39	50	1			27
							43	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	8333	-0-	-1339	-0-	488	1	7826	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
04	9360	X	9284	-0-	-76	-0-	484	1	8783	2	Y	15					21
							17	9									
05	9672	X	2770	-0-	-6902	-0-	154	1	2604	2	Y	11	17	1			15
							12	9									
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-	11	1			4
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-	2	1			2
08	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	1	2	1			1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20987	X	16373	-0-	-4614	-0-	959	1	15364	2	Y	45	45	1			17
							50	9									
04	20310	X	17487	-0-	-2823	-0-	911	1	16524	2	Y	47					64
							52	9									
05	18755	X	16507	-0-	-2248	-0-	920	1	15566	2	Y	19	50	1			33
							21	9									
06	17010	X	10752	-0-	-6258	-0-	685	1	10053	2	Y	13	24	1			22
							14	9									
07	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	1	17	1			6
*08	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	1073	1	16524	2	Y	12	7	1			11
							13	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

03	10571	X	9844	-0-	-727	-0-	578	1	9257	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	565	1	10237	2	Y	11					14
							12	9									
05	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	624	1	10548	2	Y	13	11	1			16
							14	9									
06	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	676	1	9927	2	Y	13	14	1			15
							14	9									
07	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	832	1	11231	2	Y	12	15	1			12
							13	9									
*08	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	636	1	9797	2	Y	12	16	1			8
							13	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	137	1	2202	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	126	1	2291	2	Y	9					14
							10	9									
05	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	131	1	2221	2	Y	3	11	1			6
							3	9									
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	150	1	2205	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	167	1	2260	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	143	1	2209	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	8522	-0-	-1770	-0-	285	1	8237	2	Y	-0-					-0-
04	8760	X	4703	-0-	-4057	-0-	158	1	4545	2	Y	-0-					-0-
05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					-0-
07	9517	X	4	-0-	-9513	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	616	-0-	-3135	-0-	35	1	569	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	1170	X	554	-0-	-616	-0-	28	1	513	2	Y	12					16
							13	9									
05	806	X	655	-0-	-151	-0-	36	1	607	2	Y	11	13	1			14
							12	9									
06	720	X	575	-0-	-145	-0-	37	1	538	2	Y	-0-	10	1			4
07	744	X	588	-0-	-156	-0-	41	1	547	2	Y	-0-	2	1			2
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	35	1	544	2	Y	-0-	2	1			-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	T. A.		15116	-0-	15116	29078	505	1	14611	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		11775	-0-	11775	40853	396	1	11379	2	Y	-0-					-0-
05	51418	X	10565	-0-	-40853	-0-	354	1	10211	2	Y	-0-					-0-
06	14640	X	11767	-0-	-2873	-0-	393	1	11374	2	Y	-0-					-0-
07	15128	X	10035	-0-	-5093	-0-	337	1	9698	2	Y	-0-					-0-
08	13392	X	10038	-0-	-3354	-0-	338	1	9700	2	Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4759	-0-	-635	-0-	159	1	4600	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4750	-0-	-320	-0-	160	1	4590	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4740	-0-	-592	-0-	159	1	4581	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4606	-0-	-554	-0-	154	1	4452	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4262	-0-	-1070	-0-	143	1	4119	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	160	1	4585	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	11706	-0-	-1407	-0-	391	1	11315	2	Y	-0-					-0-
04	12690	X	10479	-0-	-2211	-0-	352	1	10127	2	Y	-0-					-0-
05	12989	X	9672	-0-	-3317	-0-	324	1	9348	2	Y	-0-					-0-
06	12570	X	11687	-0-	-883	-0-	391	1	11296	2	Y	-0-					-0-
07	12989	X	9700	-0-	-3289	-0-	326	1	9374	2	Y	-0-					-0-
08	11718	X	9235	-0-	-2483	-0-	311	1	8924	2	Y	-0-					-0-

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	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9486	X	8064	-0-	-1422	-0-	473	1	7584	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	8250	X	6988	-0-	-1262	-0-	365	1	6614	2	Y	8					10
							9	9									
05	8494	X	7881	-0-	-613	-0-	439	1	7431	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
06	8220	X	7565	-0-	-655	-0-	482	1	7073	2	Y	9	10	1			11
							10	9									
07	8339	X	7827	-0-	-512	-0-	539	1	7278	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
08	8060	X	7671	-0-	-389	-0-	467	1	7194	2	Y	9	12	1			6
							10	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	10726	X	9458	-0-	-1268	-0-	316	1	9142	2	Y	-0-					-0-
04	9750	X	9065	-0-	-685	-0-	305	1	8760	2	Y	-0-					-0-
05	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	342	1	9850	2	Y	-0-					-0-
06	9690	X	9299	-0-	-391	-0-	311	1	8988	2	Y	-0-					-0-
07	9765	X	9362	-0-	-403	-0-	315	1	9047	2	Y	-0-					-0-
08	10199	X	9764	-0-	-435	-0-	329	1	9435	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	2	Y	111	162	1			118
							122	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	Y	105					223
							116	9									
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	57	1	1654	2	Y	63	161	1			125
							69	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	58	1	1689	2	Y	57					182
							63	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	2	Y	46	139	1			89
							51	9									
08	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	48	1	1386	2	Y	22					111
							24	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

03	11997	X	11220	-0-	-777	-0-	375	1	10843	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	11610	X	11524	-0-	-86	-0-	387	1	11130	2	Y	6					8
							7	9									
05	11780	X	9369	-0-	-2411	-0-	314	1	9049	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
06	11400	X	10134	-0-	-1266	-0-	338	1	9783	2	Y	12					16
							13	9									
07	11904	X	9480	-0-	-2424	-0-	318	1	9149	2	Y	12	15	1			13
							13	9									
08	11904	X	11265	-0-	-639	-0-	380	1	10878	2	Y	6					19
							7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14446	X	9186	-0-	-5260	-0-	267	1	8900	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
04	13980	X	11207	-0-	-2773	-0-	326	1	10858	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
05	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	365	1	12172	2	Y	18	13	1			18
							20	9									
06	10920	X	10439	-0-	-481	-0-	303	1	10103	2	Y	30	22	1			26
							33	9									
07	11594	X	11539	-0-	-55	-0-	335	1	11176	2	Y	25	22	1			29
							28	9									
08	12555	X	9698	-0-	-2857	-0-	282	1	9396	2	Y	18	22	1			25
							20	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	2945	X	1143	-0-	-1802	-0-	79	1	1060	3	N	4					92
							4	9									
04	2850	X	1546	-0-	-1304	-0-	106	1	1375	3	N	59	59	8			92
							65	9									
05	2883	X	444	-0-	-2439	-0-	47	1	397	3	N	-0-					92
06	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	151	1	2375	3	N	19	19	8			92
							21	9									
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	198	1	3167	3	N	20	20	8			92
							22	9									
*08	3100	N	3376	-0-	276	276	205	1	3150	3	N	19	19	8			92
							21	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	966	1	17547	2	Y	147	232	1			26
							162	9									
04	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	907	1	16122	2	Y	121	107	1			40
							133	9									
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	1143	1	16288	2	Y	85	100	1			25
							94	9									
06	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	1002	1	12560	2	Y	67	43	1			49
							74	9									
07	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	1152	1	14391	2	Y	64	86	1			27
							70	9									
08	16430	X	16025	-0-	-405	-0-	899	1	15029	2	Y	88	85	1			30
							97	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14229	X	13013	-0-	-1216	-0-	663	1	12041	2	Y	281	446	1			49
							309	9									
04	13770	X	11755	-0-	-2015	-0-	613	1	10885	2	Y	234	206	1			77
							257	9									
05	13640	X	12412	-0-	-1228	-0-	800	1	11405	2	Y	188	208	1			57
							207	9									
06	12600	X	11508	-0-	-1092	-0-	838	1	10506	2	Y	149	97	1			109
							164	9									
07	13020	X	11906	-0-	-1114	-0-	871	1	10877	2	Y	144	192	1			61
							158	9									
08	12927	X	11477	-0-	-1450	-0-	636	1	10624	2	Y	197	190	1			68
							217	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	633	1	11493	2	Y	180	254	1			31
							198	9									
04	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	526	1	9350	2	Y	150	132	1			49
							165	9									
05	7998	X	343	-0-	-7655	-0-	12	1	171	2	Y	145	147	1			47
							160	9									
06	7740	X	154	-0-	-7586	-0-	1	1	12	2	Y	128	83	1			92
							141	9									
07	7998	X	137	-0-	-7861	-0-	2	2	135	9	Y	123	163	1			52
*08	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	501	1	8368	2	Y	168	162	1			58
							185	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

03	9238	X	8196	-0-	-1042	-0-	238	1	7926	2	Y	29	25	1			17
							32	9									
04	8940	X	7882	-0-	-1058	-0-	229	1	7636	2	Y	15	17	1			15
							17	9									
05	8990	X	7731	-0-	-1259	-0-	224	1	7474	2	Y	30	21	1			24
							33	9									
06	8700	X	7821	-0-	-879	-0-	227	1	7561	2	Y	30	26	1			28
							33	9									
07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	266	1	8867	2	Y	25	23	1			30
							28	9									
08	8184	X	6805	-0-	-1379	-0-	198	1	6588	2	Y	17	22	1			25
							19	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

03	868	N	588	-0-	-280	-0-	17	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	108	-0-	-357	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	134	-0-	-436	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	124	-0-	-744	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	47	1	1362	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	44	1	1274	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	Y	-0-					-0-
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	50	1	1443	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

03	17329	X	15200	-0-	-2129	-0-	15051	2	149	9	Y	135	134	1			51
04	16980	X	7827	-0-	-9153	-0-	7705	2	122	9	Y	111					162
05	17546	X	13847	-0-	-3699	-0-	13681	2	166	9	Y	151	129	1			184
06	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18028	2	150	9	Y	136	153	1			167
07	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	17975	2	140	9	Y	127	165	1			129
*08	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17378	2	149	9	Y	135	171	1			93

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4216	X	1988	-0-	-2228	-0-	1938	2	50	9	Y	45	45	1			17
04	3630	X	2165	-0-	-1465	-0-	2136	2	29	9	Y	26					43
05	2542	X	2353	-0-	-189	-0-	2338	2	15	9	Y	14	34	1			23
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2430	2	14	9	Y	13	17	1			19
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2607	2	13	9	Y	12	18	1			13
08	2356	N	1895	-0-	-461	-0-	1882	2	13	9	Y	12	16	1			9

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	279	N	217	-0-	-62	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20243	X	18818	-0-	-1425	-0-	973	1	17680	2	Y	150	206	1			27
							165	9									
04	19590	X	15047	-0-	-4543	-0-	794	1	14109	2	Y	131	115	1			43
							144	9									
05	20243	X	18177	-0-	-2066	-0-	1185	1	16882	2	Y	100	111	1			32
							110	9									
06	18210	X	15437	-0-	-2773	-0-	1133	1	14207	2	Y	88	57	1			63
							97	9									
07	18817	X	16980	-0-	-1837	-0-	1251	1	15635	2	Y	85	112	1			36
							94	9									
08	18817	X	13219	-0-	-5598	-0-	739	1	12353	2	Y	115	111	1			40
							127	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	15283	X	13406	-0-	-1877	-0-	689	1	12515	2	Y	184	291	1			32
							202	9									
04	14790	X	13283	-0-	-1507	-0-	699	1	12416	2	Y	153	135	1			50
							168	9									
05	14663	X	14215	-0-	-448	-0-	923	1	13158	2	Y	122	134	1			38
							134	9									
06	14160	X	13053	-0-	-1107	-0-	956	1	11981	2	Y	105	68	1			75
							116	9									
07	14632	X	13095	-0-	-1537	-0-	962	1	12022	2	Y	101	133	1			43
							111	9									
08	14229	X	13994	-0-	-235	-0-	782	1	13062	2	Y	136	132	1			47
							150	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	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	167	1	2674	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	171	1	3103	2	Y	9					12
							10	9									
05	2759	X	2233	-0-	-526	-0-	124	1	2101	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	178	1	2609	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	244	1	3290	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
*08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	140	1	2153	2	Y	6	8	1			4
							7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	Y	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

03	8060	X	7456	-0-	-604	-0-	213	1	7107	2	Y	124	107	1			73
							136	9									
04	7800	X	6892	-0-	-908	-0-	197	1	6567	2	Y	116	97	1			92
							128	9									
05	8060	X	7171	-0-	-889	-0-	205	1	6846	2	Y	109	101	1			100
							120	9									
06	7800	X	6493	-0-	-1307	-0-	186	1	6188	2	Y	108	98	1			110
							119	9									
07	7936	X	6086	-0-	-1850	-0-	174	1	5814	2	Y	89	88	1			111
							98	9									
08	7471	X	5773	-0-	-1698	-0-	166	1	5539	2	Y	62	82	1			91
							68	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

03	7006	X	6731	-0-	-275	-0-	225	1	6503	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	6660	X	6375	-0-	-285	-0-	214	1	6157	2	Y	4					6
							4	9									
05	6758	X	6544	-0-	-214	-0-	219	1	6321	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	6540	X	6389	-0-	-151	-0-	213	1	6166	2	Y	9					12
							10	9									
07	6758	X	6129	-0-	-629	-0-	206	1	5912	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
08	6727	X	6471	-0-	-256	-0-	218	1	6247	2	Y	5					15
							6	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

03	22599	X	21139	-0-	-1460	-0-	1240	1	19862	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
04	21870	X	19671	-0-	-2199	-0-	1027	1	18618	2	Y	24					37
							26	9									
05	21669	X	21098	-0-	-571	-0-	1177	1	19899	2	Y	20	29	1			28
							22	9									
06	20970	X	20532	-0-	-438	-0-	1308	1	19203	2	Y	19	22	1			25
							21	9									
07	21669	X	20759	-0-	-910	-0-	1431	1	19309	2	Y	17	24	1			18
							19	9									
08	21142	X	17954	-0-	-3188	-0-	1094	1	16839	2	Y	19	24	1			13
							21	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6944	X	6368	-0-	-576	-0-	213	1	6152	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	182	1	5243	2	Y	1					3
							1	9									
05	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	200	1	5769	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	6450	X	6010	-0-	-440	-0-	201	1	5803	2	Y	5					7
							6	9									
07	6665	X	5362	-0-	-1303	-0-	180	1	5178	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
08	6355	X	5776	-0-	-579	-0-	195	1	5579	2	Y	2					7
							2	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	9261	-0-	-2643	-0-	268	1	8939	2	Y	49	43	1			29
							54	9									
04	11520	X	10085	-0-	-1435	-0-	292	1	9727	2	Y	60	51	1			38
							66	9									
05	11904	X	7762	-0-	-4142	-0-	225	1	7496	2	Y	37	37	1			38
							41	9									
06	11370	X	10778	-0-	-592	-0-	313	1	10443	2	Y	20	30	1			28
							22	9									
07	11687	X	9251	-0-	-2436	-0-	269	1	8963	2	Y	17	20	1			25
							19	9									
*08	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	308	1	10265	2	Y	12	18	1			19
							13	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	6087	-0-	-20	-0-	203	1	5884	2	Y	-0-					-0-
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	211	1	6073	2	Y	-0-					-0-
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	240	1	6919	2	Y	-0-					-0-
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	232	1	6699	2	Y	-0-					-0-
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	208	1	5968	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	222	1	6373	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	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	794	1	12729	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	690	1	12515	2	Y	6					8
							7	9									
05	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	757	1	12804	2	Y	14	7	1			15
							15	9									
06	13080	X	12138	-0-	-942	-0-	773	1	11352	2	Y	12	13	1			14
							13	9									
07	13640	X	12237	-0-	-1403	-0-	843	1	11381	2	Y	12	14	1			12
							13	9									
08	13640	X	13309	-0-	-331	-0-	811	1	12486	2	Y	11	15	1			8
							12	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	4712	X	4600	-0-	-112	-0-	154	1	4446	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4167	-0-	-393	-0-	140	1	4027	2	Y	-0-					-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	170	1	4909	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4189	-0-	-371	-0-	140	1	4049	2	Y	-0-					-0-
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	242	1	6957	2	Y	-0-					-0-
*08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	233	1	6681	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	73	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2087	-0-	-103	-0-	70	1	2017	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	74	1	2120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	69	1	2010	2	Y	3					3
							3	9									
07	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	67	1	1937	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	68	1	1957	2	Y	2					4
							2	9									

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	9238	X	9222	-0-	-16	-0-	541	1	8669	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	468	1	8478	2	Y	12					16
							13	9									
05	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	516	1	8722	2	Y	24	13	1			27
							26	9									
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	599	1	8786	2	Y	21	23	1			25
							23	9									
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	664	1	8966	2	Y	20	25	1			20
							22	9									
*08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	595	1	9156	2	Y	22	27	1			15
							24	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2669	X	2602	-0-	-67	-0-	133	1	2412	2	Y	52	83	1			9
							57	9									
04	2400	X	2335	-0-	-65	-0-	122	1	2166	2	Y	43	38	1			14
							47	9									
05	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	154	1	2189	2	Y	43	43	1			14
							47	9									
06	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	157	1	1973	2	Y	45	25	1			34
							50	9									
07	2480	X	2173	-0-	-307	-0-	157	1	1962	2	Y	49	63	1			20
							54	9									
08	2356	X	2188	-0-	-168	-0-	119	1	1995	2	Y	67	64	1			23
							74	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1674	N	873	-0-	-801	-0-	25	1	848	2	Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	45	1	1515	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	69	1	2296	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	51	1	1708	2	Y	14	11	1			13
							15	9									
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	67	1	2241	2	Y	12	11	1			14
							13	9									
08	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	58	1	1923	2	Y	8	10	1			12
							9	9									

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	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	421	1	6746	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	370	1	6706	2	Y	8					10
							9	9									
05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	389	1	6576	2	Y	14	8	1			16
							15	9									
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	445	1	6536	2	Y	12	13	1			15
							13	9									
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	456	1	6153	2	Y	12	15	1			12
							13	9									
*08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	426	1	6564	2	Y	11	15	1			8
							12	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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	125	1	1998	2	Y	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	113	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	111	1	1874	2	Y	4					4
							4	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	152	1	2050	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	105	1	1616	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

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	1147	X	1103	-0-	-44	-0-	32	1	1071	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	190	-0-	-678	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	85	1	2839	2	Y	19					19
							21	9									
07	3100	N	3818	-0-	718	718	110	1	3657	2	Y	46	24	1			41
							51	9									
*08	2507	X	1789	-0-	-718	-0-	52	1	1719	2	Y	16	32	1			25
							18	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	9331	-0-	-2480	-0-	311	1	9006	2	Y	13	16	1			9
							14	9									
04	11040	X	7679	-0-	-3361	-0-	258	1	7414	2	Y	6					15
							7	9									
05	12121	X	9597	-0-	-2524	-0-	322	1	9274	2	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	11730	X	11189	-0-	-541	-0-	374	1	10813	2	Y	2					10
							2	9									
07	12121	X	9607	-0-	-2514	-0-	323	1	9281	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
08	9455	X	7539	-0-	-1916	-0-	254	1	7284	2	Y	1					6
							1	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-	79	1	1492	3	N	-0-					79
04	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	106	1	2053	3	N	32	32	8			79
							35	9									
05	2666	X	1172	-0-	-1494	-0-	47	1	1125	3	N	-0-					79
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	151	1	2491	3	N	80	9	8			150
							88	9									
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	198	1	3233	3	N	13	13	8			150
							14	9									
*08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	205	1	3452	3	N	68	8	8			210
							75	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	44	1	957	2	Y	30	27	1			20
							33	9									
04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	48	1	967	2	Y	29	23	1			26
							32	9									
05	1085	N	81	-0-	-1004	-0-	58	1	23	9	Y	21	27	1			20
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	Y	29	29	1			20
							32	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	24	8	1			36
							26	9									
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	19	25	1			30
							21	9									

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	938	2	Y	18	12	1			17
							20	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	923	2	Y	18	15	1			20
							20	9									
05	837	N	50	-0-	-787	-0-	42	1	8	9	Y	7	15	1			12
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	40	1	721	2	Y	14	14	1			12
							15	9									
07	1023	N	724	-0-	-299	-0-	39	1	675	2	Y	9					21
							10	9									
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	683	2	Y	13	12	1			22
							14	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	639	2	Y	13	10	1			12
							14	9									
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	29	1	586	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
05	682	N	41	-0-	-641	-0-	33	1	8	9	Y	7	10	1			9
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	30	1	547	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
07	651	N	552	-0-	-99	-0-	29	1	515	2	Y	7					16
							8	9									
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	9	9	1			16
							10	9									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	465	N	313	-0-	-152	-0-	13	1	293	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	18	1	358	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
05	403	N	21	-0-	-382	-0-	17	1	4	9	Y	4	6	1			5
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	5					10
							6	9									
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	6	6	1			10
							7	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

03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	401	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	251	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	220	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	255	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	224	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	327	-0-	-200	-0-	224	1	103	2	Y	-0-					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	497	-0-	-1239	-0-	126	1	349	2	Y	20					145
							22	9									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	233	1	1221	2	Y	9					154
							10	9									
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	306	1	1426	2	Y	3					157
							3	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	242	1	436	2	Y	-0-					157
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	271	1	284	2	Y	20					177
							22	9									
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	641	1	294	2	Y	-0-					177

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

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-

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

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

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

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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	2					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1719	-0-	1719	3190	14	1	1705	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1933	-0-	1933	5123	19	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1933	-0-	1933	7056	19	1	1914	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	951	-0-	51	7107	36	1	915	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3291	-0-	191	7298	30	1	3261	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	642	-0-	-2458	4840	25	1	617	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	DLQ G-10		-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

03	DLQ G-10		423	-0-	423	799	16 25	1 9	382	3	Y	23	21	1			10
04	DLQ G-10		466	-0-	466	1265	18 15	1 9	433	3	Y	14	18	1			6
05	DLQ G-10		452	-0-	452	1717	17 20	1 9	415	3	Y	18	17	1			7
06	900	N	784	-0-	-116	1601	26 19	1 9	739	3	Y	17	17	1			7
*07	2038	N	437	-0-	-1601	-0-	17 19	1 9	401	3	Y	17	17	1			7
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	655	3	Y	17	17	1			7

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

03	DLQ G-10		2924	-0-	2924	5374	120 32	1 9	2772	3	Y	29	33	1			13
04	DLQ G-10		2702	-0-	2702	8076	108 21	1 9	2573	3	Y	19	24	1			8
05	DLQ G-10		3157	-0-	3157	11233	126 28	1 9	3003	3	Y	25	23	1			10
06	900	N	4515	-0-	3615	14848	153 24	1 9	4338	3	Y	22	23	1			9
*07	3100	N	3667	-0-	567	15415	146 26	1 9	3495	3	Y	24	23	1			10
*08	18584	X	3169	-0-	-15415	-0-	129 24	1 9	3016	3	Y	22	23	1			9

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

03	DLQ G-10		1965	-0-	1965	3425	80 34	1 9	1851	3	Y	31	17	1			14
04	DLQ G-10		2422	-0-	2422	5847	96 21	1 9	2305	3	Y	19	25	1			8
05	DLQ G-10		3741	-0-	3741	9588	149 29	1 9	3563	3	Y	26	24	1			10
06	14337	X	4749	-0-	-9588	-0-	161 25	1 9	4563	3	Y	23	23	1			10
*07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	156 25	1 9	3747	3	Y	23	23	1			10
*08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	143 25	1 9	3348	3	Y	23	23	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	DLQ G-10		2938	-0-	2938	6066	122	1	2792	3	Y	22	12	1			10
							24	9									
04	DLQ G-10		2510	-0-	2510	8576	100	1	2395	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
05	DLQ G-10		2837	-0-	2837	11413	113	1	2704	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
06	14621	X	3208	-0-	-11413	-0-	109	1	3081	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
*07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	113	1	2710	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
08	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	109	1	2534	3	Y	16	16	1			7
							18	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

03	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4560	96	1	2195	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	DLQ G-10		2253	-0-	2253	6813	89	1	2156	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	DLQ G-10		2294	-0-	2294	9107	90	1	2175	3	Y	26	19	1			10
							29	9									
06	900	N	2548	-0-	1648	10755	85	1	2435	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
*07	3100	N	2314	-0-	-786	9969	91	1	2195	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
*08	3100	N	2199	-0-	-901	9068	88	1	2085	3	Y	24	24	1			10
							26	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

03	DLQ G-10		3896	-0-	3896	6603	3879	2	17	9	Y	15	15	1			6
04	DLQ G-10		3813	-0-	3813	10416	3813	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	DLQ G-10		3874	-0-	3874	14290	3874	2			Y	-0-					-0-
06	17257	X	2967	-0-	-14290	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
*07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	41	-0-	-3338	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

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	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
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	DLQ G-10		1565	-0-	1565	3075	66	1	1499	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1267	-0-	1267	4342	50	1	1217	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1350	-0-	1350	5692	52	1	1263	3	Y	32	20	1			12
							35	9									
06	900	N	1329	-0-	429	6121	44	1	1253	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
*07	3100	N	1201	-0-	-1899	4222	47	1	1122	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
*08	3100	N	1176	-0-	-1924	2298	46	1	1098	3	Y	29	29	1			12
							32	9									

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	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2641	998	2	14	9	Y	13	13	1			5
04	DLQ G-10		1756	-0-	1756	4397	1749	2	7	9	Y	6	6	1			5
05	DLQ G-10		1690	-0-	1690	6087	1687	2	3	9	Y	3	6	1			2
06	900	N	1359	-0-	459	6546	1355	2	4	9	Y	4	3	1			3
*07	3100	N	1481	-0-	-1619	4927	1477	2	4	9	Y	4	5	1			2
*08	3100	N	1575	-0-	-1525	3402	1569	2	6	9	Y	5	3	1			4

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	DLQ G-10		2461	-0-	2461	5115	99	1	2296	3	Y	60	40	1			27
							66	9									
04	DLQ G-10		2773	-0-	2773	7888	110	1	2620	3	Y	39	50	1			16
							43	9									
05	DLQ G-10		3181	-0-	3181	11069	123	1	2952	3	Y	96	75	1			37
							106	9									
06	14633	X	3564	-0-	-11069	-0-	118	1	3351	3	Y	86	87	1			36
							95	9									
*07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	116	1	2770	3	Y	88	87	1			37
							97	9									
08	3193	X	2609	-0-	-584	-0-	103	1	2412	3	Y	85	86	1			36
							94	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	DLQ G-10		3096	-0-	3096	5939	3057	2	39	9	Y	35	35	1			13
04	DLQ G-10		2941	-0-	2941	8880	2896	2	45	9	Y	41	19	1			35
05	DLQ G-10		3137	-0-	3137	12017	3116	2	21	9	Y	19	40	1			14
06	900	N	2569	-0-	1669	13686	2551	2	18	9	Y	16	15	1			15
*07	3100	N	2735	-0-	-365	13321	2706	2	29	9	Y	26	31	1			10
*08	16595	X	3274	-0-	-13321	-0-	3244	2	30	9	Y	27	16	1			21

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	DLQ G-10		1361	-0-	1361	2308	55	1	1291	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
04	DLQ G-10		2606	-0-	2606	4914	104	1	2492	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	DLQ G-10		1783	-0-	1783	6697	70	1	1696	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
06	9724	X	3027	-0-	-6697	-0-	103	1	2909	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
*07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	99	1	2371	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
*08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	75	1	1783	3	Y	14	14	1			6
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		188	-0-	188	188		3	1	69	3	Y	105	58	1			47
								116	9									
04	DLQ G-10		145	-0-	145	333		3	1	69	3	Y	66	85	1			28
								73	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	333						Y	-0-	28	1			-0-
06	434	N	101	-0-	-333	-0-		3	1	77	3	Y	19	11	1			8
								21	9									
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8	1			-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-		3	1	66	3	Y	19	11	1			8
								21	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1993	-0-	1993	3851		82	1	1911	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1849	-0-	1849	5700		74	1	1775	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1797	-0-	1797	7497		71	1	1709	3	Y	15	9	1			6
								17	9									
06	900	N	1938	-0-	1038	8535		65	1	1860	3	Y	12	13	1			5
								13	9									
*07	3100	N	1453	-0-	-1647	6888		57	1	1381	3	Y	14	13	1			6
								15	9									
*08	3100	N	1783	-0-	-1317	5571		72	1	1697	3	Y	13	13	1			6
								14	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4442	-0-	4442	8895		4401	2	41	9	Y	37	29	1			14
04	DLQ G-10		4085	-0-	4085	12980		4037	2	48	9	Y	44	20	1			38
05	DLQ G-10		4221	-0-	4221	17201		4196	2	25	9	Y	23	44	1			17
06	21369	X	4168	-0-	-17201	-0-		4145	2	23	9	Y	21	19	1			19
*07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-		4398	2	36	9	Y	33	39	1			13
*08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-		4096	2	36	9	Y	33	20	1			26

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1659	-0-	1659	3129		66	1	1548	3	Y	41	44	1			18
								45	9									
04	DLQ G-10		1751	-0-	1751	4880		69	1	1652	3	Y	27	34	1			11
								30	9									
05	DLQ G-10		1733	-0-	1733	6613		69	1	1655	3	Y	8	16	1			3
								9	9									
06	900	N	1880	-0-	980	7593		63	1	1808	3	Y	8	8	1			3
								9	9									
*07	3100	N	1552	-0-	-1548	6045		61	1	1482	3	Y	8	8	1			3
								9	9									
*08	3100	N	1593	-0-	-1507	4538		64	1	1520	3	Y	8	8	1			3
								9	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2753	-0-	2753	5351		112	1	2569	3	Y	65	69	1			29
								72	9									
04	DLQ G-10		2853	-0-	2853	8204		113	1	2696	3	Y	40	52	1			17
								44	9									
05	DLQ G-10		3408	-0-	3408	11612		133	1	3188	3	Y	79	66	1			30
								87	9									
06	14736	X	3124	-0-	-11612	-0-		104	1	2943	3	Y	70	71	1			29
								77	9									
*07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-		130	1	3120	3	Y	72	71	1			30
								79	9									
08	3410	X	3327	-0-	-83	-0-		133	1	3116	3	Y	71	71	1			30
								78	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. GAS	(I) LIFT(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	3235	-0-		3235	6379	132	1	3053	3	Y	45	48	1			20
								50	9									
04		DLQ G-10	3193	-0-		3193	9572	127	1	3034	3	Y	29	37	1			12
								32	9									
05		DLQ G-10	3286	-0-		3286	12858	129	1	3082	3	Y	68	54	1			26
								75	9									
06	16569	X	3711	-0-		-12858	-0-	124	1	3519	3	Y	62	62	1			26
								68	9									
*07	3373	X	3373	-0-		-0-	-0-	132	1	3173	3	Y	62	62	1			26
								68	9									
*08	3508	X	3508	-0-		-0-	-0-	141	1	3299	3	Y	62	62	1			26
								68	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

03		DLQ G-10	2670	-0-		2670	5191	2655	2	15	9	Y	14	14	1			5
04		DLQ G-10	2518	-0-		2518	7709	2506	2	12	9	Y	11	7	1			9
05		DLQ G-10	1139	-0-		1139	8848	1133	2	6	9	Y	5	10	1			4
06	900	N	2643	-0-		1743	10591	2639	2	4	9	Y	4	4	1			4
*07	3100	N	2738	-0-		-362	10229	2729	2	9	9	Y	8	9	1			3
*08	3100	N	2935	-0-		-165	10064	2926	2	9	9	Y	8	5	1			6

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

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	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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

03		DLQ G-10	2568	-0-		2568	4795	106	1	2428	3	Y	31	34	1			14
								34	9									
04		DLQ G-10	2466	-0-		2466	7261	98	1	2345	3	Y	21	26	1			9
								23	9									
05		DLQ G-10	2551	-0-		2551	9812	102	1	2428	3	Y	19	21	1			7
								21	9									
06	13128	X	3316	-0-		-9812	-0-	112	1	3184	3	Y	18	18	1			7
								20	9									
*07	1515	X	1515	-0-		-0-	-0-	59	1	1436	3	Y	18	18	1			7
								20	9									
08	2511	N	1175	-0-		-1336	-0-	47	1	1109	3	Y	17	17	1			7
								19	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	DLQ G-10		2655	-0-	2655	4120	2642	2	13	9	Y	12	12	1			4
04	DLQ G-10		3951	-0-	3951	8071	3928	2	23	9	Y	21	7	1			18
05	DLQ G-10		3792	-0-	3792	11863	3781	2	11	9	Y	10	20	1			8
06	15168	X	3305	-0-	-11863	-0-	3294	2	11	9	Y	10	9	1			9
*07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3341	2	17	9	Y	15	18	1			6
08	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	3078	2	17	9	Y	15	9	1			12

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

03	DLQ G-10		3457	-0-	3457	6521	3455	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		2453	-0-	2453	8974	2451	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	DLQ G-10		2129	-0-	2129	11103	2074	2	55	9	Y	50	15	1			37
06	12322	X	1219	-0-	-11103	-0-	1167	2	52	9	Y	47	42	1			42
*07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2078	2	78	9	Y	71	85	1			28
*08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3430	2	79	9	Y	72	43	1			57

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

03	DLQ G-10		1484	-0-	1484	3435	1460	2	24	9	Y	22	22	1			8
04	DLQ G-10		1618	-0-	1618	5053	1595	2	23	9	Y	21	11	1			18
05	DLQ G-10		1971	-0-	1971	7024	1959	2	12	9	Y	11	21	1			8
06	900	N	1759	-0-	859	7883	1748	2	11	9	Y	10	9	1			9
*07	3100	N	2211	-0-	-889	6994	2194	2	17	9	Y	15	18	1			6
*08	3100	N	1558	-0-	-1542	5452	1541	2	17	9	Y	15	9	1			12

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

03	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4229	2005	2	28	9	Y	25	25	1			9
04	DLQ G-10		2054	-0-	2054	6283	2022	2	32	9	Y	29	13	1			25
05	DLQ G-10		2094	-0-	2094	8377	2086	2	8	9	Y	7	27	1			5
06	900	N	2425	-0-	1525	9902	2417	2	8	9	Y	7	6	1			6
*07	3100	N	2962	-0-	-138	9764	2951	2	11	9	Y	10	12	1			4
*08	3100	N	2290	-0-	-810	8954	2279	2	11	9	Y	10	6	1			8

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

03	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3312	68 4	1 9	1588	3	Y	4	4	1			2
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	5057	69 15	1 9	1661	3	Y	14	10	1			6
05	DLQ G-10		1602	-0-	1602	6659	63 20	1 9	1519	3	Y	18	17	1			7
06	900	N	1717	-0-	817	7476	57 19	1 9	1641	3	Y	17	17	1			7
*07	3100	N	1272	-0-	-1828	5648	50 19	1 9	1203	3	Y	17	17	1			7
*08	3100	N	1198	-0-	-1902	3746	48 19	1 9	1131	3	Y	17	17	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		79	-0-	79	157	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		70	-0-	70	227	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		105	-0-	105	332	4	1	89	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
06	371	N	39	-0-	-332	-0-	1	1	27	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	30	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

03	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2668	53	1	1207	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
04	DLQ G-10		1364	-0-	1364	4032	53	1	1286	3	Y	23	29	1			10
							25	9									
05	DLQ G-10		1493	-0-	1493	5525	58	1	1389	3	Y	42	36	1			16
							46	9									
06	900	N	1618	-0-	718	6243	53	1	1522	3	Y	39	39	1			16
							43	9									
*07	3100	N	1336	-0-	-1764	4479	51	1	1241	3	Y	40	39	1			17
							44	9									
*08	3100	N	1326	-0-	-1774	2705	52	1	1232	3	Y	38	39	1			16
							42	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

03	DLQ G-10		2942	-0-	2942	5563	121	1	2775	3	Y	42	45	1			19
							46	9									
04	DLQ G-10		3081	-0-	3081	8644	122	1	2929	3	Y	27	35	1			11
							30	9									
05	DLQ G-10		3018	-0-	3018	11662	120	1	2868	3	Y	27	28	1			10
							30	9									
06	15217	X	3555	-0-	-11662	-0-	120	1	3407	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
*07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	115	1	2762	3	Y	26	25	1			11
							29	9									
*08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	116	1	2712	3	Y	24	25	1			10
							26	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	DLQ G-10		4473	-0-	4473	7929	4455	2	18	9	Y	16	15	1			6
04	DLQ G-10		2560	-0-	2560	10489	2541	2	19	9	Y	17	8	1			15
05	DLQ G-10		1655	-0-	1655	12144	1652	2	3	9	Y	3	16	1			2
06	16448	X	4304	-0-	-12144	-0-	4300	2	4	9	Y	4	3	1			3
*07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3150	2	4	9	Y	4	5	1			2
08	4464	X	2522	-0-	-1942	-0-	2516	2	6	9	Y	5	3	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		872	-0-	872	1905	35	1	837	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1190	-0-	1190	3095	47	1	1143	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1209	-0-	1209	4304	47	1	1133	3	Y	26	16	1			10
							29	9									
06	900	N	1695	-0-	795	5099	56	1	1614	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
*07	3100	N	1447	-0-	-1653	3446	57	1	1365	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
*08	3100	N	1352	-0-	-1748	1698	54	1	1273	3	Y	23	23	1			10
							25	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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	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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

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	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	DLQ G-10		152	-0-	152	265	4	1	98	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
04	DLQ G-10		144	-0-	144	409	4	1	108	3	Y	29	37	1			12
							32	9									
05	DLQ G-10		72	-0-	72	481	3	1	63	3	Y	5	15	1			2
							6	9									
06	728	N	247	-0-	-481	-0-	8	1	233	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3106	-0-	3106	5768	128	1	2933	3	Y	41	44	1			18
							45	9									
04	DLQ G-10		2793	-0-	2793	8561	111	1	2653	3	Y	26	33	1			11
							29	9									
05	DLQ G-10		2855	-0-	2855	11416	113	1	2690	3	Y	47	40	1			18
							52	9									
06	14984	X	3568	-0-	-11416	-0-	120	1	3401	3	Y	43	43	1			18
							47	9									
*07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	123	1	2945	3	Y	43	43	1			18
							47	9									
*08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	118	1	2769	3	Y	42	42	1			18
							46	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

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	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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	2	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	DLQ G-10		2861	-0-		2861	5807	118	1	2712	3	Y	28	30	1			12
								31	9									
04	DLQ G-10		2769	-0-		2769	8576	110	1	2639	3	Y	18	23	1			7
								20	9									
05	DLQ G-10		2558	-0-		2558	11134	102	1	2437	3	Y	17	18	1			6
								19	9									
06	14599	X	3465	-0-		-11134	-0-	117	1	3331	3	Y	15	15	1			6
								17	9									
*07	2037	X	2037	-0-		-0-	-0-	80	1	1940	3	Y	15	15	1			6
								17	9									
*08	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-	119	1	2798	3	Y	15	15	1			6
								17	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	DLQ G-10		2597	-0-		2597	5308	106	1	2452	3	Y	35	38	1			16
								39	9									
04	DLQ G-10		2912	-0-		2912	8220	116	1	2771	3	Y	23	29	1			10
								25	9									
05	DLQ G-10		2832	-0-		2832	11052	113	1	2687	3	Y	29	28	1			11
								32	9									
06	14026	X	2974	-0-		-11052	-0-	101	1	2844	3	Y	26	26	1			11
								29	9									
*07	2463	X	2463	-0-		-0-	-0-	98	1	2336	3	Y	26	26	1			11
								29	9									
08	2821	X	2757	-0-		-64	-0-	112	1	2616	3	Y	26	26	1			11
								29	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. 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	DLQ G-10		1896	-0-		1896	3046	76	1	1798	3	Y	20	22	1			9
								22	9									
04	DLQ G-10		1918	-0-		1918	4964	76	1	1828	3	Y	13	17	1			5
								14	9									
05	DLQ G-10		1844	-0-		1844	6808	72	1	1729	3	Y	39	29	1			15
								43	9									
06	900	N	1884	-0-		984	7792	62	1	1785	3	Y	34	35	1			14
								37	9									
*07	3100	N	1884	-0-		-1216	6576	73	1	1771	3	Y	36	35	1			15
								40	9									
*08	3100	N	1690	-0-		-1410	5166	67	1	1587	3	Y	33	34	1			14
								36	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. 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	DLQ G-10		3902	-0-		3902	7715	3902	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3826	-0-		3826	11541	3826	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3940	-0-		3940	15481	3915	2	25	9	Y	23	6	1			17
06	19128	X	3647	-0-		-15481	-0-	3624	2	23	9	Y	21	19	1			19
*07	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-	3349	2	36	9	Y	33	39	1			13
08	3782	X	3721	-0-		-61	-0-	3685	2	36	9	Y	33	20	1			26

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		2607	-0-		2607	5162	107	1	2468	3	Y	29	31	1			13
								32	9									
04	DLQ G-10		2462	-0-		2462	7624	98	1	2343	3	Y	19	24	1			8
								21	9									
05	DLQ G-10		2601	-0-		2601	10225	104	1	2471	3	Y	24	23	1			9
								26	9									
06	13273	X	3048	-0-		-10225	-0-	103	1	2921	3	Y	22	22	1			9
								24	9									
*07	2673	N	2673	-0-		-0-	-0-	106	1	2543	3	Y	22	22	1			9
								24	9									
*08	2614	N	2614	-0-		-0-	-0-	106	1	2484	3	Y	22	22	1			9
								24	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. GAS	(I) LIFT(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	498	-0-		-277	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
04	990	X	432	-0-		-558	-0-	17	1	415	3	N	-0-					-0-
05	1023	X	367	-0-		-656	-0-	14	1	331	3	N	20	12	1			8
								22	9									
06	990	X	387	-0-		-603	-0-	12	1	355	3	N	18	18	1			8
								20	9									
*07	254	X	254	-0-		-0-	-0-	9	1	225	3	N	18	18	1			8
								20	9									
*08	184	N	184	-0-		-0-	-0-	7	1	157	3	N	18	18	1			8
								20	9									

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. GAS	(I) LIFT(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		1771	-0-		1771	3476	73	1	1683	3	Y	14	15	1			6
								15	9									
04	DLQ G-10		1830	-0-		1830	5306	72	1	1747	3	Y	10	12	1			4
								11	9									
05	DLQ G-10		2000	-0-		2000	7306	79	1	1898	3	Y	21	17	1			8
								23	9									
06	900	N	2221	-0-		1321	8627	74	1	2125	3	Y	20	20	1			8
								22	9									
*07	3100	N	1904	-0-		-1196	7431	75	1	1807	3	Y	20	20	1			8
								22	9									
*08	3100	N	1924	-0-		-1176	6255	77	1	1825	3	Y	20	20	1			8
								22	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		4718	-0-		4718	9305	4618	2	100	9	Y	91	91	1			34
04	DLQ G-10		3865	-0-		3865	13170	3815	2	50	9	Y	45	40	1			39
05	DLQ G-10		3445	-0-		3445	16615	3420	2	25	9	Y	23	45	1			17
06	20267	X	3652	-0-		-16615	-0-	3627	2	25	9	Y	23	20	1			20
*07	3717	X	3717	-0-		-0-	-0-	3681	2	36	9	Y	33	40	1			13
*08	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-	3881	2	37	9	Y	34	20	1			27

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		986	-0-	986	1968	40	1	938	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	DLQ G-10		800	-0-	800	2768	32	1	764	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	DLQ G-10		672	-0-	672	3440	27	1	645	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	900	N	708	-0-	-192	3248	24	1	684	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	585	-0-	-2515	733	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
*08	1352	N	619	-0-	-733	-0-	25	1	594	3	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		632	-0-	632	1095	26	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		933	-0-	933	2028	37	1	896	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1103	-0-	1103	3131	44	1	1047	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
06	900	N	1522	-0-	622	3753	51	1	1460	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*07	3100	N	1124	-0-	-1976	1777	44	1	1069	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*08	2590	N	813	-0-	-1777	-0-	32	1	770	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

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

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	DLQ G-10		1562	-0-	1562	3199	64	1	1473	3	Y	23	25	1			10
							25	9									
04	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4804	63	1	1525	3	Y	15	19	1			6
							17	9									
05	DLQ G-10		1538	-0-	1538	6342	61	1	1477	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	900	N	2109	-0-	1209	7551	71	1	2038	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1839	-0-	-1261	6290	73	1	1766	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1818	-0-	-1282	5008	74	1	1744	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3768	-0-	3768	7287	3738	2	30	9	Y	27	27	1			10
04	DLQ G-10		3749	-0-	3749	11036	3715	2	34	9	Y	31	14	1			27
05	DLQ G-10		3806	-0-	3806	14842	3803	2	3	9	Y	3	28	1			2
06	18133	X	3291	-0-	-14842	-0-	3287	2	4	9	Y	4	3	1			3
*07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3443	2	6	9	Y	5	6	1			2
*08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3504	2	6	9	Y	5	3	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		56	-0-	56	103	1	1	29	3	Y	24	26	1			11
							26	9									
04	DLQ G-10		124	-0-	124	227	4	1	102	3	Y	16	20	1			7
							18	9									
05	DLQ G-10		33	-0-	33	260	1	1	19	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
06	302	N	42	-0-	-260	-0-	1	1	29	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3724	-0-	3724	7526	151	1	3534	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
04	DLQ G-10		3979	-0-	3979	11505	158	1	3796	3	Y	23	29	1			10
							25	9									
05	DLQ G-10		3741	-0-	3741	15246	148	1	3550	3	Y	39	34	1			15
							43	9									
06	19719	X	4473	-0-	-15246	-0-	151	1	4282	3	Y	36	36	1			15
							40	9									
*07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	152	1	3650	3	Y	36	36	1			15
							40	9									
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	154	1	3601	3	Y	36	36	1			15
							40	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3535	-0-	3535	7293	145	1	3340	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
04	DLQ G-10		3726	-0-	3726	11019	148	1	3546	3	Y	29	37	1			12
							32	9									
05	DLQ G-10		3854	-0-	3854	14873	153	1	3670	3	Y	28	29	1			11
							31	9									
06	19120	X	4247	-0-	-14873	-0-	144	1	4075	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	122	1	2924	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
*08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	171	1	4007	3	Y	25	25	1			11
							28	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	DLQ G-10		2597	-0-	2597	5132	108	1	2455	3	Y	31	34	1			14
							34	9									
04	DLQ G-10		2718	-0-	2718	7850	108	1	2587	3	Y	21	26	1			9
							23	9									
05	DLQ G-10		2732	-0-	2732	10582	109	1	2598	3	Y	23	23	1			9
							25	9									
06	13437	X	2855	-0-	-10582	-0-	97	1	2735	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
*07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	110	1	2626	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
08	2666	X	2494	-0-	-172	-0-	101	1	2370	3	Y	21	21	1			9
							23	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	DLQ G-10		17167	-0-	17167	33596	705	1	16232	3	Y	209	223	1			94
							230	9									
04	DLQ G-10		16157	-0-	16157	49753	640	1	15372	3	Y	132	170	1			56
							145	9									
05	DLQ G-10		16901	-0-	16901	66654	672	1	16088	3	Y	128	135	1			49
							141	9									
06	86284	X	19630	-0-	-66654	-0-	663	1	18840	3	Y	115	116	1			48
							127	9									
*07	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	675	1	16208	3	Y	117	116	1			49
							129	9									
*08	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	684	1	16045	3	Y	114	115	1			48
							125	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	885	2	35	9	N	32					117
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	N	3					120
05	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					120
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	872	2	15	9	N	14					134
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	655	2	12	9	N	11					145
08	651	N	57	-0-	-594	-0-	53	2	4	9	N	4					149

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	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	72	1	3902	2	Y	43	46	1			21
							47	9									
04	4080	X	4075	-0-	-5	-0-	88	1	3940	2	Y	43	41	1			23
							47	9									
05	4216	X	1108	-0-	-3108	-0-	98	1	969	2	Y	37	35	1			25
							41	9									
06	4080	X	3448	-0-	-632	-0-	91	1	3324	2	Y	30	34	1			21
							33	9									
07	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	108	1	3959	2	Y	39	36	1			24
							43	9									
08	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	102	1	3575	2	Y	34	33	1			25
							37	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2542	X	1929	-0-	-613	-0-	34	1	1862	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
04	2460	X	1765	-0-	-695	-0-	38	1	1694	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
05	2542	X	454	-0-	-2088	-0-	41	1	403	2	Y	9	15	1			10
							10	9									
06	2460	X	1682	-0-	-778	-0-	45	1	1620	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
07	2542	X	1617	-0-	-925	-0-	42	1	1558	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
*08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	37	1	1317	2	Y	13	13	1			9
							14	9									

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	41	1	2223	2	Y	24	26	1			12
							26	9									
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	52	1	2337	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
05	1953	X	688	-0-	-1265	-0-	61	1	602	2	Y	23	21	1			15
							25	9									
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	64	1	2315	2	Y	21	21	1			15
							23	9									
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	67	1	2478	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
*08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	64	1	2252	2	Y	22	21	1			16
							24	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	21	1	1166	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1085	N	326	-0-	-759	-0-	29	1	284	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	52	1	1892	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	41	1	1520	2	Y	15	18	1			9
							17	9									
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	53	1	1866	2	Y	18	14	1			13
							20	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	30	1	1629	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	45	1	1998	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	43	1	1576	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	53	1	1967	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
*08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	46	1	1600	2	Y	15	16	1			11
							17	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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	40	-0-	-301	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	46	1	2520	2	Y	29	30	1			14
							32	9									
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	58	1	2587	2	Y	28	27	1			15
							31	9									
05	2170	X	749	-0-	-1421	-0-	66	1	655	2	Y	25	23	1			17
							28	9									
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	67	1	2447	2	Y	21	23	1			15
							23	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	61	1	2238	2	Y	23	24	1			14
							25	9									
*08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	61	1	2134	2	Y	20	19	1			15
							22	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	26	1	1408	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	33	1	1495	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	1333	N	451	-0-	-882	-0-	40	1	393	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	44	1	1588	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	43	1	1572	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	36	1	1277	2	Y	12	13	1			9
							13	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	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	45	1	2445	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	55	1	2457	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1674	X	703	-0-	-971	-0-	62	1	613	2	Y	25	22	1			16
							28	9									
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	63	1	2294	2	Y	20	22	1			14
							22	9									
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	64	1	2345	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
*08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	63	1	2225	2	Y	21	20	1			15
							23	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	124	N	101	-0-	-23	-0-	2	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1484	-0-	-407	-0-	26	1	1439	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
04	1830	X	1629	-0-	-201	-0-	35	1	1575	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	1767	X	464	-0-	-1303	-0-	41	1	406	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	44	1	1601	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	47	1	1731	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	45	1	1576	2	Y	15	15	1			11
							17	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	1922	X	1738	-0-	-184	-0-	31	1	1686	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
04	1860	X	1833	-0-	-27	-0-	40	1	1773	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
05	1922	X	512	-0-	-1410	-0-	45	1	448	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	48	1	1733	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
07	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	48	1	1773	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	46	1	1629	2	Y	15	15	1			11
							17	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	1612	X	1478	-0-	-134	-0-	26	1	1434	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	1560	X	1406	-0-	-154	-0-	30	1	1359	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	1612	X	422	-0-	-1190	-0-	37	1	370	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	37	1	1345	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
07	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	37	1	1361	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	2	Y	12	11	1			9
							13	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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	2	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	13 1 9 9	692	2	Y	8	9	1			4
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18 1 10 9	818	2	Y	9	8	1			5
05	403	N	218	-0-	-185	-0-	19 1 8 9	191	2	Y	7	7	1			5
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	24 1 8 9	870	2	Y	7	7	1			5
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	25 1 11 9	938	2	Y	10	9	1			6
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	25 1 9 9	888	2	Y	8	8	1			6

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8 1 8 9	431	2	Y	7	7	1			3
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	8 1 7 9	374	2	Y	6	6	1			3
05	403	N	117	-0-	-286	-0-	10 1 3 9	104	2	Y	3	3	1			3
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	10 1 3 9	370	2	Y	3	4	1			2
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	8 1 3 9	309	2	Y	3	3	1			2
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9	286	2	Y	3	3	1			2

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1687	-0-	-142	-0-	30 1 19 9	1638	2	Y	17	18	1			8
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	37 1 19 9	1658	2	Y	17	16	1			9
05	1674	X	456	-0-	-1218	-0-	40 1 18 9	398	2	Y	16	15	1			10
06	1620	N	1405	-0-	-215	-0-	37 1 14 9	1354	2	Y	13	14	1			9
07	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	39 1 15 9	1450	2	Y	14	14	1			9
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	39 1 13 9	1369	2	Y	12	12	1			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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	2	2	1			1
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	1	1	1			1
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	1	5			-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-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-					-0-
05	93	X	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. 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	X	2224	-0-		-225	-0-	40	1	2158	2	Y	24	25	1			12
								26	9									
04	2399	X	2399	-0-		-0-	-0-	52	1	2321	2	Y	24	23	1			13
								26	9									
05	2387	X	657	-0-		-1730	-0-	58	1	574	2	Y	23	21	1			15
								25	9									
06	2324	X	2324	-0-		-0-	-0-	62	1	2240	2	Y	20	21	1			14
								22	9									
07	2480	X	2452	-0-		-28	-0-	64	1	2363	2	Y	23	23	1			14
								25	9									
*08	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	64	1	2256	2	Y	22	20	1			16
								24	9									

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

03	124	N	94	-0-		-30	-0-	2	1	91	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	105	N	105	-0-		-0-	-0-	2	1	102	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	93	N	33	-0-		-60	-0-	3	1	29	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	107	N	107	-0-		-0-	-0-	3	1	103	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	124	N	105	-0-		-19	-0-	3	1	101	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*08	95	N	95	-0-		-0-	-0-	3	1	91	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

03	1829	X	1174	-0-		-655	-0-	21	1	1129	2	Y	22	23	1			11
								24	9									
04	1890	X	1890	-0-		-0-	-0-	41	1	1825	2	Y	22	21	1			12
								24	9									
05	1829	X	43	-0-		-1786	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	11	1			1
06	2303	N	2303	-0-		-0-	-0-	61	1	2221	2	Y	19	6	1			14
								21	9									
07	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	60	1	2215	2	Y	21	22	1			13
								23	9									
*08	2179	N	2179	-0-		-0-	-0-	60	1	2097	2	Y	20	19	1			14
								22	9									

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

03	55	N	55	-0-		-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-		-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	2	-0-		-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-		-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-		-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	1198	2	Y	14	15	1			7
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	26 14	1 9	1184	2	Y	13	13	1			7
05	1116	N	360	-0-	-756	-0-	32 13	1 9	315	2	Y	12	11	1			8
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	33 12	1 9	1196	2	Y	11	11	1			8
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	33 12	1 9	1208	2	Y	11	12	1			7
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	1129	2	Y	11	10	1			8

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	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	40 29	1 9	2205	2	Y	26	27	1			13
04	2430	X	2345	-0-	-85	-0-	51 28	1 9	2266	2	Y	25	24	1			14
05	2511	X	686	-0-	-1825	-0-	61 24	1 9	601	2	Y	22	21	1			15
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	64 24	1 9	2343	2	Y	22	22	1			15
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	65 25	1 9	2383	2	Y	23	24	1			14
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	62 23	1 9	2187	2	Y	21	20	1			15

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

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

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	23 15	1 9	1277	2	Y	14	14	1			7
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	1214	2	Y	13	13	1			7
05	1333	N	395	-0-	-938	-0-	35 14	1 9	346	2	Y	13	11	1			9
06	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	30 11	1 9	1074	2	Y	10	12	1			7
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	1339	2	Y	13	12	1			8
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	1237	2	Y	12	11	1			9

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	5	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	64	-0-	-153	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	25	1	1357	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	776	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	744	N	540	-0-	-204	-0-	48	1	472	2	Y	18	10	1			12
							20	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	59	1	2140	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	44	1	1638	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	Y	5	11	1			4
							6	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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	13	1	708	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	18	1	807	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	992	N	215	-0-	-777	-0-	19	1	188	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	18	1	671	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	20	1	736	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	617	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	45	45	1			11
							50	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	43	32	1			22
							47	9									
05	1209	N	120	-0-	-1089	-0-	73	1	47	9	Y	43	46	1			19
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	Y	37	44	1			12
							41	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	88	1	1533	2	Y	38	30	1			20
							42	9									
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	Y	35	29	1			26
							39	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	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	27	1	1465	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	33	1	1477	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
05	1519	N	440	-0-	-1079	-0-	39	1	386	2	Y	14	13	1			10
							15	9									
06	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	34	1	1242	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	46	1	1684	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
08	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	36	1	1271	2	Y	12	13	1			9
							13	9									

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	52	1	2852	2	Y	32	33	1			16
							35	9									
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	64	1	2871	2	Y	31	30	1			17
							34	9									
05	3131	X	776	-0-	-2355	-0-	69	1	679	2	Y	25	25	1			17
							28	9									
06	3030	X	2819	-0-	-211	-0-	75	1	2718	2	Y	24	24	1			17
							26	9									
07	3131	X	2366	-0-	-765	-0-	62	1	2279	2	Y	23	26	1			14
							25	9									
08	2635	X	2355	-0-	-280	-0-	65	1	2266	2	Y	22	20	1			16
							24	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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	14	1	758	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	750	N	517	-0-	-233	-0-	14	1	497	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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

03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	1502	2	Y	17	18	1			8
04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1394	2	Y	17	16	1			9
05	1426	X	449	-0-	-977	-0-	40 15	1 9	394	2	Y	14	13	1			10
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	43 15	1 9	1552	2	Y	14	14	1			10
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	43 18	1 9	1585	2	Y	16	16	1			10
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	1477	2	Y	13	13	1			10

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	14 15	1 9	781	2	Y	14	14	1			7
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	1090	2	Y	13	13	1			7
05	465	N	238	-0-	-227	-0-	21 8	1 9	209	2	Y	7	9	1			5
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	855	2	Y	8	8	1			5
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25 11	1 9	915	2	Y	10	9	1			6
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	917	2	Y	8	8	1			6

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	392	2	Y	2	2	1			1
04	390	N	266	-0-	-124	-0-	6 2	1 9	258	2	Y	2	2	1			1
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	7 3	1 9	66	2	Y	3	2	1			2
06	390	N	113	-0-	-277	-0-	3 1	1 9	109	2	Y	1	2	1			1
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	302	2	Y	3	2	1			2
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	299	2	Y	3	3	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4197	-0-	-2065	-0-	75 57	1 9	4065	2	Y	52	54	1	1	8	25
04	6060	X	4462	-0-	-1598	-0-	96 56	1 9	4310	2	Y	51	49	1			27
05	5208	X	1209	-0-	-3999	-0-	107 42	1 9	1060	2	Y	38	38	1			27
06	4920	X	4254	-0-	-666	-0-	113 41	1 9	4100	2	Y	37	38	1			26
07	5084	X	4229	-0-	-855	-0-	111 44	1 9	4074	2	Y	40	41	1			25
08	4433	X	3572	-0-	-861	-0-	98 35	1 9	3439	2	Y	32	33	1			24

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	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	72	1	1570	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1582	-0-	-218	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	84	-0-	-1683	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	86	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	86	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	82	1	1368	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	33 23	1 9	1776	2	Y	21	22	1			10
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	43 23	1 9	1941	2	Y	21	20	1			11
05	1860	N	562	-0-	-1298	-0-	50 21	1 9	491	2	Y	19	17	1			13
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	49 17	1 9	1794	2	Y	15	17	1			11
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	53 22	1 9	1950	2	Y	20	19	1			12
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	54 20	1 9	1883	2	Y	18	17	1			13

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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. 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	651	N	276	-0-	-375	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	40	-0-	-425	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	Y	-0-					-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	781	2	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 #: 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	3038	X	14	-0-	-3024	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	122	-0-	-281	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	45	1	2465	2	Y	28	29	1			14
							31	9									
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	54	1	2434	2	Y	28	27	1			15
							31	9									
05	1457	X	695	-0-	-762	-0-	62	1	608	2	Y	23	22	1			16
							25	9									
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	63	1	2288	2	Y	20	22	1			14
							22	9									
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	59	1	2186	2	Y	22	23	1			13
							24	9									
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	60	1	2097	2	Y	20	19	1			14
							22	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	43	1	2344	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	58	1	2589	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
05	806	X	680	-0-	-126	-0-	60	1	594	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	52	1	1888	2	Y	17	20	1			12
							19	9									
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	61	1	2229	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
*08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	59	1	2059	2	Y	19	19	1			14
							21	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	11	1	574	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	19	1	185	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	21	1	752	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

03	1426	X	1071	-0-	-355	-0-	118	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1173	-0-	-207	-0-	123	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	130	-0-	-1296	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	107	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	121	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	113	1	772	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	358	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	3	1	34	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	101	-0-	-259	-0-	3	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1792	-0-	-37	-0-	77	1	1690	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
04	1770	X	1745	-0-	-25	-0-	82	1	1639	2	Y	22	17	1			11
							24	9									
05	1829	X	116	-0-	-1713	-0-	91	1	25	9	Y	23	24	1			10
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	87	1	1558	2	Y	19	23	1			6
							21	9									
07	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	78	1	1355	2	Y	19	15	1			10
							21	9									
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	80	1	1334	2	Y	18	15	1			13
							20	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	15	1	834	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	535	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	10	1	102	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	9	1	338	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	447	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	84	1	1840	2	Y	-0-					-0-
04	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	89	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	99	-0-	-1048	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	92	1	1657	2	Y	-0-					-0-
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	90	1	1578	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	98	1	1640	2	Y	-0-					-0-

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	2635	X	2491	-0-	-144	-0-	44	1	2418	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
04	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	51	1	2301	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
05	2635	X	674	-0-	-1961	-0-	60	1	590	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	2	Y	21	21	1			15
							23	9									
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	70	1	2592	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
*08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	74	1	2587	2	Y	24	22	1			18
							26	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	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	21	1	1158	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1271	N	295	-0-	-976	-0-	26	1	258	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
06	1140	N	930	-0-	-210	-0-	25	1	896	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
07	1271	N	951	-0-	-320	-0-	25	1	916	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	21	1	737	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 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-

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	1736	X	1631	-0-	-105	-0-	29	1	1583	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	1500	X	1463	-0-	-37	-0-	32	1	1412	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
05	1736	X	473	-0-	-1263	-0-	42	1	414	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	45	1	1644	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	50	1	1854	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	47	1	1651	2	Y	15	15	1			11
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	24	1	1286	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	26	1	1186	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	1116	N	313	-0-	-803	-0-	28	1	273	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
06	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	29	1	1060	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	28	1	1027	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	20	1	718	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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-

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	23	1	1252	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	28	1	1236	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
05	868	N	320	-0-	-548	-0-	28	1	278	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
06	1110	N	466	-0-	-644	-0-	12	1	450	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	1147	N	248	-0-	-899	-0-	7	1	239	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	390	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	27	1	1487	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	29	1	1314	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	961	N	380	-0-	-581	-0-	34	1	332	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1548	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	48	1	1752	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	51	1	1782	2	Y	16	15	1			12
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	952	-0-		-195	-0-		17	1	924	2	Y	10	10	1			5
									11	9									
04	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-		24	1	1064	2	Y	9	9	1			5
									10	9									
05	961	N	307	-0-		-654	-0-		27	1	267	2	Y	12	10	1			7
									13	9									
06	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-		30	1	1093	2	Y	10	10	1			7
									11	9									
07	1147	N	1006	-0-		-141	-0-		26	1	970	2	Y	9	10	1			6
									10	9									
*08	892	N	892	-0-		-0-	-0-		24	1	859	2	Y	8	8	1			6
									9	9									

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. GAS	(I) 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	X	2023	-0-		-209	-0-		88	1	1922	2	Y	12	12	1			3
									13	9									
04	2027	X	2027	-0-		-0-	-0-		96	1	1919	2	Y	11	8	1			6
									12	9									
05	1891	X	104	-0-		-1787	-0-		92	1	12	9	Y	11	12	1			5
06	1950	N	1790	-0-		-160	-0-		94	1	1686	2	Y	9	11	1			3
									10	9									
07	2108	N	1475	-0-		-633	-0-		79	1	1385	2	Y	10	8	1			5
									11	9									
*08	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-		76	1	1271	2	Y	10	8	1			7
									11	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. GAS	(I) 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	2126	X	2126	-0-		-0-	-0-		38	1	2063	2	Y	23	24	1			11
									25	9									
04	2106	X	2106	-0-		-0-	-0-		45	1	2036	2	Y	23	22	1			12
									25	9									
05	2077	X	556	-0-		-1521	-0-		49	1	487	2	Y	18	18	1			12
									20	9									
06	2010	N	1482	-0-		-528	-0-		39	1	1429	2	Y	13	16	1			9
									14	9									
07	2077	N	2030	-0-		-47	-0-		53	1	1956	2	Y	19	16	1			12
									21	9									
*08	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-		55	1	1928	2	Y	18	17	1			13
									20	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. GAS	(I) 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	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-		143	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-		148	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	140	-0-		-1100	-0-		140	1			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-		-28	-0-		122	1	1110	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1295	-0-		-38	-0-		132	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-		144	1	988	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. GAS	(I) 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	48	-0-		-14	-0-		2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-		-45	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-		-60	-0-		2	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-		-35	-0-		1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-		-0-	-0-		3	1	51	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT (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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	427	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	8	1	348	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	434	N	137	-0-	-297	-0-	12	1	121	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	511	2	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	511	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	489	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

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. GAS LIFT (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	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	20	1	1092	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	29	1	1294	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
05	1643	N	332	-0-	-1311	-0-	30	1	293	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	31	1	1128	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	32	1	1164	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	Y	11	10	1			8
							12	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. GAS LIFT (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	N	1412	-0-	-1285	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	75	-0-	-948	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	89	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	79	1	1324	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	69	-0-	-55	-0-	1	1	67	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	19	1	1048	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	23	1	1050	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	27	1	262	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	27	1	979	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	27	1	1012	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	861	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* * 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-

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	2294	X	1756	-0-	-538	-0-	77	1	1679	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1654	-0-	-536	-0-	79	1	1575	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	106	-0-	-2064	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	107	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	109	1	1910	2	Y	-0-					-0-
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	95	1	1584	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	39	1	2135	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
04	2280	X	2206	-0-	-74	-0-	48	1	2133	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	2294	X	514	-0-	-1780	-0-	45	1	450	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	62	1	2246	2	Y	20	17	1			14
							22	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	61	1	2263	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
*08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	58	1	2041	2	Y	19	19	1			14
							21	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

03	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	84	1	1832	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	2100	X	1905	-0-	-195	-0-	90	1	1800	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
05	2170	X	126	-0-	-2044	-0-	109	1	17	9	Y	15	16	1			6
06	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	75	1	1350	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
07	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	88	1	1540	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	122	1	2036	2	Y	12	10	1			9
							13	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

03	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	31	1	1687	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1800	X	1753	-0-	-47	-0-	38	1	1694	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1860	X	478	-0-	-1382	-0-	42	1	418	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
06	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	43	1	1569	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
07	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	45	1	1643	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	42	1	1483	2	Y	14	14	1			10
							15	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	23	1	1245	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	30	1	1347	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
05	1333	N	398	-0-	-935	-0-	35	1	349	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	35	1	1284	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	37	1	1345	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	36	1	1252	2	Y	12	11	1			9
							13	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	57	1	1141	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	61	-0-	-962	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	63	1	1141	2	Y	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	73	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	3	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	26	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	3	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

03	1302	X	257	-0-	-1045	-0-	28	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	209	-0-	-1051	-0-	22	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	13	-0-	-1227	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
06	240	N	105	-0-	-135	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	13	1	114	2	Y	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	103	1	2254	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	109	1	2184	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
05	1023	X	150	-0-	-873	-0-	132	1	18	9	Y	16	17	1			7
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	108	1	1937	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	121	1	2106	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
*08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	148	1	2479	2	Y	14	11	1			10
							15	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	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	159	1	1284	2	Y	-0-					-0-
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	161	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	1			Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	156	1	1418	2	Y	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	177	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	161	1	1106	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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	337	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	7	1	66	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	6	1	216	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	670	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	496	N	168	-0-	-328	-0-	15	1	145	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	940	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	726	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	23	1	824	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	3379	X	2350	-0-	-1029	-0-	42	1	2282	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	59	1	2632	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	2759	X	751	-0-	-2008	-0-	66	1	654	2	Y	28	24	1			17
							31	9									
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	66	1	2418	2	Y	21	23	1			15
							23	9									
07	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	65	1	2403	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	64	1	2238	2	Y	20	20	1			15
							22	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	1116	X	1054	-0-	-62	-0-	113	1	915	2	Y	24	19	1			9
							26	9									
04	1080	X	857	-0-	-223	-0-	88	1	746	2	Y	21	17	1			13
							23	9									
05	1023	X	80	-0-	-943	-0-	59	1	21	9	Y	19	27	1			5
06	1020	N	823	-0-	-197	-0-	80	1	723	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	103	1	907	2	Y	22	17	1			10
							24	9									
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	105	1	722	2	Y	19	26	1			3
							21	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	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	36	1	1944	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	42	1	1895	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1922	X	419	-0-	-1503	-0-	37	1	362	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
06	1920	N	1119	-0-	-801	-0-	30	1	1078	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	53	1	1940	2	Y	19	14	1			12
							21	9									
08	2015	X	1902	-0-	-113	-0-	52	1	1831	2	Y	17	16	1			13
							19	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	2418	X	1498	-0-	-920	-0-	27	1	1447	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
04	2340	X	1697	-0-	-643	-0-	37	1	1635	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	2418	X	430	-0-	-1988	-0-	38	1	379	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	38	1	1366	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
07	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	37	1	1374	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	37	1	1311	2	Y	13	12	1			9
							14	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	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

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

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	2263	X	1800	-0-	-463	-0-	32	1	1745	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	2190	X	1974	-0-	-216	-0-	43	1	1908	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	2232	X	577	-0-	-1655	-0-	51	1	505	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	53	1	1913	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
07	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	53	1	1955	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	51	1	1779	2	Y	16	16	1			12
							18	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	2170	X	1964	-0-	-206	-0-	86	1	1878	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1900	-0-	-80	-0-	90	1	1810	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	99	-0-	-1947	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1638	-0-	-252	-0-	86	1	1552	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	87	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	83	1	1393	2	Y	-0-					-0-

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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	22	1	1221	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1118	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
05	589	N	358	-0-	-231	-0-	32	1	314	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	34	1	1247	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	36	1	1251	2	Y	12	11	1			9
							13	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	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	26	1	1443	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	33	1	1492	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
05	1116	N	399	-0-	-717	-0-	35	1	350	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	34	1	1251	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	35	1	1293	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	Y	10	11	1			7
							11	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	13	1	717	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	620	N	215	-0-	-405	-0-	19	1	186	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	694	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	633	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

03	2232	X	1513	-0-	-719	-0-	27	1	1465	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	2160	X	2078	-0-	-82	-0-	45	1	2012	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	2232	X	513	-0-	-1719	-0-	45	1	448	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	56	1	2023	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
07	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	53	1	1960	2	Y	19	20	1			12
							21	9									
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	58	1	2040	2	Y	19	17	1			14
							21	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. GAS	(I) LIFT(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	X	1771	-0-		-0-	-0-	31	1	1718	2	Y	20	21	1			10
								22	9									
04	1755	X	1755	-0-		-0-	-0-	38	1	1696	2	Y	19	19	1			10
								21	9									
05	1023	X	494	-0-		-529	-0-	44	1	432	2	Y	16	15	1			11
								18	9									
06	1723	N	1723	-0-		-0-	-0-	46	1	1662	2	Y	14	15	1			10
								15	9									
07	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	47	1	1743	2	Y	18	17	1			11
								20	9									
*08	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	46	1	1617	2	Y	15	15	1			11
								17	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

03	1781	X	1781	-0-		-0-	-0-	76	1	1670	2	Y	32	27	1			30
								35	9									
04	1339	X	1339	-0-		-0-	-0-	62	1	1251	2	Y	24	27	1			27
								26	9									
05	279	X	80	-0-		-199	-0-	67	1	13	9	Y	12	21	1			18
06	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	57	1	1035	2	Y	20	21	1			17
								22	9									
07	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	53	1	935	2	Y	12					29
								13	9									
*08	983	N	983	-0-		-0-	-0-	54	1	909	2	Y	18	17	1			30
								20	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

03	2180	X	2180	-0-		-0-	-0-	95	1	2085	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	943	-0-		-587	-0-	45	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	62	-0-		-1519	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-		-0-	-0-	125	1	2252	2	Y	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	95	1	1664	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1836	-0-		-334	-0-	104	1	1732	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

03	2511	X	1576	-0-		-935	-0-	69	1	1507	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1163	-0-		-1267	-0-	55	1	1108	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	46	-0-		-2031	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
06	1530	N	818	-0-		-712	-0-	43	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	467	-0-		-742	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					-0-
*08	741	N	741	-0-		-0-	-0-	42	1	699	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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
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	1240	N	21	-0-	-1219	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	25	-0-	-254	-0-	1	1	24	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	930	N	664	-0-	-266	-0-	73	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	178	-0-	-632	-0-	19	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	100	-0-	-706	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	106	1	961	2	Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	100	1	880	2	Y	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	111	1	760	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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	20	1	1065	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1116	N	328	-0-	-788	-0-	29	1	289	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	32	1	1161	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	Y	10	10	1			7
							11	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	1085	N	797	-0-	-288	-0-	86	1	697	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
04	1110	N	835	-0-	-275	-0-	87	1	737	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
05	930	N	109	-0-	-821	-0-	98	1	11	9	Y	10	13	1			3
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	90	1	815	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	77	1	679	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	77	1	528	2	Y	9	13	1			1
							10	9									

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	465	N	274	-0-	-191	-0-	12	1	254	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	330	N	138	-0-	-192	-0-	6	1	125	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	341	N	18	-0-	-323	-0-	10	1	8	9	Y	7	7	1			3
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	8	1	142	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	5	4	1			4
							6	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	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	50	1	2715	2	Y	31	33	1			15
							34	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	63	1	2799	2	Y	32	30	1			17
							35	9									
05	3038	X	665	-0-	-2373	-0-	59	1	582	2	Y	22	24	1			15
							24	9									
06	2700	N	2553	-0-	-147	-0-	68	1	2461	2	Y	22	21	1			16
							24	9									
07	3007	N	2185	-0-	-822	-0-	57	1	2106	2	Y	20	23	1			13
							22	9									
08	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	65	1	2292	2	Y	22	19	1			16
							24	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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	18	1	975	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	25	1	1110	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	868	N	323	-0-	-545	-0-	29	1	282	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	34	1	1234	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	32	1	1110	2	Y	11	10	1			8
							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	1705	X	1691	-0-	-14	-0-	185	1	1495	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	180	1	1533	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	1736	X	170	-0-	-1566	-0-	160	1	10	9	Y	9	12	1			2
06	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	148	1	1341	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1767	N	1380	-0-	-387	-0-	140	1	1230	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	150	1	1030	2	Y	8	11	1			1
							9	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	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	169	1	1365	2	Y	23	18	1			9
							25	9									
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	161	1	1372	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
05	1550	X	157	-0-	-1393	-0-	137	1	20	9	Y	18	25	1			5
06	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	126	1	1148	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
07	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	124	1	1087	2	Y	21	16	1			9
							23	9									
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	130	1	893	2	Y	17	24	1			2
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	X	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1717	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1643	X	496	-0-	-1147	-0-	44	1	434	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	48	1	1742	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	47	1	1747	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
*08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	48	1	1670	2	Y	16	15	1			12
							18	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	794	-0-	-601	-0-	14	1	769	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
04	1230	N	929	-0-	-301	-0-	20	1	898	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
05	1023	N	324	-0-	-699	-0-	29	1	283	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	29	1	1065	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	47	1	1653	2	Y	16	11	1			11
							18	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. GAS LIFT(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	1816	-0-	-478	-0-	32	1	1758	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2220	X	1894	-0-	-326	-0-	41	1	1827	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	2294	X	573	-0-	-1721	-0-	51	1	503	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	51	1	1841	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
07	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	47	1	1747	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	41	1	1439	2	Y	13	14	1			10
							14	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. GAS LIFT(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	1145	-0-	-126	-0-	125	1	1008	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	125	1	1063	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
05	1178	X	121	-0-	-1057	-0-	111	1	10	9	Y	9	13	1			2
06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	103	1	937	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	109	1	959	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	112	1	769	2	Y	9	12	1			1
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1860	X	1654	-0-	-206	-0-	179	1	1447	2	Y	25	20	1			10
							28	9									
04	1800	X	1716	-0-	-84	-0-	178	1	1516	2	Y	20	17	1			13
							22	9									
05	1798	X	183	-0-	-1615	-0-	162	1	21	9	Y	19	27	1			5
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	154	1	1397	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	146	1	1289	2	Y	23	18	1			10
							25	9									
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	166	1	1137	2	Y	19	26	1			3
							21	9									

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	21	1	1146	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1116	N	332	-0-	-784	-0-	29	1	291	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1095	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	26	1	966	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	28	1	971	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

03	1085	X	1076	-0-	-9	-0-	118	1	958	2	Y	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	115	1	976	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	103	-0-	-1013	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	94	1	850	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	863	-0-	-253	-0-	88	1	775	2	Y	-0-					-0-
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	101	1	695	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	11	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	18	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	12	1			6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	17	1			2

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	43	1	2323	2	Y	27	28	1			13
							30	9									
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	52	1	2327	2	Y	26	25	1			14
							29	9									
05	2635	X	662	-0-	-1973	-0-	59	1	579	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
06	2550	X	2228	-0-	-322	-0-	59	1	2148	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
07	2635	X	1954	-0-	-681	-0-	51	1	1883	2	Y	18	21	1			11
							20	9									
*08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	56	1	1958	2	Y	19	16	1			14
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	17	1	901	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	27	1	1217	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	806	N	530	-0-	-276	-0-	47	1	463	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	55	1	2014	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	56	1	2052	2	Y	19	20	1			12
							21	9									
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	56	1	1984	2	Y	19	17	1			14
							21	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	99	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	85	-0-	-752	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	78	1	712	2	Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	122	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	85	1	584	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

03	1426	X	1267	-0-	-159	-0-	134	1	1083	2	Y	45	36	1			17
							50	9									
04	1380	X	1297	-0-	-83	-0-	132	1	1123	2	Y	38	32	1			23
							42	9									
05	1395	X	153	-0-	-1242	-0-	113	1	40	9	Y	36	50	1			9
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	115	1	1044	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	124	1	1091	2	Y	41	32	1			18
							45	9									
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	133	1	915	2	Y	35	48	1			5
							39	9									

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	32	1	1744	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	40	1	1796	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	447	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	35	1	1289	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	37	1	1352	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	33	1	1169	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

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	X	1733	-0-		-34	-0-	31	1	1682	2	Y	18	19	1			9
								20	9									
04	1738	X	1738	-0-		-0-	-0-	38	1	1680	2	Y	18	17	1			10
								20	9									
05	1767	X	476	-0-		-1291	-0-	42	1	416	2	Y	16	15	1			11
								18	9									
06	1680	N	1483	-0-		-197	-0-	39	1	1431	2	Y	12	14	1			9
								13	9									
07	1767	N	1721	-0-		-46	-0-	45	1	1658	2	Y	16	15	1			10
								18	9									
*08	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	45	1	1590	2	Y	15	14	1			11
								17	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. 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	X	1733	-0-		-220	-0-	185	1	1500	2	Y	44	35	1			17
								48	9									
04	1830	X	1820	-0-		-10	-0-	187	1	1592	2	Y	37	31	1			23
								41	9									
05	1829	X	216	-0-		-1613	-0-	177	1	39	9	Y	35	49	1			9
06	1680	N	1609	-0-		-71	-0-	156	1	1418	2	Y	32	32	1			9
								35	9									
07	1891	N	1570	-0-		-321	-0-	156	1	1371	2	Y	39	31	1			17
								43	9									
*08	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	154	1	1053	2	Y	35	47	1			5
								39	9									

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. 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	945	N	945	-0-		-0-	-0-	17	1	915	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
04	969	N	969	-0-		-0-	-0-	21	1	936	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
05	1147	N	260	-0-		-887	-0-	23	1	228	2	Y	8	8	1			6
								9	9									
06	900	N	895	-0-		-5	-0-	24	1	863	2	Y	7	8	1			5
								8	9									
07	992	N	766	-0-		-226	-0-	20	1	738	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
*08	760	N	760	-0-		-0-	-0-	21	1	731	2	Y	7	6	1			5
								8	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. 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	1613	X	1613	-0-		-0-	-0-	68	1	1495	2	Y	45	45	1			11
								50	9									
04	1592	X	1592	-0-		-0-	-0-	73	1	1472	2	Y	43	32	1			22
								47	9									
05	1333	X	129	-0-		-1204	-0-	81	1	48	9	Y	44	47	1			19
06	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	82	1	1485	2	Y	38	45	1			12
								42	9									
07	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	87	1	1525	2	Y	38	30	1			20
								42	9									
*08	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	90	1	1508	2	Y	36	30	1			26
								40	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	589	N	50	-0-	-539	-0-	1	1	49	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	42	-0-	-378	-0-	1	1	39	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1	5			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1047	2	Y	10	5	1			6
							11	9									
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	58	1	2054	2	Y	20	12	1			14
							22	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	T. A.	2001	-0-	2001	3836	87	1	1902	2	Y	11	11	1			3
						12	9									
04	T. A.	2000	-0-	2000	5836	95	1	1894	2	Y	10	8	1			5
						11	9									
05	T. A.	121	-0-	121	5957	109	1	12	9	Y	11	11	1			5
06	T. A.	2188	-0-	2188	8145	115	1	2063	2	Y	9	11	1			3
						10	9									
07	T. A.	2244	-0-	2244	10389	121	1	2113	2	Y	9	7	1			5
						10	9									
*08	3100	N	2308	-0-	-792	9597	130	1	2169	2	Y	8	7	1			6
							9	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	2	Y	68	60	1			44
							75	9									
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	89	1	1784	2	Y	60	52	1			52
							66	9									
05	1953	X	149	-0-	-1804	-0-	101	1	48	9	Y	44	58	1			38
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	99	1	1778	2	Y	57	58	1			37
							63	9									
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	Y	46	18	1			65
							51	9									
*08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	108	1	1805	2	Y	58	49	1			74
							64	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	20	1	1108	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1233	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1054	N	364	-0-	-690	-0-	32	1	318	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1296	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	40	1	1474	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	51	1	1795	2	Y	16	13	1			12
							18	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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	22	1	1213	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	651	N	390	-0-	-261	-0-	34	1	337	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	32	1	1175	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	30	1	1093	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
*08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	32	1	1135	2	Y	11	10	1			8
							12	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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	21	1	1139	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	29	1	1317	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1209	N	393	-0-	-816	-0-	35	1	343	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	34	1	1254	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	39	1	1426	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	32	1	1107	2	Y	10	11	1			8
							11	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	2108	X	2091	-0-	-17	-0-	91	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	2029	-0-	-11	-0-	96	1	1933	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	113	-0-	-1995	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	103	1	1849	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	112	1	1952	2	Y	-0-					-0-
*08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	114	1	1905	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	52	1	1135	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
04	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	53	1	1064	2	Y	19	14	1			10
							21	9									
05	1395	N	95	-0-	-1300	-0-	75	1	20	9	Y	18	20	1			8
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	80	1	1342	2	Y	15	13	1			11
							17	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	1767	X	1734	-0-	-33	-0-	76	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1660	-0-	-50	-0-	79	1	1581	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	86	-0-	-1681	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1471	-0-	-209	-0-	77	1	1394	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	90	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	96	1	1597	2	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 #: 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	1674	X	1414	-0-	-260	-0-	61	1	1329	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1620	X	1564	-0-	-56	-0-	73	1	1468	2	Y	21	15	1			11
							23	9									
05	1674	X	104	-0-	-1570	-0-	82	1	22	9	Y	20	22	1			9
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	85	1	1529	2	Y	18	21	1			6
							20	9									
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	94	1	1635	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	95	1	1585	2	Y	17	14	1			12
							19	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	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	79	1	1735	2	Y	57	48	1			37
							63	9									
04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1665	2	Y	53	44	1			46
							58	9									
05	1767	X	134	-0-	-1633	-0-	92	1	42	9	Y	38	50	1			34
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	90	1	1624	2	Y	49	50	1			33
							54	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	96	1	1684	2	Y	41	15	1			59
							45	9									
*08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	97	1	1613	2	Y	49	43	1			65
							54	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	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1776	-0-	-114	-0-	84	1	1692	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	103	-0-	-1850	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	110	1	1974	2	Y	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	110	1	1927	2	Y	-0-					-0-
*08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	129	1	2149	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1762	N	1390	-0-	-372	-0-	25	1	1350	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1426	N	404	-0-	-1022	-0-	36	1	353	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	42	1	1521	2	Y	14	13	1			10
							15	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	42	1	1538	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	40	1	1390	2	Y	14	13	1			10
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1860	X	1551	-0-	-309	-0-	67	1	1471	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	1800	X	1565	-0-	-235	-0-	74	1	1479	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
05	1860	X	96	-0-	-1764	-0-	84	1	12	9	Y	11	12	1			5
06	1710	X	1584	-0-	-126	-0-	83	1	1490	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	91	1	1588	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	103	1	1721	2	Y	10	8	1			7
							11	9									

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	X	1712	-0-	-117	-0-	75	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1595	-0-	-235	-0-	76	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	83	-0-	-1808	-0-	83	1			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	81	1	1457	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	88	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	91	1	1515	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	8	1	422	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	510	N	343	-0-	-167	-0-	7	1	330	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	527	N	85	-0-	-442	-0-	8	1	75	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	420	N	296	-0-	-124	-0-	8	1	285	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	341	N	187	-0-	-154	-0-	5	1	181	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	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	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	128	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	79	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	128	1	1162	2	Y	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	151	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	170	1	1165	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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	18	1	969	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	899	N	281	-0-	-618	-0-	25	1	246	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	26	1	967	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	27	1	952	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(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	1014	-0-		-9	-0-	44	1	966	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	990	N	934	-0-		-56	-0-	44	1	886	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
05	1023	N	51	-0-		-972	-0-	47	1	4	9	Y	4	4	1			2
06	990	N	777	-0-		-213	-0-	41	1	733	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	961	N	414	-0-		-547	-0-	22	1	388	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
*08	532	N	532	-0-		-0-	-0-	30	1	499	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

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. GAS	(I) LIFT(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	X	1512	-0-		-0-	-0-	65	1	1422	2	Y	23	22	1			6
								25	9									
04	1452	X	1452	-0-		-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	21	16	1			11
								23	9									
05	1364	X	97	-0-		-1267	-0-	75	1	22	9	Y	20	22	1			9
06	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	74	1	1332	2	Y	19	22	1			6
								21	9									
07	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	79	1	1372	2	Y	18	14	1			10
								20	9									
*08	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	85	1	1417	2	Y	17	14	1			13
								19	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. GAS	(I) LIFT(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	X	1362	-0-		-0-	-0-	59	1	1295	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
04	1582	X	1582	-0-		-0-	-0-	75	1	1500	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
05	1116	X	92	-0-		-1024	-0-	84	1	8	9	Y	7	7	1			3
06	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	89	1	1600	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
07	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-	90	1	1576	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
*08	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	94	1	1568	2	Y	5	4	1			4
								6	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. GAS	(I) LIFT(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	1514	-0-		-1402	-0-	66	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-		-111	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	77	-0-		-1504	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	80	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	89	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*08	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	91	1	1520	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1937	X	1937	-0-		-0-	-0-	85	1	1852	2	Y	-0-					-0-
04	1918	X	1918	-0-		-0-	-0-	91	1	1827	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	111	-0-		-1687	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	107	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-		-0-	-0-	107	1	1863	2	Y	-0-					-0-
*08	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-	125	1	2090	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	1236	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
05	1178	N	83	-0-	-1095	-0-	68	1	15	9	Y	14	15	1			6
06	1440	N	1196	-0-	-244	-0-	62	1	1121	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	67	1	1165	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	Y	12	10	1			8
							13	9									

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	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	29	1	1597	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	57	1	2550	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1612	X	615	-0-	-997	-0-	54	1	536	2	Y	23	22	1			14
							25	9									
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	68	1	2478	2	Y	22	20	1			16
							24	9									
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	69	1	2525	2	Y	24	25	1			15
							26	9									
*08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	69	1	2421	2	Y	23	21	1			17
							25	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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	930	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	Y	20	18	1			20
							22	9									
05	837	N	58	-0-	-779	-0-	45	1	13	9	Y	12	18	1			14
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	797	2	Y	18	18	1			14
							20	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	14	3	1			25
							15	9									
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	52	1	863	2	Y	20	16	1			29
							22	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2284	N	1518	-0-	-766	-0-	65	1	1432	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	70	1	1409	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
05	1457	N	96	-0-	-1361	-0-	76	1	20	9	Y	18	19	1			8
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	67	1	1211	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
07	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	78	1	1371	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	82	1	1371	2	Y	15	12	1			11
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	85	1	1857	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1525	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	1488	X	91	-0-	-1397	-0-	84	1	7	9	Y	6	6	1			3
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	80	1	1444	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	87	1	1518	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	91	1	1524	2	Y	4	4	1			3
							4	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	558	N	282	-0-	-276	-0-	5	1	273	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	4	1	196	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	341	N	113	-0-	-228	-0-	10	1	100	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	484	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	271	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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	2691	N	1581	-0-	-1110	-0-	28	1	1536	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	32	1	1430	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	1550	N	330	-0-	-1220	-0-	29	1	289	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	40	1	1448	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
07	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	36	1	1309	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	1033	2	Y	10	11	1			7
							11	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	868	N	780	-0-	-88	-0-	14	1	757	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	840	N	706	-0-	-134	-0-	15	1	682	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	837	N	204	-0-	-633	-0-	18	1	178	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	19	1	702	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	23	1	832	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	900	2	Y	8	7	1			6
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	8	1	433	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	434	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	403	N	111	-0-	-292	-0-	10	1	97	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	10	1	369	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	10	1	362	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	Y	3	3	1			2
							3	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. GAS LIFT(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	1649	-0-	-180	-0-	29	1	1601	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
04	1740	X	1527	-0-	-213	-0-	33	1	1475	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	1767	X	483	-0-	-1284	-0-	43	1	422	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	44	1	1584	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1655	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	44	1	1562	2	Y	15	14	1			11
							17	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. GAS LIFT(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	339	-0-	-250	-0-	6	1	327	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	27	1	1216	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	29	1	290	2	Y	16	11	1			7
							18	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	29	1	1064	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	1023	N	637	-0-	-386	-0-	17	1	613	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

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. GAS LIFT(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	1909	-0-	-75	-0-	34	1	1852	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	42	1	1879	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	2046	X	527	-0-	-1519	-0-	47	1	460	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
06	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	46	1	1684	2	Y	15	16	1			11
							17	9									
07	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	46	1	1711	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	41	1	1445	2	Y	14	14	1			10
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	33	1	1788	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	42	1	1901	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	46	1	454	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	47	1	1725	2	Y	15	16	1			11
							17	9									
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	48	1	1766	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	45	1	1593	2	Y	15	15	1			11
							17	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	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	32	1	1752	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	41	1	1816	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	45	1	445	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	49	1	1785	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	50	1	1848	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	48	1	1699	2	Y	17	16	1			12
							19	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	1395	X	1361	-0-	-34	-0-	146	1	1184	2	Y	28	22	1			11
							31	9									
04	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	146	1	1238	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
05	1395	X	160	-0-	-1235	-0-	135	1	25	9	Y	23	31	1			6
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	123	1	1114	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
07	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	128	1	1125	2	Y	26	20	1			11
							29	9									
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	122	1	833	2	Y	21	29	1			3
							23	9									

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	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	26	1	1424	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1488	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1457	X	394	-0-	-1063	-0-	35	1	346	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	36	1	1309	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	37	1	1360	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	39	1	1384	2	Y	14	12	1			10
							15	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

03	1340	N	1320	-0-	-20	-0-	57	1	1246	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	62	1	1247	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
05	1333	N	88	-0-	-1245	-0-	71	1	17	9	Y	15	16	1			7
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	68	1	1224	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	71	1	1248	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	76	1	1275	2	Y	12	10	1			9
							13	9									

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

03	992	N	861	-0-	-131	-0-	37	1	807	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
04	1170	N	841	-0-	-329	-0-	39	1	788	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
05	1178	N	69	-0-	-1109	-0-	54	1	15	9	Y	14	15	1			6
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	62	1	1043	2	Y	11	9	1			8
							12	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

03	1922	X	1778	-0-	-144	-0-	78	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1554	-0-	-276	-0-	74	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	88	-0-	-1803	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	90	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	99	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	101	1	1686	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

03	2077	X	1643	-0-	-434	-0-	29	1	1592	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	2010	X	1731	-0-	-279	-0-	37	1	1672	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
05	1984	X	450	-0-	-1534	-0-	40	1	395	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	56	1	2050	2	Y	18	15	1			13
							20	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	60	1	2201	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	60	1	2109	2	Y	21	19	1			15
							23	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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	26	1	1425	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	1426	N	448	-0-	-978	-0-	40	1	391	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	42	1	1541	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	45	1	1647	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	45	1	1590	2	Y	15	14	1			11
							17	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	1519	X	1518	-0-	-1	-0-	165	1	1335	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	159	1	1356	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
05	1550	X	165	-0-	-1385	-0-	151	1	14	9	Y	13	18	1			3
06	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	133	1	1209	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	133	1	1171	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	143	1	982	2	Y	13	17	1			2
							14	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	1829	X	1666	-0-	-163	-0-	72	1	1576	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1680	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
05	1736	X	109	-0-	-1627	-0-	91	1	18	9	Y	16	17	1			7
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	94	1	1702	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
07	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	90	1	1576	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	96	1	1610	2	Y	13	11	1			9
							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	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	111	1	899	2	Y	46	37	1			18
							51	9									
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	121	1	1027	2	Y	39	33	1			24
							43	9									
05	868	X	138	-0-	-730	-0-	96	1	42	9	Y	38	52	1			10
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	96	1	874	2	Y	33	34	1			9
							36	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	85	1	751	2	Y	44	34	1			19
							48	9									
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	100	1	684	2	Y	36	50	1			5
							40	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	T. A.		1821	-0-	1821	3607	32	1	1768	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	T. A.		1842	-0-	1842	5449	40	1	1781	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	5996	X	547	-0-	-5449	-0-	48	1	479	2	Y	18	16	1			12
							20	9									
06	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	45	1	1652	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	49	1	1817	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
*08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	45	1	1574	2	Y	15	15	1			11
							17	9									

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	1147	X	927	-0-	-220	-0-	16	1	896	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1110	X	995	-0-	-115	-0-	21	1	957	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1147	X	390	-0-	-757	-0-	35	1	343	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	41	1	1488	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	40	1	1472	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	36	1	1269	2	Y	12	12	1			9
							13	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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	20	1	1076	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	992	N	295	-0-	-697	-0-	26	1	258	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	40	1	1469	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	33	1	1169	2	Y	11	12	1			8
							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	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	254	1	2059	2	Y	57	45	1			22
							63	9									
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	243	1	2063	2	Y	47	40	1			29
							52	9									
05	2511	X	273	-0-	-2238	-0-	222	1	51	9	Y	46	63	1			12
06	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	205	1	1866	2	Y	40	41	1			11
							44	9									
07	2449	N	1983	-0-	-466	-0-	197	1	1730	2	Y	51	40	1			22
							56	9									
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	221	1	1516	2	Y	44	60	1			6
							48	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	32	1	1726	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	37	1	1655	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
05	1767	N	490	-0-	-1277	-0-	43	1	428	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	47	1	1704	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
07	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	43	1	1571	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	44	1	1560	2	Y	14	13	1			11
							15	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	49	1	2678	2	Y	35	37	1			17
							39	9									
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	77	1	3429	2	Y	35	33	1			19
							39	9									
05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	92	1	913	2	Y	35	31	1			23
							39	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	86	1	3123	2	Y	29	32	1			20
							32	9									
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	89	1	3260	2	Y	32	32	1			20
							35	9									
08	3658	X	3021	-0-	-637	-0-	83	1	2908	2	Y	27	27	1			20
							30	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	15	1	844	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	923	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	682	N	245	-0-	-437	-0-	22	1	214	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	23	1	835	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	23	1	823	2	Y	8	7	1			6
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	37	1	2036	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	46	1	2080	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	2015	X	620	-0-	-1395	-0-	55	1	542	2	Y	21	19	1			14
							23	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	59	1	2145	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	61	1	2236	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	60	1	2123	2	Y	20	19	1			15
							22	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	1736	X	1632	-0-	-104	-0-	29	1	1588	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1560	X	1230	-0-	-330	-0-	27	1	1186	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1457	X	241	-0-	-1216	-0-	21	1	212	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
06	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	35	1	1280	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	42	1	1552	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
*08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	58	1	2043	2	Y	20	15	1			14
							22	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	Y	76	65	1			48
							84	9									
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	106	1	2117	2	Y	72	59	1			61
							79	9									
05	992	X	175	-0-	-817	-0-	117	1	58	9	Y	53	69	1			45
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	116	1	2095	2	Y	68	69	1			44
							75	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	121	1	2111	2	Y	55	22	1			77
							61	9									
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	97	1	1626	2	Y	58	58	1			77
							64	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2290	N	1312	-0-	-978	-0-	23	1	1271	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	28	1	1258	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	1519	N	427	-0-	-1092	-0-	38	1	374	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	37	1	1334	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	36	1	1319	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	37	1	1296	2	Y	12	11	1			9
							13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	34	1	1861	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	44	1	1954	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1550	X	557	-0-	-993	-0-	49	1	486	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	52	1	1895	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	54	1	1985	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	49	1	1737	2	Y	16	16	1			12
							18	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	2040	-0-	-68	-0-	88	1	1918	2	Y	31	30	1			8
							34	9									
04	2040	X	1995	-0-	-45	-0-	93	1	1870	2	Y	29	22	1			15
							32	9									
05	2077	X	136	-0-	-1941	-0-	104	1	32	9	Y	29	31	1			13
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	103	1	1850	2	Y	25	30	1			8
							28	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	111	1	1943	2	Y	25	20	1			13
							28	9									
*08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	114	1	1902	2	Y	24	20	1			17
							26	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	43	1	2333	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	55	1	2453	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1829	X	694	-0-	-1135	-0-	61	1	607	2	Y	24	22	1			15
							26	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	63	1	2297	2	Y	21	22	1			14
							23	9									
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	61	1	2228	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
*08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	59	1	2072	2	Y	19	19	1			14
							21	9									

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	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	38	1	2064	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	44	1	1968	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1612	X	551	-0-	-1061	-0-	49	1	481	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	55	1	1989	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	62	1	2288	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	59	1	2077	2	Y	19	19	1			14
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	32	1	1758	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	41	1	1851	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
05	1364	N	589	-0-	-775	-0-	52	1	514	2	Y	21	17	1			13
							23	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	57	1	2086	2	Y	19	19	1			13
							21	9									
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	61	1	2253	2	Y	23	22	1			14
							25	9									
*08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	60	1	2097	2	Y	19	19	1			14
							21	9									

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

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	1550	X	1312	-0-	-238	-0-	23	1	1276	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1380	X	1344	-0-	-36	-0-	29	1	1302	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
05	1271	X	360	-0-	-911	-0-	32	1	313	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	35	1	1279	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	37	1	1367	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	Y	10	11	1			7
							11	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. GAS LIFT(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-	21	1	1148	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	27	1	1214	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1147	N	351	-0-	-796	-0-	31	1	307	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	33	1	1203	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	34	1	1252	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	2	Y	11	11	1			8
							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. GAS LIFT(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	2301	-0-	-24	-0-	41	1	2234	2	Y	24	26	1			12
							26	9									
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	52	1	2306	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
05	2325	X	664	-0-	-1661	-0-	59	1	580	2	Y	23	21	1			15
							25	9									
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	61	1	2225	2	Y	20	21	1			14
							22	9									
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	63	1	2316	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	61	1	2140	2	Y	20	19	1			15
							22	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	3565	X	2996	-0-	-569	-0-	53	1	2908	2	Y	32	34	1			16
							35	9									
04	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	68	1	3037	2	Y	32	31	1			17
							35	9									
05	3565	X	873	-0-	-2692	-0-	77	1	764	2	Y	29	27	1			19
							32	9									
06	3120	X	2841	-0-	-279	-0-	75	1	2738	2	Y	25	27	1			17
							28	9									
07	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	66	1	2438	2	Y	24	26	1			15
							26	9									
08	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	79	1	2762	2	Y	26	22	1			19
							29	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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	21	1	1145	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1178	N	348	-0-	-830	-0-	31	1	304	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	32	1	1153	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	29	1	1035	2	Y	10	10	1			7
							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	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	26	1	1392	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	37	1	1662	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1395	X	476	-0-	-919	-0-	42	1	416	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	44	1	1595	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	40	1	1468	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	49	1	1720	2	Y	16	13	1			12
							18	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	1722	N	1306	-0-	-416	-0-	23	1	1271	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	28	1	1254	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1023	N	416	-0-	-607	-0-	37	1	362	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	29	1	1070	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	39	1	1438	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	34	1	1199	2	Y	11	12	1			8
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1348	-0-		-109	-0-	24	1	1309	2	Y	14	15	1			7
								15	9									
04	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	30	1	1349	2	Y	15	14	1			8
								17	9									
05	1426	N	416	-0-		-1010	-0-	37	1	365	2	Y	13	12	1			9
								14	9									
06	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	39	1	1413	2	Y	13	13	1			9
								14	9									
07	1487	N	1487	-0-		-0-	-0-	39	1	1433	2	Y	14	14	1			9
								15	9									
*08	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	39	1	1366	2	Y	12	12	1			9
								13	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	2008	-0-		-0-	-0-	36	1	1944	2	Y	25	26	1			12
								28	9									
04	1622	X	1622	-0-		-0-	-0-	35	1	1561	2	Y	24	23	1			13
								26	9									
05	1612	X	482	-0-		-1130	-0-	43	1	426	2	Y	12	14	1			11
								13	9									
06	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	42	1	1528	2	Y	14	15	1			10
								15	9									
07	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	43	1	1575	2	Y	16	16	1			10
								18	9									
*08	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	47	1	1647	2	Y	15	14	1			11
								17	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. GAS	(I) LIFT(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	1742	-0-		-366	-0-	76	1	1663	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	1980	X	1663	-0-		-317	-0-	79	1	1582	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	1953	X	89	-0-		-1864	-0-	86	1	3	9	Y	3	3	1			1
06	1680	N	1242	-0-		-438	-0-	65	1	1174	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	1705	N	1614	-0-		-91	-0-	87	1	1525	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*08	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	71	1	1178	2	Y	3	2	1			2
								3	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. GAS	(I) LIFT(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	1516	-0-		-127	-0-	27	1	1470	2	Y	17	18	1			9
								19	9									
04	1590	X	1564	-0-		-26	-0-	34	1	1511	2	Y	17	17	1			9
								19	9									
05	1643	X	398	-0-		-1245	-0-	35	1	349	2	Y	13	13	1			9
								14	9									
06	1470	N	1212	-0-		-258	-0-	32	1	1169	2	Y	10	12	1			7
								11	9									
07	1612	N	1130	-0-		-482	-0-	30	1	1088	2	Y	11	11	1			7
								12	9									
*08	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	33	1	1151	2	Y	11	10	1			8
								12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	48	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	56	-0-	-1029	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	50	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	18	1	985	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	1500	N	985	-0-	-515	-0-	21	1	941	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1736	N	349	-0-	-1387	-0-	31	1	311	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	23	1	835	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	26	1	969	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	22	1	772	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

03	3100	N	1897	-0-	-1203	1039	82	1	1783	2	Y	29	29	1			7
							32	9									
04	2909	N	1870	-0-	-1039	-0-	87	1	1752	2	Y	28	21	1			14
							31	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	101	1	31	9	Y	28	30	1			12
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1631	2	Y	25	29	1			8
							28	9									
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	96	1	1671	2	Y	24	19	1			13
							26	9									
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	93	1	1547	2	Y	23	19	1			17
							25	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

03	310	N	251	-0-	-59	-0-	22	1	175	2	Y	49	39	1			19
							54	9									
04	630	N	246	-0-	-384	-0-	21	1	180	2	Y	41	35	1			25
							45	9									
05	372	N	59	-0-	-313	-0-	16	1	43	9	Y	39	54	1			10
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	9	1	85	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	14	1	124	2	Y	44	35	1			19
							48	9									
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	38	52	1			5
							42	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS 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	1436	N	1319	-0-	-117	-0-	23	1	1281	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	30	1	1357	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1240	N	388	-0-	-852	-0-	34	1	339	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	36	1	1302	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	36	1	1341	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	34	1	1189	2	Y	11	11	1			8
							12	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. GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	15	1	813	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
05	868	N	238	-0-	-630	-0-	21	1	209	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	795	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	23	1	849	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23	1	795	2	Y	7	7	1			5
							8	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. GAS 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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	26	1	1433	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	1023	N	345	-0-	-678	-0-	30	1	300	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	34	1	1239	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	29	1	1071	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	34	1	1206	2	Y	11	10	1			8
							12	9									

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. GAS 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	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	22	1	1190	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	28	1	1256	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1271	N	363	-0-	-908	-0-	32	1	318	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	34	1	1241	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	34	1	1269	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	44	1	1542	2	Y	15	12	1			11
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	28	1	1534	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	29	1	1298	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	1550	N	454	-0-	-1096	-0-	40	1	397	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	45	1	1621	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	42	1	1544	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	45	1	1572	2	Y	15	13	1			11
							17	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	42	1	2267	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	60	1	2664	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	2294	X	456	-0-	-1838	-0-	40	1	396	2	Y	18	21	1			10
							20	9									
06	2220	N	923	-0-	-1297	-0-	24	1	889	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
07	2294	N	1273	-0-	-1021	-0-	33	1	1228	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	62	1	2190	2	Y	21	13	1			15
							23	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

03	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	143	1	1154	2	Y	36	28	1			14
							40	9									
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	132	1	1119	2	Y	29	25	1			18
							32	9									
05	1240	X	158	-0-	-1082	-0-	127	1	31	9	Y	28	39	1			7
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	111	1	1012	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	113	1	999	2	Y	32	25	1			14
							35	9									
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	108	1	737	2	Y	27	37	1			4
							30	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1469	-0-	-360	-0-	159	1	1285	2	Y	23	18	1			9
							25	9									
04	1710	X	1663	-0-	-47	-0-	173	1	1470	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
05	1767	X	183	-0-	-1584	-0-	162	1	21	9	Y	19	25	1			5
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	148	1	1346	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
07	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	145	1	1273	2	Y	21	16	1			9
							23	9									
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	142	1	976	2	Y	16	23	1			2
							18	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7					40
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	2	4	9	Y	4					44
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	658	2	12	9	Y	11					55
06	630	N	458	-0-	-172	-0-	448	2	10	9	Y	9					64
07	620	N	475	-0-	-145	-0-	469	2	6	9	Y	5					69
08	682	N	533	-0-	-149	-0-	527	2	6	9	Y	5					74

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	Y	10					57
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	Y	6					63
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	808	2	17	9	Y	15					78
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	947	2	14	9	Y	13					91
07	961	N	782	-0-	-179	-0-	774	2	8	9	Y	7					98
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	780	2	8	9	Y	7					105

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

03	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1089	2	17	9	Y	15					87
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8					95
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1089	2	26	9	Y	24					119
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1100	2	21	9	Y	19					138
07	1054	N	890	-0-	-164	-0-	878	2	12	9	Y	11					149
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	2	12	9	Y	11					160

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

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	1209	X	1107	-0-	-102	-0-	1090	2	17	9	N	15					209
04	1410	X	1013	-0-	-397	-0-	990	2	23	9	N	21					230
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					230
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1415	2	44	9	N	40	176	1			94
07	1457	X	1065	-0-	-392	-0-	1059	2	6	9	N	5					99
08	1116	X	993	-0-	-123	-0-	976	2	17	9	N	15					114

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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	755	X	755	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	N	12	8	8			42
							13	9									
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	56	1	730	3	N	-0-					42
05	651	X	445	-0-	-206	-0-	31	1	410	3	N	4	4	8			42
							4	9									
06	720	X	617	-0-	-103	-0-	48	1	569	3	N	-0-					42
07	806	X	669	-0-	-137	-0-	47	1	622	3	N	-0-					42
08	806	X	650	-0-	-156	-0-	45	1	596	3	N	8	2	8			48
							9	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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

03	2387	X	1660	-0-	-727	-0-	345	1	1248	3	N	61	26	8			45
							67	9									
04	2310	X	2074	-0-	-236	-0-	373	1	1692	3	N	8					53
							9	9									
05	2387	X	1912	-0-	-475	-0-	357	1	1520	3	N	32	12	8			73
							35	9									
06	2040	X	633	-0-	-1407	-0-	271	1	362	3	N	-0-					73
07	2139	X	423	-0-	-1716	-0-	254	1	169	3	N	-0-					73
08	2139	X	1867	-0-	-272	-0-	354	1	1474	3	N	35	4	8			104
							39	9									

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					75
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					75
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	5					194
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	4					198
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	5					203
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	6					209
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	6					215
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					231
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					238
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					245
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					248
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					251
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	3	N	5					50
							6	9									
04	1290	N	441	-0-	-849	-0-	29	1	412	3	N	-0-					50
05	1488	N	328	-0-	-1160	-0-	26	1	302	3	N	-0-					50
06	1260	N	352	-0-	-908	-0-	28	1	324	3	N	-0-					50
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-					50
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	N	-0-					50

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	3					64
							3	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					64
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	47	1			17
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					17
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	11					28
							12	9									
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	9	9	1			28
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1346	-0-	-1165	-0-	103	1	1208	2	Y	32					155
							35	9									
04	2160	X	1897	-0-	-263	-0-	123	1	1674	2	Y	91	8	1			238
							100	9									
05	2294	X	2191	-0-	-103	-0-	157	1	1932	2	Y	93	128	1			203
							102	9									
06	2220	X	1777	-0-	-443	-0-	136	1	1557	2	Y	76	119	1			160
							84	9									
07	2294	X	996	-0-	-1298	-0-	70	1	828	2	Y	89					249
							98	9									
08	2201	X	1523	-0-	-678	-0-	101	1	1271	2	Y	137	167	1			219
							151	9									

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B DENY		-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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

03	DLQ G-10		1077	-0-	1077	1658	141	1	922	2	Y	13					45
							14	9									
04	DLQ G-10		1193	-0-	1193	2851	169	1	1011	2	Y	12					57
							13	9									
05	DLQ G-10		1254	-0-	1254	4105	171	1	1074	2	Y	8					65
							9	9									
06	DLQ G-10		1144	-0-	1144	5249	184	1	951	2	Y	8					73
							9	9									
07	DLQ G-10		1248	-0-	1248	6497	166	1	1070	2	Y	11					84
							12	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6497					Y	NO RPT					84

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

03	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1265	2	6	9	Y	5					26
04	1410	N	1021	-0-	-389	-0-	1018	2	3	9	Y	3					29
05	1240	N	867	-0-	-373	-0-	866	2	1	9	Y	1					30
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	966	2	6	9	Y	5					35
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1033	2	4	9	Y	4					39
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					39

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

03	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1264	2	6	9	Y	5					24
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1366	2	3	9	Y	3					27
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	Y	2					29
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	2	8	9	Y	7					36
07	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1310	2	6	9	Y	5					41
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					41

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	2	8	9	Y	7					31
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	Y	4					35
05	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1469	2	2	9	Y	2					37
06	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1455	2	9	9	Y	8	1	8			44
07	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1421	2	7	9	Y	6	1	8			49
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					49

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	558	N	521	-0-	-37	-0-	29	1	442	2	N	45					173
							50	9									
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	177	1	444	2	N	5					178
							6	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	223	1	271	2	N	-0-					178
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	287	1	323	2	N	8					186
							9	9									
07	651	N	90	-0-	-561	-0-	39	1	45	2	N	5					191
							6	9									
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					191

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	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	348	1	3575	2	N	34	182	1			129
							37	9									
04	4170	X	4117	-0-	-53	-0-	340	1	3708	2	N	63					192
							69	9									
05	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	351	1	3831	2	N	60					252
							66	9									
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	335	1	3531	2	N	51	178	1			125
							56	9									
07	4247	X	3662	-0-	-585	-0-	331	1	3294	2	N	34					159
							37	9									
08	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	350	1	3732	2	N	-0-					159

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	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-

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	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-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	22	1	327	2	N	-0-					53
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	116	1	292	2	N	-0-					53
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	351	1	424	2	N	-0-					53
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	460	1	520	2	N	-0-					53
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	452	1	529	2	N	-0-					53
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	470	1	437	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

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-

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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

03	3968	X	1478	-0-	-2490	-0-	1453	2	25	9	N	23					175
04	3840	X	1565	-0-	-2275	-0-	1543	2	22	9	N	20					195
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	13					208
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	15					223
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	19					242
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	106	184	1			164

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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	410	-0-	-799	-0-	410	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	626	2	46	9	N	42					126
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	624	2	44	9	N	40					166
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	647	2	40	9	N	36					202
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	636	2	37	9	N	34	178	1			58
07	671	N	666	-0-	-5	-0-	631	2	35	9	N	32					90
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	564	2	31	9	N	28					118

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	501	1	2865	2	N	89	156	1	1	8	32
							98	9									
04	3750	X	600	-0-	-3150	-0-	344	1	256	2	N	-0-					32
05	3472	X	520	-0-	-2952	-0-	338	1	182	2	N	-0-					32
06	3360	X	1192	-0-	-2168	-0-	385	1	652	2	N	141	146	1			27
							155	9									
07	3472	X	1472	-0-	-2000	-0-	485	1	979	2	N	7					34
							8	9									
08	3472	X	2139	-0-	-1333	-0-	550	1	1564	2	N	23					57
							25	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	651	X	74	-0-	-577	-0-	11	1	63	2	N	-0-					82
04	630	X	238	-0-	-392	-0-	28	1	20	2	N	173	167	1			88
							190	9									
05	651	X	68	-0-	-583	-0-	44	1	24	2	N	-0-					88
06	210	X	59	-0-	-151	-0-	22	1	37	2	N	-0-					88
07	248	X	228	-0-	-20	-0-	22	1	44	2	N	147	164	1			71
							162	9									
08	248	X	108	-0-	-140	-0-	28	1	80	2	N	-0-					71

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

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-

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					114
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					114
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					114
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	2	7	9	N	6					120
07	496	N	254	-0-	-242	-0-	250	2	4	9	N	4					124
08	527	N	145	-0-	-382	-0-	144	2	1	9	N	1					125

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					124
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					124
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					124
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					124
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					124
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	5	2	166	9	N	151	4	8			217
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	221	2	80	9	N	73	169	1	2	8	119
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	107	2	145	9	N	132	2	8			249
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	229	2	271	9	N	246	166	1	4	8	325
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	91	2	6	9	N	5	2	8			328
08	248	N	40	-0-	-208	-0-	36	2	4	9	N	4	167	1			165

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	136	-0-	136	136	136	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	48	1	3960	2	N	4					26
							4	9									
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	731	1	4113	2	N	16					42
							18	9									
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	286	1	4248	2	N	2					44
							2	9									
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	904	1	3556	2	N	3					47
							3	9									
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1056	1	3608	2	N	5					52
							6	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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	2201	N	1903	-0-	-298	-0-	23	1	1880	2	N	-0-					47
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	330	1	1833	2	N	5					52
							6	9									
05	2108	N	1718	-0-	-390	-0-	110	1	1608	2	N	-0-					52
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	395	1	1535	2	N	3					55
							3	9									
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	591	1	1995	2	N	2					57
							2	9									
*08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	429	1	1760	2	N	-0-					57

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					82
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	8	1	711	2	N	-0-					38
04	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	155	1	880	2	N	-0-					38
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1144	2	N	-0-					38
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	185	1	737	2	N	-0-					38
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	243	1	840	2	N	-0-					38
08	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	215	1	900	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

03	202	N	53	-0-	-149	-0-	1	1	52	2	N	-0-					149
04	360	N	123	-0-	-237	-0-	19	1	104	2	N	-0-					149
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	N	-0-					149
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	45	1	176	2	N	-0-					149
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	11	1	37	2	N	-0-					149
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	4	1	16	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

03	2885	N	1443	-0-	-1442	-0-	17	1	1426	2	N	-0-					130
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	296	1	1662	2	N	-0-					130
05	3100	N	5378	-0-	2278	2278	340	1	5038	2	N	-0-					130
06	3000	N	5852	-0-	2852	5130	1188	1	4664	2	N	-0-					130
07	3100	N	3590	-0-	490	5620	814	1	2772	2	N	4					134
							4	9									
*08	8692	X	3072	-0-	-5620	-0-	598	1	2474	2	N	-0-					134

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - P/A 07/01/16

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

03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	177	1	1879	3	N	30				132
							33	9								
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	163	1	1748	3	N	42				174
							46	9								
05	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	151	1	1463	3	N	12	160	1		26
							13	9								
06	2010	N	1550	-0-	-460	-0-	167	1	1355	3	N	25				51
							28	9								
07	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	153	1	1553	3	N	28				79
							31	9								
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	171	1	1602	3	N	18				97
							20	9								

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	372	1	1774	3	N	84	184	1		77
							92	9								
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	359	1	1654	2	N	50				127
							55	9								
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	367	1	1763	3	N	48				175
							53	9								
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	358	1	1683	2	N	39	182	1		32
							43	9								
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	369	1	1673	2	N	51				83
							56	9								
*08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	372	1	1769	3	N	300	355	1		28
							330	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-					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-

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	155	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	133	1	1782	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1714	-0-	-208	-0-	116	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	135	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	141	1	1853	2	N	-0-					-0-
*08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	148	1	1814	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	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1900	3	57	9	N	52	177	1			108
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1844	3	59	9	N	54					162
05	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1869	3	61	9	N	55					217
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1869	3	52	9	N	47	160	1			104
07	1953 N	1731	-0-	-222	-0-	1678	3	53	9	N	48					152
08	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	1712	3	56	9	N	51					203

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	7161	#	6784	-0-	-377	-0-	6663	3	121	9	N	110					199
04	6900	#	6543	-0-	-357	-0-	6409	3	134	9	N	122	186	1			135
05	6944		6604	-0-	-340	-0-	6503	3	101	9	N	92	177	1			50
06	6619	R	6619	-0-	-0-	-0-	6503	3	116	9	N	105					155
07	6820	#	6529	-0-	-291	-0-	6426	3	103	9	N	94	185	1			64
08	6789	#	6249	-0-	-540	-0-	6138	3	111	9	N	101					165

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
*04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1493	3	10	9	N	9					161
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1557	3	23	9	N	21					182
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1393	3	22	9	N	20	1	8			201
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1313	3	10	9	N	9	151	1			59
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1202	3	28	9	N	25					84
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					84

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)//CONT.// 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565

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

*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

*01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*07	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

*01	34968	X	25837	-0-	-9131	-0-	25613	3	224	9	Y	204	204	1			-0-
*02	29754	X	29039	-0-	-715	-0-	28860	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
*03	30566	X	28993	-0-	-1573	-0-	28772	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
*04	27268	X	27268	-0-	-0-	-0-	27074	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
*05	31124	X	28272	-0-	-2852	-0-	28085	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
*06	30120	X	26257	-0-	-3863	-0-	26086	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
*07	31031	X	27412	-0-	-3619	-0-	636	1	26602	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
08	28768	X	26351	-0-	-2417	-0-	639	1	25537	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

*01	47572	X	47572	-0-	-0-	-0-	1247	1	45843	3	Y	438	438	1			-0-
							482	9									
*02	46632	X	41884	-0-	-4748	-0-	1314	1	40184	3	Y	351	351	1			-0-
							386	9									
*03	49848	X	44810	-0-	-5038	-0-	1317	1	43017	3	Y	433	433	1			-0-
							476	9									
*04	46230	X	42986	-0-	-3244	-0-	1209	1	41360	3	Y	379	379	1			-0-
							417	9									
*05	47523	X	44836	-0-	-2687	-0-	1357	1	43077	3	Y	365	365	1			-0-
							402	9									
*06	45990	X	42645	-0-	-3345	-0-	1369	1	40852	3	Y	385	385	1			-0-
							424	9									
*07	44764	X	39237	-0-	-5527	-0-	1154	1	37632	3	Y	410	410	1			-0-
							451	9									
08	44330	X	37187	-0-	-7143	-0-	1051	1	35683	3	Y	412	412	1			-0-
							453	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39245	X	39245	-0-	-0-	-0-	39151	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
*02	35977	X	35977	-0-	-0-	-0-	35902	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
*03	42532	X	37621	-0-	-4911	-0-	37529	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
*04	41160	X	34278	-0-	-6882	-0-	34197	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
*05	42532	X	36223	-0-	-6309	-0-	36145	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
*06	37800	X	33907	-0-	-3893	-0-	33843	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
*07	38471	X	28088	-0-	-10383	-0-	655	1	27365	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
08	37541	X	29350	-0-	-8191	-0-	715	1	28567	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

*01	42494	X	42494	-0-	-0-	-0-	42132	3	362	9	N	329	329	1			-0-
*02	46603	X	38648	-0-	-7955	-0-	38359	3	289	9	N	263	263	1			-0-
*03	50499	X	38119	-0-	-12380	-0-	37761	3	358	9	N	325	325	1			-0-
*04	48870	X	35864	-0-	-13006	-0-	35550	3	314	9	N	285	285	1			-0-
*05	42408	X	37810	-0-	-4598	-0-	37253	3	557	9	N	506	506	1			-0-
*06	43658	X	43658	-0-	-0-	-0-	1200	1	41872	3	N	533	533	1			-0-
							586	9									
*07	43310	X	43310	-0-	-0-	-0-	997	1	41689	3	N	567	567	1			-0-
							624	9									
*08	41387	X	41387	-0-	-0-	-0-	994	1	39765	3	N	571	571	1			-0-
							628	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					19
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					19
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					19
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					19
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					19
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					19

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1	1	8			23
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1820	2	99	9	N	90	85	1	2	8	26
05	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1837	2	3	9	N	3	3	8			26
06	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			26
07	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1804	2	1	9	N	1	1	8			26

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4994	2	105	9	N	95	90	1	5	8	25
04	4590	X	4550	-0-	-40	-0-	4546	2	4	9	N	4	4	8			25
05	4743	X	3471	-0-	-1272	-0-	3382	2	89	9	N	81	78	1	3	8	25
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4873	2	4	9	N	4	4	8			25
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4880	2	88	9	N	80	77	1	2	8	26
08	4743	X	4327	-0-	-416	-0-	4326	2	1	9	N	1	1	8			26

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	87	1	1504	2	N	-0-					52
04	1620	N	1289	-0-	-331	-0-	76	1	1212	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	70	1	1258	2	N	30					82
							33	9									
06	1530	N	917	-0-	-613	-0-	46	1	847	2	N	22					104
							24	9									
07	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	62	1	1087	2	N	-0-					104
08	1364	N	811	-0-	-553	-0-	45	1	766	2	N	-0-					104

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					10
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					10
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					10
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					10
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					10
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	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	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1969	2	7	9	Y	6	84	1	6	8	26
04	1590	X	1543	-0-	-47	-0-	1542	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	1643	X	1387	-0-	-256	-0-	1281	2	106	9	Y	96	90	1	4	8	28
06	1920	X	1600	-0-	-320	-0-	1594	2	6	9	Y	5	5	8			28
07	1984	X	1219	-0-	-765	-0-	1218	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	1984	X	1398	-0-	-586	-0-	1346	2	52	9	Y	47	2	8			73

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	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1171	2	1	9	Y	1					1
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					1
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	850	2	7	9	Y	6					6

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	2945	X	2147	-0-	-798	-0-	578	1	1569	2	N	-0-					34
04	2850	X	1034	-0-	-1816	-0-	465	1	569	2	N	-0-					34
05	2945	X	1508	-0-	-1437	-0-	548	1	960	2	N	-0-					34
06	2850	X	670	-0-	-2180	-0-	387	1	283	2	N	-0-					34
07	2945	X	390	-0-	-2555	-0-	390	1			N	-0-					34
08	1519	N	226	-0-	-1293	-0-	31	1	195	2	N	-0-					34

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	1054	N	905	-0-	-149	-0-	904	2	1	9	Y	1	1	8			35
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1	1	8			35
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	Y	3	3	8			35
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	922	2	77	9	Y	70	1	8			104
07	930	N	835	-0-	-95	-0-	833	2	2	9	Y	2	74	1	1	8	31
08	930	N	830	-0-	-100	-0-	777	2	53	9	Y	48	49	1			30

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

03	3937	X	2993	-0-	-944	-0-	2985	2	8	9	N	7	90	1	7	8	25
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	2779	2	65	9	N	59	2	8			82
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3586	2	65	9	N	59	109	1	7	8	25
06	3150	X	2655	-0-	-495	-0-	2594	2	61	9	N	55	5	8			75
07	3193	X	2708	-0-	-485	-0-	2706	2	2	9	N	2	2	8			75
08	3658	X	2761	-0-	-897	-0-	2703	2	58	9	N	53	1	8			127

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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

03	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8			24
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	2	2	9	N	2	1	8			25
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	8			25
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1	1	8			25
07	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	2			N	-0-					25
08	1550	N	257	-0-	-1293	-0-	255	2	2	9	N	2	2	8			25

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1	1	8			26
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1866	2	97	9	N	88	89	1			25
05	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1946	2	1	9	N	1	1	8			25
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	N	1	1	8			25
07	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			N	-0-					25
08	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1864	2			N	-0-					25

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					27
04	1950	N	1778	-0-	-172	-0-	1778	2			N	-0-					27
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			N	-0-					27
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1932	2	85	9	N	77	79	1			25
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					25

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					88
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	180	1	1704	2	N	-0-					88
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	408	2	N	-0-					88
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	141	1	1094	2	N	19					107
							21	9									
07	1953	N	894	-0-	-1059	-0-	894	2			N	-0-					107
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					107

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	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	439	1	2069	2	N	87	84	1	2	8	27
							96	9									
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	513	1	2075	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3100	N	3185	-0-	85	85	551	1	2527	2	N	97	97	1	2	8	25
							107	9									
06	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	570	1	1995	2	N	71					96
							78	9									
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	589	1	2115	2	N	-0-	69	1			27
*08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	551	1	2200	2	N	73	73	1			27
							80	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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1	1	8			37
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	N	1	1	8			37
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2055	2	88	9	N	80	91	1	1	8	25
06	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			25
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					25
08	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2037	2			N	-0-					25

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	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2			N	-0-					25
04	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			25
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					25
06	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1645	2	63	9	N	57					82
07	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					82
08	1674	N	1287	-0-	-387	-0-	1279	2	8	9	N	7	64	1			25

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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					29
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					29
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	827	2	92	9	N	84	64	1	1	8	48
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					48
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					48
08	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					48

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	1271	N	182	-0-	-1089	-0-	20	1	162	2	N	-0-					39
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					39
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					39
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	203	1	1693	2	N	-0-					120
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	177	1	1682	2	N	-0-					120
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	228	1	1680	2	N	-0-					120
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	216	1	1681	2	N	-0-					120
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					120
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					120

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

03	5239	X	5011	-0-	-228	-0-	310	1	4699	2	N	2	2	8			29
							2	9									
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	300	1	5081	2	N	1	1	8			29
							1	9									
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	310	1	4868	2	N	3	3	8			29
							3	9									
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	300	1	4735	2	N	1	1	8			29
							1	9									
07	5549	X	4504	-0-	-1045	-0-	310	1	4193	2	N	1	1	8			29
							1	9									
08	5549	X	4033	-0-	-1516	-0-	310	1	3588	2	N	123	125	1			27
							135	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145	1			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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					45
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	207	1	833	2	Y	6					87
							7	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	244	1	933	2	Y	2					89
							2	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	341	1	976	2	Y	6					95
							7	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	331	1	974	2	Y	3					98
							3	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	324	1	927	2	Y	2					100
							2	9									
08	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	312	1	902	2	Y	5					105
							6	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	198	1	566	2	Y	1					17
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	190	1	765	2	Y	5					153
							6	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	147	1	563	2	Y	2					155
							2	9									
05	1147	N	742	-0-	-405	-0-	191	1	548	2	Y	3					158
							3	9									
06	930	N	520	-0-	-410	-0-	132	1	387	2	Y	1					159
							1	9									
07	744	N	603	-0-	-141	-0-	156	1	446	2	Y	1					160
							1	9									
08	744	N	551	-0-	-193	-0-	141	1	408	2	Y	2					162
							2	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	774	1	3113	2	Y	23					166
							25	9									
04	4080	X	3804	-0-	-276	-0-	786	1	3009	2	Y	8					174
							9	9									
05	4216	X	3246	-0-	-970	-0-	837	1	2395	2	Y	13					187
							14	9									
06	4080	X	3010	-0-	-1070	-0-	762	1	2240	2	Y	7					194
							8	9									
07	3937	X	2696	-0-	-1241	-0-	697	1	1995	2	Y	4					198
							4	9									
*08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1029	1	2980	2	Y	16					214
							18	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	527	N	122	-0-	-405	-0-	74	1	48	2	N	-0-					84
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	72	1	86	2	N	-0-					84
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	74	1	118	2	N	-0-					84
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	72	1	106	2	N	-0-					84
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	74	1	53	2	N	-0-					84
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	74	1	37	2	N	-0-					84

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	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					35
04	600	N	-0-	-0-	-600	-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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	80	1	229	2	Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
*01	992	#	291	-0-	-701	-0-	7 13	1 9	271	3	Y	12	12	1			1
*02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	247	3	Y	10	11	1			-0-
*03	310	#	247	-0-	-63	-0-	7 12	1 9	228	3	Y	11	11	1			-0-
*04	300	#	261	-0-	-39	-0-	7 11	1 9	243	3	Y	10	10	1			-0-
*05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	335	3	Y	9	9	1			-0-
*06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	507	3	Y	9	8	1			1
*07	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1216	3	Y	8	9	1			-0-
*08	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	40 10	1 9	1591	3	Y	9	9	1			-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
*04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-
*05	1116	#	179	-0-	-937	-0-	5	1	174	3	Y	-0-					-0-
*06	1080	#	203	-0-	-877	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	#	157	-0-	-959	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
*08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	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

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

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	2					33
							2	9									
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	40	1	274	2	Y	11	16	1			28
							12	9									
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	32	1	244	2	Y	5					33
							6	9									
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	3	4	1			32
							3	9									
07	341	N	60	-0-	-281	-0-	12	1	47	2	Y	1					33
							1	9									
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	126	1	488	2	Y	5					38
							6	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

03	775	N	25	-0-	-750	-0-	25	3			N	-0-					73
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					73
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					73
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					73
07	992	N	54	-0-	-938	-0-	54	2			N	-0-					73
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

03	806	X	101	-0-	-705	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	750	X	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	775	X	184	-0-	-591	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	330	X	152	-0-	-178	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	651	X	100	-0-	-551	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	651	X	101	-0-	-550	-0-	101	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-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

03	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1204	-0-	-656	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

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

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

03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1444	2	68	9	N	62					440
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	988	2	36	9	N	33					473
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1066	2	39	9	N	35					508
06	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					508
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	40	1	1093	2	N	33					541
							36	9									
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	220	1	784	2	N	-0-					541

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

03	682	N	640	-0-	-42	-0-	631	2	9	9	N	8					115
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	N	2					117
							2	9									
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	1	1	764	2	N	9	1	8			125
							10	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	670	2	20	9	N	18	4	8			139
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	N	7	1	8			145
							8	9									
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	N	10					155
							11	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	Y	15					36
							17	9									
04	480	X	425	-0-	-55	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					36
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	23	1	707	3	Y	4	1	8			39
							4	9									
06	750	X	639	-0-	-111	-0-	18	1	621	3	Y	-0-					39
07	775	X	702	-0-	-73	-0-	19	1	683	3	Y	-0-					39
*08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	3	Y	-0-					39

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

03	1085	N	941	-0-	-144	-0-	42	1	899	3	Y	-0-					9
04	1020	N	877	-0-	-143	-0-	39	1	835	3	Y	3					12
							3	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1115	3	Y	-0-					12
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	41	1	1384	3	Y	-0-					12
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1226	3	Y	-0-					12
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	36	1	1031	3	Y	-0-	9	1			3

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	434	N	367	-0-	-67	-0-	16	1	348	3	Y	3					45
							3	9									
04	360	N	174	-0-	-186	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					45
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					45
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	3	Y	-0-					45
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	12	1	428	3	Y	-0-					45
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	-0-					45

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	961	N	775	-0-	-186	-0-	34	1	740	3	Y	1					4
							1	9									
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	32	1	687	3	Y	-0-					4
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	3	Y	-0-					4
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	34	1	1159	3	Y	-0-					4
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	3	Y	-0-					4
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	37	1	1058	3	Y	1	3	1	1	8	1
							1	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	1984	X	1081	-0-	-903	-0-	47	1	1016	3	Y	16	1	8			30
							18	9									
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	77	1	1672	3	Y	60	1	8			89
							66	9									
05	1550	X	1508	-0-	-42	-0-	46	1	1412	3	Y	45	2	8			132
							50	9									
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	76	1	2574	3	Y	19	4	8			147
							21	9									
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	77	1	2775	3	Y	12	1	8			158
							13	9									
*08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	94	1	2679	3	Y	53	117	1	8	8	86
							58	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	2108	X	1452	-0-	-656	-0-	64	1	1385	3	Y	3					26
							3	9									
04	2040	X	1264	-0-	-776	-0-	55	1	1199	3	Y	9					35
							10	9									
05	1643	X	1634	-0-	-9	-0-	52	1	1582	3	Y	-0-					35
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	56	1	1890	3	Y	-0-					35
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	70	1	2539	3	Y	7					42
							8	9									
*08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	208	1	5923	3	Y	113	31	1	17	8	107
							124	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	2387	X	1959	-0-	-428	-0-	86	1	1870	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	2280	X	1718	-0-	-562	-0-	73	1	1571	3	Y	67	2	1			67
							74	9									
05	2325	X	1870	-0-	-455	-0-	59	1	1811	3	Y	-0-	61	1			6
06	2250	X	1936	-0-	-314	-0-	55	1	1880	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2201	X	1617	-0-	-584	-0-	44	1	1573	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	1953	X	1437	-0-	-516	-0-	48	1	1368	3	Y	19	1	1	1	8	17
							21	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	682	-0-	-1767	-0-	30	1	652	3	Y	-0-					72
04	2370	X	711	-0-	-1659	-0-	31	1	680	3	Y	-0-					72
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	35	1	1070	3	Y	3					75
							3	9									
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	47	1	1610	3	Y	-0-					75
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	45	1	1618	3	Y	-0-					75
*08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1330	3	Y	1					76
							1	9									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

03	10881	X	9969	-0-	-912	-0-	535	1	9133	3	N	274	187	1	11	8	180
							301	9									
04	10080	X	9240	-0-	-840	-0-	508	1	8635	3	N	88	176	1	22	8	70
							97	9									
05	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	490	1	12072	3	N	218	64	1	26	8	198
							240	9									
06	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	520	1	14531	3	N	228	166	1	54	8	206
							251	9									
07	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	546	1	13813	3	N	308	353	1	9	8	152
							339	9									
08	12803	X	12530	-0-	-273	-0-	548	1	11755	3	N	206	165	1	26	8	167
							227	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

03	6324	X	6133	-0-	-191	-0-	268	1	5807	3	N	53	3	8			238
							58	9									
04	6120	X	5698	-0-	-422	-0-	250	1	5414	3	N	31	192	1	4	8	73
							34	9									
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	242	1	7422	3	N	69	4	8			138
							76	9									
06	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	276	1	9371	3	N	51	6	8			183
							56	9									
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	216	1	7784	3	N	9	1	8			191
							10	9									
*08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	285	1	8129	3	N	13	3	8			201
							14	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

03	9610	X	9531	-0-	-79	-0-	701	1	8775	3	N	50	3	8			137
							55	9									
04	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	671	1	8231	3	N	54	9	8			182
							59	9									
05	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	591	1	10343	3	N	17	7	8			192
							19	9									
06	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	787	1	15114	3	N	43	27	8			208
							47	9									
07	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	626	1	12742	3	N	7	3	8			212
							8	9									
*08	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	439	1	8102	3	N	19	6	8			225
							21	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	66	1	532	3	Y	22					100
							24	9									
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	92	1	733	3	Y	18					118
							20	9									
05	837	N	725	-0-	-112	-0-	79	1	629	3	Y	15					133
							17	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	94	1	756	3	Y	20					153
							22	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	97	1	777	3	Y	10					163
							11	9									
08	DLQ G-10		857	-0-	857	857	95	1	762	3	Y	-0-					163

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

03	558	N	248	-0-	-310	-0-	28	1	220	3	N	-0-					70
04	330	N	125	-0-	-205	-0-	14	1	111	3	N	-0-					70
05	961	N	54	-0-	-907	-0-	6	1	48	3	N	-0-					70
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					70
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					70
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

03	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2628	2	1	9	N	1	1	8			142
04	2580	X	2560	-0-	-20	-0-	2505	2	55	9	N	50					192
05	2697	X	2575	-0-	-122	-0-	2573	2	2	9	N	2					194
06	2610	X	2476	-0-	-134	-0-	2433	2	43	9	N	39	1	8			232
07	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	2389	2	8	9	N	7	183	1	3	8	53
08	2573	N	2374	-0-	-199	-0-	2371	2	3	9	N	3	3	8			53

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

03	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2348	2	1	9	N	1	1	8			102
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2254	2	252	9	N	229	182	1	2	8	147
05	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			N	-0-					147
06	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2176	2	3	9	N	3	1	8			149
07	2604	N	2239	-0-	-365	-0-	2238	2	1	9	N	1	1	8			149
08	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	2166	2	3	9	N	3	3	8			149

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					99
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					99
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					99
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					99
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					99
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					99

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2465	2	132	9	N	120	174	1			26
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	N	1	1	8			26
05	2356	X	2281	-0-	-75	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			26
06	2520	X	1976	-0-	-544	-0-	1976	2			N	-0-					26
07	2604	X	2135	-0-	-469	-0-	2134	2	1	9	N	1	1	8			26
08	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	2046	2			N	-0-					26

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	1395	N	580	-0-	-815	-0-	580	2			N	-0-					104
04	1380	N	29	-0-	-1351	-0-	29	2			N	-0-					104
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					104
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					104
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					27
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2494	2	1	9	N	1	1	8			27
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2348	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					27
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2213	2	2	9	N	2	2	8			27
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2155	2	10	9	N	9	9	8			27

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	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					79
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					79
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					79
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					79
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					79
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					52
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					52
05	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	1025	2	1	9	N	1	1	8			52
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	N	1					53
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8			53
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					53

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	2573	X	2317	-0-	-256	-0-	2265	2	52	9	Y	47	59	1			10
04	2490	X	2197	-0-	-293	-0-	2169	2	28	9	Y	25					35
05	2573	X	2151	-0-	-422	-0-	2149	2	2	9	Y	2	2	8			35
06	2250	X	1995	-0-	-255	-0-	1965	2	30	9	Y	27					62
07	2325	X	1881	-0-	-444	-0-	1864	2	17	9	Y	15	60	1	2	8	15
08	2139	N	1763	-0-	-376	-0-	1762	2	1	9	Y	1	1	8			15

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	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					25
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2522	2	3	9	N	3	1	8			27
05	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	2425	2	7	9	N	6	1	8			32
06	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	2405	2	14	9	N	13					45
07	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	2318	2	4	9	N	4					49
08	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2360	2	1	9	N	1					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	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

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

03	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			Y	-0-					27
04	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	2			Y	-0-					27
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			Y	-0-					27
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2			Y	-0-					27
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			Y	-0-					27
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			Y	-0-					27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					117
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					117
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					117
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					117
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					117
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					117

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					22
04	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			22
05	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8			22
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					22
07	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			22
08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	2			N	-0-					22

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

03	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	3132	2	51	9	Y	46	129	1			20
04	3270	X	2928	-0-	-342	-0-	2889	2	39	9	Y	35					55
05	3224	X	2527	-0-	-697	-0-	2525	2	2	9	Y	2					57
06	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	2701	2	89	9	Y	81					138
07	3193	X	2406	-0-	-787	-0-	2383	2	23	9	Y	21	126	1			33
08	3193	X	1104	-0-	-2089	-0-	1104	2			Y	-0-					33

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					82
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					82
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					82
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					82
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	765	2	14	9	N	13					95
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1249	2	136	9	N	124	184	1			35

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2	N	-0-	-0-	-2	-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

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					120
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					120
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					120
06	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	2			N	-0-					120
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					120
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					20
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					20
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					20
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					20
07	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					20
*08	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					20

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	2157	2	3	9	N	3					122
04	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2064	2	1	9	N	1	1	8			122
05	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1892	2	23	9	N	21	50	1	1	8	92
06	2100	N	1768	-0-	-332	-0-	1768	2			N	-0-					92
07	2139	N	1700	-0-	-439	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			92
08	1922	N	1287	-0-	-635	-0-	1287	2			N	-0-					92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					42
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					42
05	2170	N	1889	-0-	-281	-0-	1886	2	3	9	N	3					45
06	1950	N	1659	-0-	-291	-0-	1659	2			N	-0-					45
07	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	1436	2			N	-0-					45
08	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	1591	2	1	9	N	1	1	8			45

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					23
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					23
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1007	2	4	9	N	4					27
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	703	2	3	9	N	3					30
07	1116	N	574	-0-	-542	-0-	574	2			N	-0-					30
08	1023	N	496	-0-	-527	-0-	496	2			N	-0-					30

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	706	-0-	-596	-0-	706	2			N	-0-					89
04	1260	N	640	-0-	-620	-0-	640	2			N	-0-					89
05	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	2			N	-0-					89
06	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	2			N	-0-					89
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			N	-0-					89
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					89

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					72
04	1260	N	312	-0-	-948	-0-	312	2			N	-0-					72
05	775	N	49	-0-	-726	-0-	49	2			N	-0-					72
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					72
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					27
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					27
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			N	-0-					27
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	2			N	-0-					27
07	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					27
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					74
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	1					75
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	1037	2			N	-0-					44
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					44
05	1085	N	410	-0-	-675	-0-	410	2			N	-0-					44
06	990	N	470	-0-	-520	-0-	470	2			N	-0-					44
07	1054	N	421	-0-	-633	-0-	421	2			N	-0-					44
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					44

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

03	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	2951	2			N	-0-					27
04	3150	X	2816	-0-	-334	-0-	2815	2	1	9	N	1	1	8			27
05	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					27
06	3120	X	2639	-0-	-481	-0-	2639	2			N	-0-					27
07	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	2762	2	1	9	N	1	1	8			27
08	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2680	2			N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					120
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2					122
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	N	3					125
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-					125
07	837	N	540	-0-	-297	-0-	534	2	6	9	N	5					130
08	837	N	574	-0-	-263	-0-	572	2	2	9	N	2					132

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					139
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					139
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					139
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					139
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					139
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

03	1488	N	981	-0-	-507	-0-	981	2			N	-0-					72
04	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	885	2	168	9	N	153	179	1	1	8	45
05	1395	N	633	-0-	-762	-0-	627	2	6	9	N	5					50
06	960	N	444	-0-	-516	-0-	444	2			N	-0-					50
07	1085	N	458	-0-	-627	-0-	450	2	8	9	N	7					57
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1	1	8			57

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

03	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					27
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					27
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					27
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					27
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					27
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					124
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					124
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					124
06	810	N	502	-0-	-308	-0-	502	2			N	-0-					124
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					124
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2359	2	24	9	N	22					47
04	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2129	2	8	9	N	7					54
05	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2267	2	1	9	N	1	1	8			54
06	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	2201	2			N	-0-					54
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2276	2	51	9	N	46					100
08	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2155	2	21	9	N	19					119

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	43	1	1426	2	N	2					64
							2	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					64
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					64
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					64
07	1643	N	1216	-0-	-427	-0-	1215	2	1	9	N	1					65
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					65

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	249	1	2007	2	Y	59					155
							65	9									
04	2370	X	2350	-0-	-20	-0-	247	1	2084	2	Y	17	126	1	1	8	45
							19	9									
05	2449	X	2254	-0-	-195	-0-	252	1	1980	2	Y	20	1	8			64
							22	9									
06	2370	X	1785	-0-	-585	-0-	201	1	1571	2	Y	12					76
							13	9									
07	2418	X	2089	-0-	-329	-0-	270	1	1788	2	Y	28	1	8			103
							31	9									
08	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	197	1	1764	2	Y	17	1	8			119
							19	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	278	1	2243	2	Y	25					56
							28	9									
04	2670	X	2488	-0-	-182	-0-	263	1	2213	2	Y	11	51	1			16
							12	9									
05	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	275	1	2155	2	Y	12					28
							13	9									
06	2670	X	2273	-0-	-397	-0-	258	1	2012	2	Y	3					31
							3	9									
07	2573	X	1859	-0-	-714	-0-	244	1	1615	2	Y	-0-					31
08	2449	N	1948	-0-	-501	-0-	195	1	1749	2	Y	4					35
							4	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					25
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					25
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1300	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					25
07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			Y	-0-					25
08	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1238	2	1	9	Y	1	1	8			25

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	2212	2			N	-0-					145
04	2370	N	2028	-0-	-342	-0-	2027	2	1	9	N	1	1	8			145
05	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2325	2	1	9	N	1	1	8			145
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					145
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2121	2	33	9	N	30	1	8			174
08	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2076	2	52	9	N	47	176	1	1	8	44

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-375	-0-	152	2			Y	-0-					41
04	330	N	74	-0-	-256	-0-	74	2			Y	-0-					41
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					41
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					41
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	3390	-0-	-3058	-0-	3381	2	9	9	N	8					135
04	390	X	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					135
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	20	128	1			27
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					27
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					27
*08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					27

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33232	X	30055	-0-	-3177	-0-	29828	2	227	9	N	206	177	1	4	8	152
04	30600	X	29120	-0-	-1480	-0-	28973	2	147	9	N	134	177	1	9	8	100
05	31620	X	29782	-0-	-1838	-0-	29592	2	190	9	N	173	177	1	11	8	85
06	29970	X	28842	-0-	-1128	-0-	28680	2	162	9	N	147	175	1	1	8	56
07	30969	X	28269	-0-	-2700	-0-	28101	2	168	9	N	153					209
08	30101	X	28858	-0-	-1243	-0-	28670	2	188	9	N	171	175	1			205

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	6789	X	5898	-0-	-891	-0-	5658	2	240	9	N	218	356	1			141
04	6450	X	5258	-0-	-1192	-0-	5115	2	143	9	N	130	183	1	2	8	86
05	6665	X	6140	-0-	-525	-0-	5944	2	196	9	N	178	178	1	6	8	80
06	6450	X	5332	-0-	-1118	-0-	5216	2	116	9	N	105					185
07	6510	X	4306	-0-	-2204	-0-	4237	2	69	9	N	63	175	1	3	8	70
08	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	5664	2	179	9	N	163	177	1	9	8	47

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

03	109120	X	94222	-0-	-14898	-0-	112	1	93299	2	N	737	720	1	7	8	133
							811	9									
04	105600	X	87512	-0-	-18088	-0-	120	1	86619	2	N	703	721	1	13	8	102
							773	9									
05	109120	X	86508	-0-	-22612	-0-	124	1	85613	2	N	701	536	1	35	8	232
							771	9									
06	98220	X	79255	-0-	-18965	-0-	120	1	78518	2	N	561	708	1	3	8	82
							617	9									
07	99386	X	79491	-0-	-19895	-0-	124	1	78837	2	N	482	349	1	23	8	192
							530	9									
08	94209	X	76260	-0-	-17949	-0-	124	1	75564	2	N	520	528	1	12	8	172
							572	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

03	175584	X	76603	-0-	-98981	-0-	75629	2	974	9	N	885	915	1	9	8	226
04	169920	X	66764	-0-	-103156	-0-	65990	2	774	9	N	704	709	1	15	8	206
05	175584	X	66111	-0-	-109473	-0-	65423	2	688	9	N	625	718	1	42	8	71
06	88890	X	59062	-0-	-29828	-0-	58643	2	419	9	N	381	354	1	3	8	95
07	86459	X	56546	-0-	-29913	-0-	56037	2	509	9	N	463	364	1	27	8	167
08	76601	X	52703	-0-	-23898	-0-	52195	2	508	9	N	462	532	1	14	8	83

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					4
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					4
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

03	DLQ G-10		630	-0-	630	1082	25	1	605	3	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2094	27	1	985	3	Y	-0-					28
05	DLQ G-10		981	-0-	981	3075	114	1	841	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
06	2500	N	861	-0-	-1639	1436	108	1	753	3	Y	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1436					Y	NO RPT					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1436					Y	NO RPT					8

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2206	-0-	2206	4407	100	1	2106	3	Y	-0-					37
04	DLQ G-10		1866	-0-	1866	6273	51	1	1815	3	Y	-0-					37
05	DLQ G-10		1888	-0-	1888	8161	219	1	1619	3	Y	45	44	1			15
							50	9									
06	2500	N	1959	-0-	-541	7620	246	1	1713	3	Y	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7620					Y	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7620					Y	NO RPT					15

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		2050	-0-	2050	4039	87	1	1963	3	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	6023	49	1	1935	3	Y	-0-					28
05	DLQ G-10		2001	-0-	2001	8024	232	1	1716	3	Y	48	43	1			16
							53	9									
06	2500	N	2191	-0-	-309	7715	275	1	1916	3	Y	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7715					Y	NO RPT					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7715					Y	NO RPT					16

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		16	-0-	16	32					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	39					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9	-0-	9	48	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	5	-0-	-48	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		670	-0-	670	1338	34	1	636	3	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		568	-0-	568	1906	1	1	567	3	Y	-0-					11
05	DLQ G-10		839	-0-	839	2745	97	1	719	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
06	2500	N	819	-0-	-1681	1064	103	1	716	3	Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1064					Y	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1064					Y	NO RPT					7

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		1850	-0-	1850	3288	91	1	1759	3	Y	-0-					34
04	DLQ G-10		2057	-0-	2057	5345	52	1	2005	3	Y	-0-					34
05	DLQ G-10		2035	-0-	2035	7380	236	1	1745	3	Y	49	45	1			16
							54	9									
06	8522	X	1142	-0-	-7380	-0-	143	1	999	3	Y	-0-					16
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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		90	-0-		90	167	4	1	86	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		81	-0-		81	248	2	1	79	3	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		96	-0-		96	344	11	1	82	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
06	430	N	86	-0-		-344	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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		98	-0-		98	186	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		94	-0-		94	280	94	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		54	-0-		54	334	6	1	47	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	334	N	-0-	-0-		-334	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(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		452	-0-		452	842	21	1	431	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		409	-0-		409	1251	10	1	399	3	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		417	-0-		417	1668	48	1	358	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
06	2029	N	361	-0-		-1668	-0-	45	1	316	3	Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

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

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

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

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

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

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	3			N	-0-					-0-
04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11926	3			N	-0-					-0-
06	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	3915	-0-	-7276	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

03	4185	X	890	-0-	-3295	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	654	-0-	-3396	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	428	-0-	-3757	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	146	-0-	-3904	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	76	-0-	-1443	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

03	35451	X	35451	-0-	-0-	-0-	35451	3			N	-0-					-0-
04	33330	X	22870	-0-	-10460	-0-	22870	3			N	-0-					-0-
05	39559	X	39559	-0-	-0-	-0-	39559	3			N	-0-					-0-
06	36900	X	34913	-0-	-1987	-0-	34913	3			N	-0-					-0-
07	38130	X	10947	-0-	-27183	-0-	10947	3			N	-0-					-0-
08	39556	X	-0-	-0-	-39556	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

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	1705	#	1290	-0-	-415	-0-	1290	2			N	-0-					137
04	1590	#	1167	-0-	-423	-0-	1167	2			N	-0-					137
05	1643	#	1283	-0-	-360	-0-	1283	2			N	-0-					137
06	1590	#	1293	-0-	-297	-0-	1293	2			N	-0-					137
07	1395	#	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			N	-0-					137
08	1302	#	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					137

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY 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	620	#	426	-0-	-194	-0-	391	2	35	9	N	32					127
04	826	R	826	-0-	-0-	-0-	771	2	55	9	N	50					177
05	681	R	681	-0-	-0-	-0-	651	2	30	9	N	27	174	1			30
06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	791	2	42	9	N	38					68
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	814	2	112	9	N	102					170
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	755	2	83	9	N	75	177	1			68

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					174
04	14B2	EXT	55	-0-	55	55	12	2	43	9	N	39					213
05	14B2	EXT	105	-0-	105	160	54	2	51	9	N	46					259
06	14B2	EXT	90	-0-	90	250	40	2	50	9	N	45					304
07	314	X	64	-0-	-250	-0-	47	2	17	9	N	15					319
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	42	2	35	9	N	32					351

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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

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

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

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

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	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	720	2	N	-0-				48
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	1	577	2	N	-0-				48
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	-0-	3981	1	670	2	N	-0-				48
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	1	534	2	N	-0-				48
*07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	1	545	2	N	-0-				48
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	1	600	2	N	-0-				48

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10490 - 10757

03	713	N	296	-0-	-417	-0-	-0-	145	1	151	2	N	-0-				30
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	-0-	545	1	170	2	N	-0-				30
05	589	N	311	-0-	-278	-0-	-0-	257	1	43	2	N	10				40
								11	9								
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	132	2	N	50				90
								55	9								
*07	310	N	275	-0-	-35	-0-	-0-	204	1	71	2	N	-0-				90
08	713	N	275	-0-	-438	-0-	-0-	200	1	75	2	N	-0-				90

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10218 - 10410

03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-				100
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-				100
*07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-				100
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-				100

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 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	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	1968	2	6	9	N	5					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	4					144
07	3100	N	3652	-0-	552	552	3629	2	23	9	N	21					165
*08	2914	N	2362	-0-	-552	-0-	2352	2	10	9	N	9					174

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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					165
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					165
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					165
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					165
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					165
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					165

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					183
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					183
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

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	310	N	185	-0-	-125	-0-	159	3	26	9	Y	24	23	1			5
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	107	3	22	9	Y	20	22	1			3
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	85	3	13	9	Y	12	12	1			3
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	10	8	1			2
							11	9									

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	1441	3	48	9	Y	44	56	1			56
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1343	3	43	9	Y	39	51	1			44
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1377	3	43	9	Y	39					83
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1326	3	33	9	Y	30	96	1			17
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	3	Y	37					54
							41	9									
08	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	56	1	1114	3	Y	44	49	1			49
							48	9									

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	43	1	464	3	Y	36	117	1			24
							40	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	35					59
							39	9									
05	589	N	290	-0-	-299	-0-	8	1	279	3	Y	3					62
							3	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	332	3	Y	2					64
							2	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	2					66
							2	9									
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	Y	6					72
							7	9									

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

03	527	N	436	-0-	-91	-0-	37	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	235	-0-	-168	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

03	1116	N	14	-0-	-1102	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	129	1	1472	3	Y	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	53	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1034	3	Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	20	1	1121	3	Y	-0-					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					37
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	-0-					37
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	46	1	1533	3	N	1					38
							1	9									
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	83	1	2528	3	N	5	1	8			42
							6	9									
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	91	1	2793	3	N	1					43
							1	9									
*08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	38	1	2148	3	N	5					48
							6	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	22	25	1			25
							24	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	25	24	1			26
							28	9									
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	51	3	Y	25	23	1			28
							28	9									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	20	22	1			26
							22	9									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	14	21	1			19
							15	9									
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	51	3	Y	23					42
							25	9									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	141	1	2207	3	Y	38	24	1			52
							42	9									
04	2580	X	2458	-0-	-122	-0-	151	1	2273	3	Y	31	26	1			57
							34	9									
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	159	1	2445	3	Y	41	47	1			51
							45	9									
06	2430	X	2380	-0-	-50	-0-	145	1	2228	3	Y	6	24	1			33
							7	9									
07	2480	X	2238	-0-	-242	-0-	152	1	2084	3	Y	2	12	1			23
							2	9									
08	2635	N	2263	-0-	-372	-0-	162	1	2098	3	Y	3	18	1			8
							3	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	979	1	876	3	Y	-0-					91
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	743	1	992	3	Y	-0-					91
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	643	1	651	3	Y	11					102
							12	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	648	1	686	3	Y	9	96	1			15
							10	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	682	1	607	3	Y	5					20
							6	9									
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	752	1	493	3	Y	16					36
							18	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					45
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					45
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					45
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					45
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					45
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	16	1	23	3	Y	-0-					45

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	212	-0-	-377	-0-	4	1	208	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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	15					30
							17	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	12					42
							13	9									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	9	1	49	3	Y	19	33	1			28
							21	9									
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	6					34
							7	9									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	7					41
							8	9									
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	106	1	159	3	Y	22	31	1			32
							24	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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	681	1	1474	3	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	717	1	990	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1909	-0-	-509	-0-	712	1	1197	3	Y	-0-					-0-
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	734	1	1788	3	Y	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	730	1	1238	3	Y	-0-					-0-
*08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	670	1	1686	3	Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	742	-0-	-250	-0-	532	1	191	3	N	17					179
							19	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	307	1	307	3	N	50	168	1			61
							55	9									
05	775	N	234	-0-	-541	-0-	212	1	22	9	N	20					81
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	302	1	44	3	N	38					119
							42	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	338	1	105	3	N	38					157
							42	9									
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	519	1	14	3	N	45					202
							50	9									

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714

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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

03	1116	N	233	-0-	-883	-0-	174	1	59	9	Y	54					122
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	45	1	94	3	Y	18					140
							20	9									
05	651	N	93	-0-	-558	-0-	35	1	58	9	Y	53	108	1			85
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	35					120
							39	9									
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	56	3	Y	30					150
							33	9									
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	48	1	20	3	Y	20	113	1			57
							22	9									

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

03	3534	X	2816	-0-	-718	-0-	1137	1	1521	3	Y	144	153	1			164
							158	9									
04	3420	X	2817	-0-	-603	-0-	805	1	1830	3	Y	165	153	1	2	8	174
							182	9									
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	989	1	2376	3	Y	173	151	1			196
							190	9									
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	847	1	2857	3	Y	130	156	1			170
							143	9									
07	3534	X	2771	-0-	-763	-0-	853	1	1798	3	Y	109	140	1			139
							120	9									
08	3565	X	2365	-0-	-1200	-0-	1254	1	986	3	Y	114					253
							125	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

03	3627	X	1617	-0-	-2010	-0-	613	1	985	3	Y	17					39
							19	9									
04	3510	X	1775	-0-	-1735	-0-	716	1	1049	3	Y	9					48
							10	9									
05	3627	X	2874	-0-	-753	-0-	775	1	2071	3	Y	25	37	1			36
							28	9									
06	2730	X	1862	-0-	-868	-0-	794	1	1049	3	Y	17					53
							19	9									
07	1612	X	1125	-0-	-487	-0-	727	1	387	3	Y	10					63
							11	9									
08	2883	X	1375	-0-	-1508	-0-	585	1	780	3	Y	9	48	1			24
							10	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1615	-0-	-586	-0-	598	1	1003	3	Y	13	8	1			18
							14	9									
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	689	1	1489	3	Y	10	9	1			19
							11	9									
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	673	1	1726	3	Y	15	16	1			18
							17	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	599	1	1341	3	Y	-0-	8	1			10
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	571	1	811	3	Y	-0-	4	1			6
08	2418	X	899	-0-	-1519	-0-	554	1	345	3	Y	-0-	5	1			1

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	279	N	58	-0-	-221	-0-	5	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					234
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					234
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					234
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					234
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	Y	-0-					234
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	31	1	46	3	Y	-0-					234

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					53
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					53
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					53
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					53
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					53
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	1	2	3	Y	-0-					53

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	173	-0-	-1005	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					153
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					153
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					153
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					153
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	3	Y	-0-					153
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	48	1	72	3	Y	-0-					153

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	75	1			21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-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-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

03	496	N	376	-0-	-120	-0-	31 1 3 9	342	3	Y	3	3	1			1
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	262	3	Y	3	3	1			1
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	21 1 3 9	249	3	Y	3	3	1			1
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	199	3	Y	2	3	1			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	56 1 6 9	207	3	Y	5	4	1			1
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	78 1 4 9	117	3	Y	4	4	1			1

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 11320 - 15071

03	961	X	675	-0-	-286	-0-	56 1 11 9	608	3	Y	10	76	1			107
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	77 1 14 9	884	3	Y	13					120
05	961	X	820	-0-	-141	-0-	24 1 3 9	793	3	Y	3					123
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	28 1 17 9	848	3	Y	15					138
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	33 1 4 9	1000	3	Y	4					142
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	15 1 15 9	839	3	Y	14					156

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF. 10924 - 15255

03	18197	X	16087	-0-	-2110	-0-	831 1 267 9	14989	3	Y	243	235	1			46
04	17070	X	15348	-0-	-1722	-0-	794 1 250 9	14304	3	Y	227	236	1	1	8	36
05	17267	X	15584	-0-	-1683	-0-	827 1 272 9	14485	3	Y	247	225	1			58
06	16290	X	14646	-0-	-1644	-0-	790 1 239 9	13617	3	Y	217	230	1			45
07	16275	X	14558	-0-	-1717	-0-	684 1 205 9	13669	3	Y	186	187	1			44
08	15500	X	13734	-0-	-1766	-0-	653 1 44 9	13037	3	Y	40	76	1			8

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	19220	X	18257	-0-	-963	-0-	949	1	17114	3	Y	176	170	1			33
							194	9									
04	18600	X	17308	-0-	-1292	-0-	903	1	16256	3	Y	135	147	1			21
							149	9									
05	19127	X	17494	-0-	-1633	-0-	936	1	16394	3	Y	149	135	1			35
							164	9									
06	18060	X	16335	-0-	-1725	-0-	888	1	15304	3	Y	130	138	1			27
							143	9									
07	18445	X	16372	-0-	-2073	-0-	774	1	15475	3	Y	112	112	1			27
							123	9									
08	16585	X	16280	-0-	-305	-0-	770	1	15375	3	Y	123	125	1			25
							135	9									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	9145	-0-	-1612	-0-	472	1	8517	3	Y	142	137	1			27
							156	9									
04	9750	X	8412	-0-	-1338	-0-	435	1	7831	3	Y	133	139	1			21
							146	9									
05	9486	X	8956	-0-	-530	-0-	475	1	8317	3	Y	149	135	1			35
							164	9									
06	9120	X	8311	-0-	-809	-0-	448	1	7720	3	Y	130	138	1			27
							143	9									
07	9424	X	8153	-0-	-1271	-0-	383	1	7649	3	Y	110	111	1			26
							121	9									
08	8680	X	7886	-0-	-794	-0-	370	1	7386	3	Y	118	120	1			24
							130	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	16275	X	13169	-0-	-3106	-0-	776	1	12148	3	Y	223	143	1			307
							245	9									
04	15180	X	13713	-0-	-1467	-0-	841	1	12666	3	Y	187	152	1			342
							206	9									
05	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	945	1	14566	3	Y	244	280	1			306
							268	9									
06	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	849	1	13084	3	Y	268	141	1			433
							295	9									
07	14012	X	13323	-0-	-689	-0-	892	1	12265	3	Y	151	164	1			420
							166	9									
08	15345	X	12814	-0-	-2531	-0-	907	1	11774	3	Y	121	320	1			221
							133	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	22041	X	18086	-0-	-3955	-0-	942	1	17002	3	Y	129	125	1			24
							142	9									
04	20940	X	17175	-0-	-3765	-0-	897	1	16151	3	Y	115	121	1			18
							127	9									
05	19964	X	17304	-0-	-2660	-0-	927	1	16237	3	Y	127	115	1			30
							140	9									
06	18510	X	16295	-0-	-2215	-0-	887	1	15286	3	Y	111	118	1			23
							122	9									
07	18569	X	16194	-0-	-2375	-0-	16088	3	106	9	Y	96	96	1			23
08	17856	X	15632	-0-	-2224	-0-	15516	3	116	9	Y	105	107	1			21

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	54994	X	38117	-0-	-16877	-0-	1977	1	35661	3	Y	435	424	1			82
							479	9									
04	50400	X	39050	-0-	-11350	-0-	2029	1	36526	3	Y	450	460	1	1	8	71
							495	9									
05	50778	X	39891	-0-	-10887	-0-	2126	1	37223	3	Y	493	449	1			115
							542	9									
06	45900	X	37154	-0-	-8746	-0-	2012	1	34663	3	Y	435	460	1			90
							479	9									
07	38130	X	37664	-0-	-466	-0-	1775	1	35479	3	Y	373	374	1			89
							410	9									
08	39339	X	37476	-0-	-1863	-0-	1765	1	35256	3	Y	414	419	1			84
							455	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26722	X	20679	-0-	-6043	-0-	443	1	19948	3	Y	262	296	1			104
							288	9									
04	24150	X	19040	-0-	-5110	-0-	421	1	18376	3	Y	221	221	1			104
							243	9									
05	24025	X	18769	-0-	-5256	-0-	445	1	18112	3	Y	193	207	1			90
							212	9									
06	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	437	1	21489	3	Y	125	171	1			44
							138	9									
07	21638	X	20600	-0-	-1038	-0-	461	1	20075	3	Y	58					102
							64	9									
08	20677	X	17643	-0-	-3034	-0-	309	1	17290	3	Y	40	38	1			104
							44	9									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38812	X	29582	-0-	-9230	-0-	1546	1	27900	3	Y	124	123	1			150
							136	9									
04	35490	X	27505	-0-	-7985	-0-	1441	1	25946	3	Y	107	136	1			121
							118	9									
05	34751	X	27238	-0-	-7513	-0-	1465	1	25652	3	Y	110					231
							121	9									
06	29310	X	26501	-0-	-2809	-0-	1449	1	24957	3	Y	86	266	1			51
							95	9									
07	29574	X	25051	-0-	-4523	-0-	1188	1	23746	3	Y	106					157
							117	9									
08	29295	X	25113	-0-	-4182	-0-	1192	1	23811	3	Y	100	143	1			114
							110	9									

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69161	X	54283	-0-	-14878	-0-	990	1	52885	3	Y	371	405	1			105
							408	9									
04	64320	X	50603	-0-	-13717	-0-	948	1	49269	3	Y	351	373	1			83
							386	9									
05	61907	X	35058	-0-	-26849	-0-	951	1	33714	3	Y	357	321	1			119
							393	9									
06	58080	X	39872	-0-	-18208	-0-	910	1	38617	3	Y	314	351	1			82
							345	9									
07	57071	X	42548	-0-	-14523	-0-	924	1	41294	3	Y	300	258	1			124
							330	9									
08	50003	X	42052	-0-	-7951	-0-	1640	1	40133	3	Y	254	300	1			78
							279	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39804	X	34776	-0-	-5028	-0-	34283	3	493	9	Y	448	467	1			85
04	37650	X	32123	-0-	-5527	-0-	31701	3	422	9	Y	384	385	1			84
05	39277	X	32056	-0-	-7221	-0-	31610	3	446	9	Y	405	390	1			99
06	38010	X	29767	-0-	-8243	-0-	351	1	29009	3	Y	370	428	1			41
							407	9									
07	37882	X	32482	-0-	-5400	-0-	399	1	31817	3	Y	242	235	1			48
							266	9									
08	32364	X	32161	-0-	-203	-0-	407	1	31550	3	Y	185	182	1			51
							204	9									

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41292	X	32639	-0-	-8653	-0-	32124	3	515	9	Y	468	348	1			221
04	38760	X	30227	-0-	-8533	-0-	1153	1	28598	3	Y	433	562	1			92
							476	9									
05	38471	X	31621	-0-	-6850	-0-	1347	1	29878	3	Y	360	216	1			236
							396	9									
06	36880	X	36880	-0-	-0-	-0-	1312	1	35162	3	Y	369	426	1			179
							406	9									
07	34586	X	34586	-0-	-0-	-0-	1361	1	32805	3	Y	382	435	1			126
							420	9									
08	32643	X	29327	-0-	-3316	-0-	1774	1	27103	3	Y	409	432	1			103
							450	9									

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35340	X	26371	-0-	-8969	-0-	569	1	25629	3	Y	157	170	1			62
							173	9									
04	31560	X	23918	-0-	-7642	-0-	533	1	23239	3	Y	133	133	1			62
							146	9									
05	31496	X	23027	-0-	-8469	-0-	548	1	22313	3	Y	151	143	1			70
							166	9									
06	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	542	1	26633	3	Y	153	169	1			54
							168	9									
07	26381	X	26168	-0-	-213	-0-	584	1	25434	3	Y	136					190
							150	9									
08	23901	X	21671	-0-	-2230	-0-	377	1	21143	3	Y	137	71	1			256
							151	9									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25420	X	16319	-0-	-9101	-0-	353	1	15879	3	Y	79	89	1			31
							87	9									
04	22020	X	14653	-0-	-7367	-0-	327	1	14253	3	Y	66	66	1			31
							73	9									
05	21452	X	15204	-0-	-6248	-0-	363	1	14765	3	Y	69	68	1			32
							76	9									
06	18270	X	18215	-0-	-55	-0-	362	1	17780	3	Y	66	75	1			23
							73	9									
07	17298	X	16671	-0-	-627	-0-	373	1	16233	3	Y	59					82
							65	9									
08	15748	X	14093	-0-	-1655	-0-	246	1	13781	3	Y	60	31	1			111
							66	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44919	X	29781	-0-	-15138	-0-	29411	3	370	9	Y	336	350	1			64
04	38520	X	27113	-0-	-11407	-0-	26796	3	317	9	Y	288	289	1			63
05	38502	X	26495	-0-	-12007	-0-	26161	3	334	9	Y	304	293	1			74
06	35520	X	24842	-0-	-10678	-0-	293	1	24243	3	Y	278	321	1			31
							306	9									
07	32457	X	28103	-0-	-4354	-0-	344	1	27484	3	Y	250	231	1			50
							275	9									
*08	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	346	1	26803	3	Y	267	243	1			74
							294	9									

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45167	X	35077	-0-	-10090	-0-	3581	1	31252	3	Y	222	243	1			63
							244	9									
04	40770	X	33335	-0-	-7435	-0-	3290	1	29815	3	Y	209	223	1			49
							230	9									
05	39711	X	24091	-0-	-15620	-0-	1340	1	22562	3	Y	172	164	1			57
							189	9									
06	36690	X	27376	-0-	-9314	-0-	627	1	26611	3	Y	125	149	1			33
							138	9									
07	36053	X	29743	-0-	-6310	-0-	647	1	28899	3	Y	179	138	1			74
							197	9									
08	33821	X	30618	-0-	-3203	-0-	962	1	29488	3	Y	153	180	1			47
							168	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46345	X	26621	-0-	-19724	-0-	26302	3	319	9	Y	290	304	1			55
04	42960	X	23456	-0-	-19504	-0-	23190	3	266	9	Y	242	244	1			53
05	41013	X	24674	-0-	-16339	-0-	24377	3	297	9	Y	270	257	1			66
06	33600	X	23114	-0-	-10486	-0-	273	1	22569	3	Y	247	286	1			27
							272	9									
*07	30225	X	28915	-0-	-1310	-0-	357	1	28450	3	Y	98	106	1			19
							108	9									
*08	29385	X	29385	-0-	-0-	-0-	373	1	28918	3	Y	85	81	1			23
							94	9									

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	23715	X	20411	-0-	-3304	-0-	440	1	19815	3	Y	142	160	1			56
							156	9									
04	22050	X	18662	-0-	-3388	-0-	416	1	18115	3	Y	119	119	1			56
							131	9									
05	22351	X	17691	-0-	-4660	-0-	421	1	17134	3	Y	124	122	1			58
							136	9									
06	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-	422	1	20738	3	Y	97	121	1			34
							107	9									
07	21483	X	20068	-0-	-1415	-0-	449	1	19554	3	Y	59					93
							65	9									
08	19592	X	17630	-0-	-1962	-0-	308	1	17256	3	Y	60	35	1			118
							66	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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	39029	X	26914	-0-	-12115	-0-	26668	3	246	9	Y	224	234	1			42
04	33990	X	24811	-0-	-9179	-0-	24599	3	212	9	Y	193	193	1			42
05	32798	X	24578	-0-	-8220	-0-	24315	3	263	9	Y	239	223	1			58
06	30570	X	22891	-0-	-7679	-0-	270	1	22349	3	Y	247	278	1			27
							272	9									
*07	28799	X	25351	-0-	-3448	-0-	309	1	24681	3	Y	328	290	1			65
							361	9									
*08	25168	X	25168	-0-	-0-	-0-	316	1	24479	3	Y	339	310	1			94
							373	9									

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	65100	X	48097	-0-	-17003	-0-	47441	3	656	9	Y	596	622	1			113
04	61050	X	44078	-0-	-16972	-0-	43514	3	564	9	Y	513	514	1			112
05	58900	X	43440	-0-	-15460	-0-	42845	3	595	9	Y	541	521	1			132
06	54810	X	37605	-0-	-17205	-0-	443	1	36649	3	Y	466	546	1			52
							513	9									
07	52638	X	42344	-0-	-10294	-0-	515	1	41110	3	Y	654	576	1			130
							719	9									
08	43617	X	40594	-0-	-3023	-0-	508	1	39340	3	Y	678	620	1			188
							746	9									

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	33294	X	24210	-0-	-9084	-0-	515	1	23177	3	Y	471	416	1			215
							518	9									
04	30180	X	24043	-0-	-6137	-0-	528	1	23028	3	Y	443	506	1	1	8	151
							487	9									
05	42465	X	42465	-0-	-0-	-0-	1124	1	40877	3	Y	422	355	1			218
							464	9									
06	26670	X	23883	-0-	-2787	-0-	1253	1	22216	3	Y	376	458	1			136
							414	9									
07	25637	X	21962	-0-	-3675	-0-	1279	1	20300	3	Y	348	316	1			168
							383	9									
08	26133	X	22538	-0-	-3595	-0-	389	1	21786	3	Y	330	372	1			126
							363	9									

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	35960	X	22989	-0-	-12971	-0-	498	1	22432	3	Y	54	48	1			24
							59	9									
04	32610	X	23367	-0-	-9243	-0-	523	1	22785	3	Y	54	59	1	1	8	18
							59	9									
05	38827	X	38827	-0-	-0-	-0-	1038	1	37734	3	Y	50	42	1			26
							55	9									
06	25860	X	20329	-0-	-5531	-0-	1083	1	19201	3	Y	41	52	1			15
							45	9									
07	25079	X	19133	-0-	-5946	-0-	1132	1	17957	3	Y	40	36	1			19
							44	9									
08	23653	X	19971	-0-	-3682	-0-	349	1	19580	3	Y	38	43	1			14
							42	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54095	X	50197	-0-	-3898	-0-	911	1	48655	3	Y	574	628	1			163
							631	9									
04	52350	X	47394	-0-	-4956	-0-	883	1	45910	3	Y	546	580	1			129
							601	9									
05	54095	X	34291	-0-	-19804	-0-	924	1	32755	3	Y	556	500	1			185
							612	9									
06	52350	X	40335	-0-	-12015	-0-	916	1	38871	3	Y	498	553	1			130
							548	9									
07	52483	X	44677	-0-	-7806	-0-	971	1	43377	3	Y	299	305	1			124
							329	9									
08	47120	X	44081	-0-	-3039	-0-	1722	1	42137	3	Y	202	264	1			62
							222	9									

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30969	X	25826	-0-	-5143	-0-	1438	1	24055	3	Y	303	224	1			143
							333	9									
04	29070	X	23691	-0-	-5379	-0-	906	1	22482	3	Y	275	360	1			58
							303	9									
05	28551	X	21316	-0-	-7235	-0-	907	1	20117	3	Y	265	150	1			173
							292	9									
06	26640	X	24059	-0-	-2581	-0-	854	1	22907	3	Y	271	312	1			132
							298	9									
07	26536	X	21944	-0-	-4592	-0-	862	1	20775	3	Y	279	319	1			92
							307	9									
*08	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	1116	1	17053	3	Y	301	317	1			76
							331	9									

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 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	239785	X	71652	-0-	-168133	-0-	70471	3	1181	9	Y	1074	1122	1			203
04	232050	X	65522	-0-	-166528	-0-	64508	3	1014	9	Y	922	925	1			200
05	239785	X	64174	-0-	-175611	-0-	63316	3	858	9	Y	780	791	1			189
06	80730	X	60183	-0-	-20547	-0-	711	1	58826	3	Y	587	711	1			65
							646	9									
*07	77655	X	66667	-0-	-10988	-0-	815	1	65028	3	Y	749	665	1			149
							824	9									
08	71641	X	NO RPT	-0-	-71641	-0-					Y	NO RPT					149

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301413	X	106892	-0-	-194521	-0-	104697	3	2195	9	Y	1995	1929	1			376
04	291690	X	97492	-0-	-194198	-0-	95455	3	2037	9	Y	1852	1936	1			292
05	301413	X	94200	-0-	-207213	-0-	91994	3	2206	9	Y	2005	1828	1			469
06	117630	X	86921	-0-	-30709	-0-	84921	3	2000	9	Y	1818	1910	1			377
*07	113863	X	79214	-0-	-34649	-0-	77591	3	1623	9	Y	1475	1501	1			351
08	106888	X	NO RPT	-0-	-106888	-0-					Y	NO RPT					351

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273389	X	68039	-0-	-205350	-0-	1451	1	65326	3	Y	1147	1014	1			523
							1262	9									
04	264570	X	63857	-0-	-200713	-0-	1403	1	61204	3	Y	1136	1272	1			387
							1250	9									
05	273389	X	102010	-0-	-171379	-0-	2699	1	98163	3	Y	1044	891	1			540
							1148	9									
06	79230	X	53058	-0-	-26172	-0-	2909	1	49142	3	Y	915	1125	1			330
							1007	9									
*07	73656	X	50901	-0-	-22755	-0-	2962	1	47007	3	Y	847	769	1			408
							932	9									
08	102021	X	NO RPT	-0-	-102021	-0-					Y	NO RPT					408

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195920	X	41346	-0-	-154574	-0-	40685	3	661	9	Y	601	627	1			114
04	189600	X	37039	-0-	-152561	-0-	36470	3	569	9	Y	517	519	1			112
05	195920	X	35929	-0-	-159991	-0-	35467	3	462	9	Y	420	430	1			102
06	48810	X	34503	-0-	-14307	-0-	408	1	33756	3	Y	308	376	1			34
							339	9									
07	46345	X	40782	-0-	-5563	-0-	502	1	40038	3	Y	220	210	1			44
							242	9									
08	41354	X	38946	-0-	-2408	-0-	492	1	38115	3	Y	308	267	1			85
							339	9									

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

03	223448	X	88611	-0-	-134837	-0-	86206	3	2405	9	Y	2186	2114	1			412
04	216240	X	78929	-0-	-137311	-0-	76697	3	2232	9	Y	2029	2121	1			320
05	223448	X	74193	-0-	-149255	-0-	72701	3	1492	9	Y	1356	1359	1			317
06	103500	X	66942	-0-	-36558	-0-	65600	3	1342	9	Y	1220	1284	1			253
*07	97247	X	66474	-0-	-30773	-0-	62304	1	3022	3	Y	1044	1048	1			249
							1148	9									
08	88598	X	NO RPT	-0-	-88598	-0-					Y	NO RPT					249

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

03	167927	X	110373	-0-	-57554	-0-	108825	3	1548	9	Y	1407	1535	1			399
04	162510	X	99908	-0-	-62602	-0-	98452	3	1456	9	Y	1324	1411	1			312
05	167927	X	67821	-0-	-100106	-0-	66327	3	1494	9	Y	1358	1219	1			451
06	125370	X	81922	-0-	-43448	-0-	80590	3	1332	9	Y	1211	1346	1			316
*07	120001	X	78363	-0-	-41638	-0-	77118	3	1245	9	Y	1132	980	1			468
08	110360	X	NO RPT	-0-	-110360	-0-					Y	NO RPT					468

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

03	1249	N	393	-0-	-856	-0-	393	2			N	-0-					147
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					147
05	589	X	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					147
06	570	X	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-					147
07	589	X	261	-0-	-328	-0-	261	2			N	-0-					147
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					147

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	398	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	61	1	408	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	178	-0-	-318	-0-	23	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	132	-0-	-318	-0-	18	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	45	1	290	2	Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	76	1	458	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-					-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	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
HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					32
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	N	1	1	8			32
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					32
06	1470	N	953	-0-	-517	-0-	953	2			N	-0-					32
07	1457	N	983	-0-	-474	-0-	983	2			N	-0-					32
08	1209	N	862	-0-	-347	-0-	861	2	1	9	N	1					33

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					27
04	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-					27
05	961	N	702	-0-	-259	-0-	702	2			N	-0-					27
06	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	2			N	-0-					27
07	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	2			N	-0-					27
08	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	437	1	2791	2	Y	39	1	8			38
							43	9									
*08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	518	1	3138	2	Y	51	33	1			56
							56	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	200	2	8	9	N	7			34
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			34
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			34
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			34
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-			34
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-			34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-			28
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	2			N	-0-			28
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			28
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			28
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			28
08	1488	N	545	-0-	-943	-0-	545	2			N	-0-			28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1975	2	24	9	N	22			104
04	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	1820	2			N	-0-			104
05	2108	N	1766	-0-	-342	-0-	1766	2			N	-0-			104
06	1920	N	1331	-0-	-589	-0-	1331	2			N	-0-			104
07	1891	N	1024	-0-	-867	-0-	1023	2	1	9	N	1			105
08	1767	N	746	-0-	-1021	-0-	742	2	4	9	N	4			109

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			72
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			72
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			72
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			72
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	1448	2			N	-0-			37
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1366	2	24	9	N	22			59
05	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	1117	2			N	-0-			59
06	1410	N	1030	-0-	-380	-0-	1030	2			N	-0-			59
07	1426	N	994	-0-	-432	-0-	994	2			N	-0-			59
08	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1001	2	31	9	N	28			87

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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-			17
04	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-			17
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			17
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			17
07	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	2			N	-0-			17
08	806	N	525	-0-	-281	-0-	524	2	1	9	N	1			18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					30
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					30
*08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					17
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					17
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					17
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					17
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	112	1	1752	2	Y	46	1	8			62
							51	9									
*08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	93	1	1162	2	Y	1	1	8			62
							1	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					179
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	859	2	3	9	N	3					182
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2					184
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2					186
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	703	2	64	9	N	58	178	1			66
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					66

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

03	589	N	203	-0-	-386	-0-	27	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	192	-0-	-408	-0-	25	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	111	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	165	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	77	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	344	-0-	-493	-0-	49	1	295	2	Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

03	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2			N	-0-					20
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					20
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					20
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					20
07	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	2058	2			N	-0-					20
08	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2060	2	41	9	N	37					57

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

03	2821	X	1249	-0-	-1572	-0-	166	1	1081	2	Y	2	6	1			10
							2	9									
04	2730	X	1723	-0-	-1007	-0-	224	1	1495	2	Y	4	3	1			11
							4	9									
05	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	306	1	2018	2	Y	23	15	1			19
							25	9									
06	2700	X	1962	-0-	-738	-0-	271	1	1677	2	Y	13	14	1			18
							14	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	378	1	2419	2	Y	16					34
							18	9									
08	2356	X	1655	-0-	-701	-0-	235	1	1420	2	Y	-0-	34	1			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

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

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

03	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					22
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					22
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					22
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					22
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					22
08	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	2			Y	-0-					22

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

03	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					30
04	1230	N	933	-0-	-297	-0-	933	2			N	-0-					30
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2			N	-0-					30
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	2			N	-0-					30
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	928	2	3	9	N	3					33
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	892	2	18	9	N	16					49

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					33
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					33
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					33
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-					33
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					33
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					33

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					47
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					47
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					47
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					47
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					47
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

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

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	N	-0-					95
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	75	1	1306	2	N	-0-					95
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	70	1	1204	2	N	-0-					95
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	2	N	25					120
							28	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1285	2	N	2	50	1			72
							2	9									
08	1178	N	976	-0-	-202	-0-	56	1	920	2	N	-0-					72

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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					62
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	2	20	9	N	18					80
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					80
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			80
07	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	1077	2			N	-0-					80
08	1302	N	664	-0-	-638	-0-	655	2	9	9	N	8					88

FISCHER-REDWINE 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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-					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

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	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	2			N	-0-					30
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					30
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					30
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					30
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					30
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					30

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	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	219	1	2808	2	Y	31	76	1	1	8	27
							34	9									
04	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	222	1	2843	2	Y	15	1	8			41
							17	9									
05	3565	X	2683	-0-	-882	-0-	214	1	2446	2	Y	21	1	8			61
							23	9									
06	3450	X	2134	-0-	-1316	-0-	201	1	1915	2	Y	16	58	1	2	8	17
							18	9									
07	3565	X	2596	-0-	-969	-0-	156	1	2425	2	Y	14	1	8			30
							15	9									
08	3193	X	2294	-0-	-899	-0-	168	1	2090	2	Y	33	1	8			62
							36	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					17
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					17
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					17
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					17
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					17
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	734	2	3	9	N	3					20

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					15
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15
05	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-					15
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					15
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	729	-0-	-821	-0-	97	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	418	-0-	-962	-0-	54	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	614	-0-	-440	-0-	81	1	532	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	132	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	108	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	189	-0-	-431	-0-	27	1	162	2	Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					8
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					59
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					59
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					59
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					59
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					59
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1					60

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-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

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					97
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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	620	X	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					24
04	600	X	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					24
05	589	X	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					24
06	570	X	304	-0-	-266	-0-	304	2			N	-0-					24
07	589	X	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					24
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	411	2	14	9	N	13					37

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	651	N	173	-0-	-478	-0-	173	2			N	-0-					27
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					27
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					27
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					27
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					50
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					50
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2			Y	-0-					50
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					50
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					50
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					50

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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	179	-0-	-1185	-0-	179	2			N	-0-					40
04	1320	X	125	-0-	-1195	-0-	125	2			N	-0-					40
05	1364	X	190	-0-	-1174	-0-	190	2			N	-0-					40
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					40
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					40
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					40

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 #: 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1201	2	10	9	N	9					47
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					47
05	1271	N	708	-0-	-563	-0-	708	2			N	-0-					47
06	1170	N	916	-0-	-254	-0-	916	2			N	-0-					47
07	992	N	794	-0-	-198	-0-	791	2	3	9	N	3					50
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					50

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	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	2362	2			N	-0-					27
04	2490	X	2272	-0-	-218	-0-	2272	2			N	-0-					27
05	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					27
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					27
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					27
*08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2559	2	63	9	N	57					84

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					109
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			Y	-0-					13
04	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			Y	-0-					13
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					13
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					13
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13

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	62	N	-0-	-0-	-62	-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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2335	-0-	-734	-0-	310	1	2025	2	N	-0-					132
04	2970	X	2146	-0-	-824	-0-	277	1	1851	2	N	16	101	1			47
							18	9									
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	430	1	2841	2	N	-0-					47
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	528	1	3271	2	N	-0-					47
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	344	1	2200	2	N	-0-					47
08	2945	X	2400	-0-	-545	-0-	337	1	2038	2	N	23					70
							25	9									

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					50
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					50
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					50
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					50
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					50
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	377	1	2459	2	Y	35	33	1			5
							39	9									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	407	1	2719	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	303	1	2000	2	Y	-0-					5
06	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	374	1	2315	2	Y	49					54
							54	9									
07	3162	X	2460	-0-	-702	-0-	332	1	2119	2	Y	8	53	1	1	8	8
							9	9									
08	2883	X	2058	-0-	-825	-0-	292	1	1766	2	Y	-0-					8

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

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

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	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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					90
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					90
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					90
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					90
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					90

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					46
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	N	14					60
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1083	2	98	9	N	89					149
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	734	2	13	9	N	12	1	8			160
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					160
08	1178	N	366	-0-	-812	-0-	338	2	28	9	N	25	161	1			24

FISCHER-REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	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	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	537	-0-	-796	-0-	537	2			N	-0-					27
04	1290	N	987	-0-	-303	-0-	987	2			N	-0-					27
05	1364	N	260	-0-	-1104	-0-	260	2			N	-0-					27
06	510	N	255	-0-	-255	-0-	255	2			N	-0-					27
07	1023	N	215	-0-	-808	-0-	215	2			N	-0-					27
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					27

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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					28
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					28
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					28
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					28
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					28
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	1147	X	875	-0-	-272	-0-	62 13	1 9	800	2	Y	12	40	1			13
04	1020	X	769	-0-	-251	-0-	56 3	1 9	710	2	Y	3					16
05	868	X	549	-0-	-319	-0-	43 11	1 9	495	2	Y	10					26
06	840	X	361	-0-	-479	-0-	34 6	1 9	321	2	Y	5	25	1			6
07	868	X	392	-0-	-476	-0-	23 6	1 9	363	2	Y	5					11
08	868	X	474	-0-	-394	-0-	35 7	1 9	432	2	Y	6					17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1519	-0-	-527	-0-	109	1	1402	2	Y	7	25	1			9
							8	9									
04	1980	X	1545	-0-	-435	-0-	112	1	1432	2	Y	1					10
							1	9									
05	2046	X	1824	-0-	-222	-0-	146	1	1675	2	Y	3					13
							3	9									
06	1830	X	1644	-0-	-186	-0-	155	1	1470	2	Y	17	23	1			7
							19	9									
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	112	1	1746	2	Y	4					11
							4	9									
08	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	107	1	1332	2	Y	9					20
							10	9									

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	729	1	4756	2	Y	137	145	1			16
							151	9									
04	4770	X	3108	-0-	-1662	-0-	405	1	2703	2	Y	-0-					16
05	5301	X	4791	-0-	-510	-0-	630	1	4161	2	Y	-0-					16
06	5460	X	5420	-0-	-40	-0-	738	1	4570	2	Y	102					118
							112	9									
07	5642	X	5319	-0-	-323	-0-	717	1	4582	2	Y	18	119	1			17
							20	9									
08	5642	X	4800	-0-	-842	-0-	681	1	4119	2	Y	-0-					17

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	19	1	350	2	N	3	65	1			52
							3	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	-0-					52
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					52
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					52
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					52
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	281	-0-	-246	-0-	37	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	101	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	100	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	96	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	482	-0-	-324	-0-	65	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	130	-0-	-521	-0-	18	1	112	2	Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					107
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					107
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					107
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					107
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					27
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					27
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	96	1	1722	2	N	-0-					27
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	89	1	1553	2	N	-0-					27
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	119	1	2035	2	N	-0-					27
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	107	1	1807	2	N	-0-					27
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	126	1	2093	2	N	131	131	1			27
							144	9									
08	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	115	1	1866	2	N	-0-					27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					34
04	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					34
05	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	2			N	-0-					34
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					34
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					34
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-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-					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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					54
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					54
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					54
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					54
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					54
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	548	2	6	9	N	5					59

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1	1	8			47
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					47
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					47
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3					50
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					50
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	691	2	26	9	N	24					74

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					79
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	769	2	6	9	N	5					84
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1	1	8			84
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			84
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					84
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	792	2	7	9	N	6					90

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1	1	8			52
04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					52
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					52
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1150	2	1	9	N	1	1	8			52
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	1	1	8			52
08	1085	N	962	-0-	-123	-0-	870	2	92	9	N	84	110	1			26

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	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					27
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					27
05	620	N	291	-0-	-329	-0-	291	2			N	-0-					27
06	480	N	320	-0-	-160	-0-	319	2	1	9	N	1	1	8			27
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					27
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	412	2	28	9	N	25					52

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-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	3534	X	2152	-0-	-1382	-0-	2150	2	2	9	Y	2					27
04	2610	X	2033	-0-	-577	-0-	2033	2			Y	-0-					27
05	2697	X	2087	-0-	-610	-0-	2087	2			Y	-0-					27
06	2370	X	1408	-0-	-962	-0-	1408	2			Y	-0-					27
07	2325	X	814	-0-	-1511	-0-	814	2			Y	-0-					27
08	2139	X	682	-0-	-1457	-0-	659	2	23	9	Y	21					48

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					152
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					152
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					152
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					152
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					10
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					10
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					10
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					10
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					10
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					10

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

03	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			82
04	1200	N	921	-0-	-279	-0-	921	2			N	-0-					82
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					82
06	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1004	2	1	9	N	1	1	8			82
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					82
08	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1026	2	36	9	N	33	1	8			114

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					28
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					28
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					28
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					28
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					28
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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-					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	16	48	1			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					27
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					27
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	674	2	1	9	N	1	1	8			27
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					27
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			27
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	665	2	42	9	N	38					65

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

03	868	X	280	-0-	-588	-0-	280	2			N	-0-					31
04	840	X	551	-0-	-289	-0-	525	2	26	9	N	24					55
05	868	X	498	-0-	-370	-0-	498	2			N	-0-					55
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1	1	8			55
07	558	X	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					55
*08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	648	2	44	9	N	40					95

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

03	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					131
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					131
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					131
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			107
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1	1	8			107
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			107
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-					107
07	620	N	24	-0-	-596	-0-	24	2			N	-0-					107
08	403	N	27	-0-	-376	-0-	27	2			N	-0-					107

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 #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	3618	2 1	9		N	1	1	8			27
04	3870	X	3343	-0-	-527	-0-	3342	2 1	9		N	1	1	8			27
05	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	3530	2 1	9		N	1	1	8			27
06	3870	X	3418	-0-	-452	-0-	3417	2 1	9		N	1	1	8			27
07	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	3652	2 1	9		N	1	1	8			27
*08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3685	2 221	9		N	201	181	1	1	8	46

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2505	2 1	9		N	1	1	8			30
04	2370	X	2235	-0-	-135	-0-	2235	2			N	-0-					30
05	2139	X	1938	-0-	-201	-0-	1721	2 217	9		N	197	175	1	1	8	51
06	2430	X	1815	-0-	-615	-0-	1814	2 1	9		N	1	1	8			51
07	2511	X	1791	-0-	-720	-0-	1791	2			N	-0-					51
08	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	1678	2 1	9		N	1	1	8			51

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	249	1	1627	2	Y	14	11	1			11
							15	9									
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	360	1	2401	2	Y	8	5	1			14
							9	9									
05	3100	N	3684	-0-	584	584	482	1	3185	2	Y	15	14	1			15
							17	9									
06	2483	N	1899	-0-	-584	-0-	262	1	1624	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
07	3100	N	3162	-0-	62	62	427	1	2726	2	Y	8					23
							9	9									
08	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	471	1	2848	2	Y	7	10	1			20
							8	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					27
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					27
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					27
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					149
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					149
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					149
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	N	1	1	8			149
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					149
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	612	2	35	9	N	32					181

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
04	12	N	-0-	-0-	-12	-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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

03	2852	X	2427	-0-	-425	-0-	2406	2	21	9	N	19					64
04	2460	X	2441	-0-	-19	-0-	2385	2	56	9	N	51					115
05	2418	X	1630	-0-	-788	-0-	1600	2	30	9	N	27					142
06	2340	X	1503	-0-	-837	-0-	1500	2	3	9	N	3					145
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2525	2	18	9	N	16					161
08	2511	X	1145	-0-	-1366	-0-	1094	2	51	9	N	46					207

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			27
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					27
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					27
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	8			27
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					27
*08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3347	2	84	9	N	76					103

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					24
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					24
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					39
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					39
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					39
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					39
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					39
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					39

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2531	2	130	9	N	118	179	1	1	8	38
04	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2251	2	1	9	N	1	1	8			38
05	2573	N	2229	-0-	-344	-0-	2228	2	1	9	N	1	1	8			38
06	2580	N	2055	-0-	-525	-0-	2041	2	14	9	N	13	1	8			50
07	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			50
*08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2148	2	95	9	N	86	1	8			135

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	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

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

03	22909	X	20004	-0-	-2905	-0-	1302	1	18593	2	N	99	1	8			150
							109	9									
04	21480	X	19191	-0-	-2289	-0-	1260	1	17895	2	N	33	152	1	1	8	30
							36	9									
05	22196	X	18364	-0-	-3832	-0-	1302	1	17044	2	N	16	1	8			45
							18	9									
06	19890	X	18502	-0-	-1388	-0-	1260	1	17004	2	N	216	180	1	1	8	80
							238	9									
07	20553	X	18489	-0-	-2064	-0-	1302	1	17078	2	N	99					179
							109	9									
08	19220	X	18053	-0-	-1167	-0-	1302	1	16706	2	N	41	155	1			65
							45	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6808	2	188	9	N	171	184	1	3	8	167
04	3000	N	6340	-0-	3340	3340	6168	2	172	9	N	156	179	1	2	8	142
05	9708	X	6368	-0-	-3340	-0-	6208	2	160	9	N	145	177	1	2	8	108
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5596	2	149	9	N	135	175	1	3	8	65
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5724	2	108	9	N	98	1	8			162
*08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5655	2	150	9	N	136	175	1	1	8	122

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

03	3007	X	2514	-0-	-493	-0-	125	1	2260	2	Y	117	1	8			175
							129	9									
04	2910	X	1912	-0-	-998	-0-	98	1	1804	2	Y	9	157	1	1	8	26
							10	9									
05	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	137	1	2400	2	Y	28	1	8			53
							31	9									
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	142	1	2419	2	Y	7	1	8			59
							8	9									
07	2511	X	1147	-0-	-1364	-0-	68	1	1079	2	Y	-0-					59
08	2573	X	1354	-0-	-1219	-0-	83	1	1271	2	Y	-0-					59

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41664	X	38096	-0-	-3568	-0-	310 772	1 9	37014	2	Y	702	533	1	7	8	484
04	38580	X	33548	-0-	-5032	-0-	300 568	1 9	32680	2	Y	516	536	1	3	8	461
05	39618	X	33780	-0-	-5838	-0-	310 716	1 9	32754	2	Y	651	738	1	2	8	372
06	37380	X	31930	-0-	-5450	-0-	300 656	1 9	30974	2	Y	596	710	1	3	8	255
07	38099	X	35312	-0-	-2787	-0-	310 628	1 9	34374	2	Y	571	509	1	4	8	313
08	38099	X	34356	-0-	-3743	-0-	310 616	1 9	33430	2	Y	560	516	1	4	8	353

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	12834	X	9436	-0-	-3398	-0-	9275	2	161	9	N	146	172	1	1	8	115
04	11310	X	9921	-0-	-1389	-0-	9815	2	106	9	N	96	163	1	1	8	47
05	11563	X	10216	-0-	-1347	-0-	10129	2	87	9	N	79	1	8			125
06	11160	X	7466	-0-	-3694	-0-	7369	2	97	9	N	88	165	1	1	8	47
07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12460	2	130	9	N	118	3	8			162
*08	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12081	2	187	9	N	170	183	1	3	8	146

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

03	17856	X	15666	-0-	-2190	-0-	15512	2	154	9	N	140	2	8			238
04	16740	X	14943	-0-	-1797	-0-	14666	2	277	9	N	252	358	1	1	8	131
05	16926	X	14703	-0-	-2223	-0-	14570	2	133	9	N	121	1	8			251
06	15990	X	14300	-0-	-1690	-0-	14158	2	142	9	N	129	351	1	2	8	27
07	16182	X	14402	-0-	-1780	-0-	14175	2	227	9	N	206	180	1	1	8	52
08	15655	X	13801	-0-	-1854	-0-	13619	2	182	9	N	165	1	8			216

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

03	13857	X	13046	-0-	-811	-0-	12852	2	194	9	N	176	183	1	4	8	145
04	13050	X	12375	-0-	-675	-0-	12230	2	145	9	N	132	187	1	3	8	87
05	13206	X	12556	-0-	-650	-0-	12433	2	123	9	N	112	3	8			196
06	12630	X	11819	-0-	-811	-0-	11680	2	139	9	N	126	186	1	5	8	131
07	13051	X	11900	-0-	-1151	-0-	11803	2	97	9	N	88	2	8			217
08	13051	X	11699	-0-	-1352	-0-	11557	2	142	9	N	129	185	1	2	8	159

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

03	13485	X	12431	-0-	-1054	-0-	12242	2	189	9	N	172	186	1	2	8	66
04	12600	X	11607	-0-	-993	-0-	11474	2	133	9	N	121	2	8			185
05	12989	X	11798	-0-	-1191	-0-	11608	2	190	9	N	173	189	1	2	8	167
06	12270	X	11322	-0-	-948	-0-	11181	2	141	9	N	128	168	1	2	8	125
07	12493	X	11387	-0-	-1106	-0-	11235	2	152	9	N	138	172	1	2	8	89
08	12431	X	11235	-0-	-1196	-0-	11105	2	130	9	N	118	1	8			206

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	46841	X	35418	-0-	-11423	-0-	1851	1	33420	2	N	134	159	1			135
							147	9									
04	42630	X	34930	-0-	-7700	-0-	1891	1	32927	2	N	102	177	1			60
							112	9									
05	39339	X	34995	-0-	-4344	-0-	1921	1	32905	2	N	154					214
							169	9									
06	37650	X	33727	-0-	-3923	-0-	1884	1	31738	2	N	95	181	1	2	8	126
							105	9									
07	36146	X	33636	-0-	-2510	-0-	1897	1	31629	2	N	100	179	1			47
							110	9									
08	36084	X	31827	-0-	-4257	-0-	1833	1	29873	2	N	110					157
							121	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

03	12865	X	11654	-0-	-1211	-0-	11544	2	110	9	N	100	179	1	4	8	61
04	12330	X	11988	-0-	-342	-0-	11815	2	173	9	N	157	177	1	2	8	39
05	12741	X	11873	-0-	-868	-0-	11684	2	189	9	N	172	2	8			209
06	12300	X	11211	-0-	-1089	-0-	11086	2	125	9	N	114	189	1	4	8	130
07	12555	X	11483	-0-	-1072	-0-	11356	2	127	9	N	115	159	1	2	8	84
08	12400	X	10630	-0-	-1770	-0-	10476	2	154	9	N	140	2	8			222

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

03	27528	X	25094	-0-	-2434	-0-	24732	2	362	9	N	329	357	1	3	8	98
04	26220	X	23760	-0-	-2460	-0-	23475	2	285	9	N	259	185	1	3	8	169
05	26877	X	24225	-0-	-2652	-0-	23869	2	356	9	N	324	184	1	3	8	306
06	25320	X	23138	-0-	-2182	-0-	22821	2	317	9	N	288	431	1	4	8	159
07	25854	X	23738	-0-	-2116	-0-	23426	2	312	9	N	284	349	1	2	8	92
08	24924	X	22914	-0-	-2010	-0-	22635	2	279	9	N	254	177	1	3	8	166

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

03	18848	X	15769	-0-	-3079	-0-	15697	2	72	9	N	65	2	8			116
04	17370	X	15329	-0-	-2041	-0-	15186	2	143	9	N	130	178	1	2	8	66
05	17360	X	15216	-0-	-2144	-0-	15095	2	121	9	N	110	2	8			174
06	16530	X	14283	-0-	-2247	-0-	14194	2	89	9	N	81	168	1	3	8	84
07	16740	X	14342	-0-	-2398	-0-	14171	2	171	9	N	155	186	1	1	8	52
08	15841	X	13782	-0-	-2059	-0-	13676	2	106	9	N	96	1	8			147

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

03	18352	X	16159	-0-	-2193	-0-	15950	2	209	9	N	190	164	1			72
04	17670	X	15491	-0-	-2179	-0-	15293	2	198	9	N	180	166	1			86
05	17205	X	15645	-0-	-1560	-0-	15476	2	169	9	N	154	155	1			85
06	16440	X	14926	-0-	-1514	-0-	14749	2	177	9	N	161	172	1			74
07	16461	X	13693	-0-	-2768	-0-	13529	2	164	9	N	149	170	1	1	8	52
08	16151	X	12661	-0-	-3490	-0-	12490	2	171	9	N	155	101	1	1	8	105

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	26660	X	22712	-0-	-3948	-0-	198	1	22233	2	N	255	180	1	4	8	131
							281	9									
04	24720	X	21411	-0-	-3309	-0-	21165	2	246	9	N	224	188	1	2	8	165
05	25017	X	21726	-0-	-3291	-0-	21511	2	215	9	N	195	181	1	2	8	177
06	23100	X	20625	-0-	-2475	-0-	20427	2	198	9	N	180	175	1	4	8	178
07	23126	X	20781	-0-	-2345	-0-	20560	2	221	9	N	201	188	1	2	8	189
08	22723	X	20068	-0-	-2655	-0-	19888	2	180	9	N	164	177	1	2	8	174

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	21452	X	18973	-0-	-2479	-0-	279	1	18420	2	N	249	175	1			124
							274	9									
04	20760	X	18057	-0-	-2703	-0-	270	1	17548	2	N	217	165	1			176
							239	9									
05	20336	X	17948	-0-	-2388	-0-	279	1	17436	2	N	212	346	1			42
							233	9									
06	19440	X	16895	-0-	-2545	-0-	270	1	16410	2	N	195	175	1			62
							215	9									
07	19344	X	15582	-0-	-3762	-0-	244	1	15115	2	N	203	172	1	1	8	92
							223	9									
08	18042	X	15881	-0-	-2161	-0-	279	1	15336	2	N	242	184	1	2	8	148
							266	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	15295	-0-	-2716	-0-	15055	2	240	9	N	218	178	1	3	8	86
04	16800	X	14386	-0-	-2414	-0-	14185	2	201	9	N	183	176	1	2	8	91
05	16647	X	14466	-0-	-2181	-0-	14279	2	187	9	N	170	180	1	2	8	79
06	15570	X	13632	-0-	-1938	-0-	13474	2	158	9	N	144	4	8			219
07	15686	X	13781	-0-	-1905	-0-	13594	2	187	9	N	170	344	1	1	8	44
08	14849	X	13349	-0-	-1500	-0-	13208	2	141	9	N	128	3	8			169

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	30008	X	24669	-0-	-5339	-0-	2351	1	22152	2	N	151	190	1			148
							166	9									
04	27540	X	23231	-0-	-4309	-0-	2273	1	20802	2	N	142					290
							156	9									
05	27249	X	23244	-0-	-4005	-0-	2350	1	20738	2	N	142	183	1			249
							156	9									
06	25590	X	22046	-0-	-3544	-0-	2290	1	19605	2	N	137	182	1			204
							151	9									
07	25544	X	22365	-0-	-3179	-0-	2384	1	19838	2	N	130	172	1	3	8	159
							143	9									
08	23188	X	21643	-0-	-1545	-0-	2384	1	19112	2	N	134	181	1	6	8	106
							147	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	22072	X	19667	-0-	-2405	-0-	121	1	19359	2	N	170	180	1			216
							187	9									
04	21360	X	18448	-0-	-2912	-0-	118	1	18206	2	N	113	179	1			150
							124	9									
05	21173	X	18561	-0-	-2612	-0-	122	1	18260	2	N	163	184	1			129
							179	9									
06	19920	X	17333	-0-	-2587	-0-	117	1	17091	2	N	114	181	1			62
							125	9									
07	19871	X	16842	-0-	-3029	-0-	121	1	16565	2	N	142	2	8			202
							156	9									
08	19220	X	16303	-0-	-2917	-0-	121	1	16021	2	N	146	312	1	3	8	33
							161	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	21886	X	19610	-0-	-2276	-0-	1865	1	17573	2	N	156	162	1			91
							172	9									
04	21180	X	18507	-0-	-2673	-0-	1807	1	16545	2	N	141	160	1			72
							155	9									
05	21359	X	18498	-0-	-2861	-0-	1866	1	16474	2	N	144	165	1			51
							158	9									
06	20220	X	17258	-0-	-2962	-0-	1790	1	15318	2	N	136					187
							150	9									
07	20212	X	17227	-0-	-2985	-0-	1832	1	15251	2	N	131	161	1	2	8	155
							144	9									
08	18197	X	16664	-0-	-1533	-0-	1832	1	14683	2	N	135	172	1	4	8	114
							149	9									

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29760	X	25716	-0-	-4044	-0-	158	1	25150	2	N	371	364	1			192
							408	9									
04	28800	X	24043	-0-	-4757	-0-	152	1	23617	2	N	249	367	1			74
							274	9									
05	28551	X	23958	-0-	-4593	-0-	157	1	23530	2	N	246	186	1			134
							271	9									
06	25200	X	22653	-0-	-2547	-0-	153	1	22217	2	N	257	177	1			214
							283	9									
07	26040	X	22032	-0-	-4008	-0-	158	1	21568	2	N	278	362	1	1	8	129
							306	9									
08	24769	X	21307	-0-	-3462	-0-	158	1	20835	2	N	285	362	1	2	8	50
							314	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	33635	X	30359	-0-	-3276	-0-	1580	1	28467	2	N	284	182	1	5	8	301
							312	9									
04	32340	X	29867	-0-	-2473	-0-	1519	1	28042	2	N	278	371	1	4	8	204
							306	9									
05	32457	X	29274	-0-	-3183	-0-	1568	1	27417	2	N	263	325	1	3	8	139
							289	9									
06	31410	X	27397	-0-	-4013	-0-	1508	1	25607	2	N	256	164	1	6	8	225
							282	9									
07	31744	X	27714	-0-	-4030	-0-	1636	1	25793	2	N	259	343	1	2	8	139
							285	9									
08	30380	X	26747	-0-	-3633	-0-	1621	1	24844	2	N	256	178	1	3	8	214
							282	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	26908	X	23650	-0-	-3258	-0-	254	1	23230	2	N	151	182	1	2	8	162
							166	9									
04	26040	X	21775	-0-	-4265	-0-	21597	2	178	9	N	162	188	1	2	8	134
05	26660	X	21998	-0-	-4662	-0-	21799	2	199	9	N	181	177	1	2	8	136
06	25020	X	20828	-0-	-4192	-0-	20668	2	160	9	N	145	182	1	3	8	96
07	24490	X	20808	-0-	-3682	-0-	20656	2	152	9	N	138	161	1	1	8	72
08	22444	X	20399	-0-	-2045	-0-	19997	2	402	9	N	365	357	1	2	8	78

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	8742	X	6115	-0-	-2627	-0-	5807	2	308	9	N	280	358	1	2	8	121
04	6810	X	3706	-0-	-3104	-0-	3565	2	141	9	N	128	177	1	1	8	71
05	5735	X	4930	-0-	-805	-0-	4722	2	208	9	N	189	182	1	1	8	77
06	5910	X	5379	-0-	-531	-0-	5089	2	290	9	N	264	181	1	3	8	157
07	6107	X	5272	-0-	-835	-0-	5007	2	265	9	N	241	354	1	2	8	42
08	6107	X	5316	-0-	-791	-0-	4987	2	329	9	N	299	178	1	2	8	161

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	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	2676	1	10064	2	N	-0-					160
04	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	2590	1	9464	2	N	174	178	1			156
							191	9									
05	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	2677	1	9577	2	N	16					172
							18	9									
06	11700	X	11617	-0-	-83	-0-	2591	1	8979	2	N	43	176	1	4	8	35
							47	9									
07	12090	X	11752	-0-	-338	-0-	2678	1	9062	2	N	11	2	8			44
							12	9									
08	12741	X	11695	-0-	-1046	-0-	2679	1	8992	2	N	22	2	8			64
							24	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	44981	X	36363	-0-	-8618	-0-	270	1	35639	2	N	413	369	1			175
							454	9									
04	43530	X	34538	-0-	-8992	-0-	270	1	33749	2	N	472	548	1			99
							519	9									
05	42160	X	33968	-0-	-8192	-0-	279	1	33274	2	N	377	357	1			119
							415	9									
06	39150	X	32079	-0-	-7071	-0-	270	1	31400	2	N	372	364	1			127
							409	9									
07	38533	X	31257	-0-	-7276	-0-	279	1	30572	2	N	369	362	1	2	8	132
							406	9									
08	34441	X	30042	-0-	-4399	-0-	279	1	29287	2	N	433	523	1	3	8	39
							476	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	7626	X	6242	-0-	-1384	-0-	6172	2	70	9	N	64	188	1	1	8	37
04	7020	X	5977	-0-	-1043	-0-	5913	2	64	9	N	58	1	8			94
05	6975	X	5597	-0-	-1378	-0-	5519	2	78	9	N	71	1	8			164
06	6390	X	5425	-0-	-965	-0-	5396	2	29	9	N	26	1	8			189
07	6293	X	5715	-0-	-578	-0-	5652	2	63	9	N	57	167	1			79
08	6231	X	5591	-0-	-640	-0-	5541	2	50	9	N	45					124

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	32860	X	25706	-0-	-7154	-0-	24764	2	942	9	N	856	880	1	7	8	184
04	29310	X	24600	-0-	-4710	-0-	23606	2	994	9	N	904	892	1	4	8	192
05	29605	X	24352	-0-	-5253	-0-	23475	2	877	9	N	797	896	1	5	8	88
06	27690	X	22975	-0-	-4715	-0-	22113	2	862	9	N	784	713	1	10	8	149
07	27807	X	22779	-0-	-5028	-0-	21903	2	876	9	N	796	883	1	4	8	58
08	24769	X	21726	-0-	-3043	-0-	20955	2	771	9	N	701	538	1	5	8	216

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	48763	X	40185	-0-	-8578	-0-	220	1	39442	2	N	475	544	1	5	8	160
							523	9									
04	46680	X	37330	-0-	-9350	-0-	36843	2	487	9	N	443	365	1	4	8	234
05	46066	X	37404	-0-	-8662	-0-	36989	2	415	9	N	377	547	1	4	8	60
06	42390	X	35128	-0-	-7262	-0-	34635	2	493	9	N	448	354	1	7	8	147
07	42098	X	35502	-0-	-6596	-0-	35086	2	416	9	N	378	362	1	4	8	159
08	37076	X	34243	-0-	-2833	-0-	33840	2	403	9	N	366	359	1	4	8	162

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20987	X	16884	-0-	-4103	-0-	216	1	16499	2	N	154	180	1	5	8	146
							169	9									
04	19020	X	15688	-0-	-3332	-0-	9	1	15505	2	N	158	184	1	3	8	117
							174	9									
05	18755	X	15778	-0-	-2977	-0-	108	1	15529	2	N	128	178	1	3	8	64
							141	9									
06	17340	X	14574	-0-	-2766	-0-	63	1	14384	2	N	115	5	8			174
							127	9									
07	17391	X	14849	-0-	-2542	-0-	279	1	14402	2	N	153	176	1	2	8	149
							168	9									
08	16647	X	14173	-0-	-2474	-0-	162	1	13828	2	N	166	181	1	2	8	132
							183	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	42875	X	42875	-0-	-0-	-0-	620	1	41130	2	N	1023	1067	1	12	8	223
							1125	9									
04	38497	X	38497	-0-	-0-	-0-	600	1	36859	2	N	944	890	1	6	8	271
							1038	9									
05	36916	X	36916	-0-	-0-	-0-	300	1	35628	2	N	898	887	1	5	8	277
							988	9									
06	33741	X	33741	-0-	-0-	-0-	300	1	32525	2	N	833	868	1	9	8	233
							916	9									
07	33004	X	33004	-0-	-0-	-0-	310	1	31808	2	N	805	862	1	4	8	172
							886	9									
08	39804	X	31179	-0-	-8625	-0-	310	1	30015	2	N	776	705	1	4	8	239
							854	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	50003	X	38052	-0-	-11951	-0-	261	1	37581	2	N	191	180	1	3	8	175
							210	9									
04	44760	X	35558	-0-	-9202	-0-	35371	2	187	9	N	170	189	1	2	8	154
05	43214	X	35545	-0-	-7669	-0-	35334	2	211	9	N	192	184	1	2	8	160
06	39900	X	34401	-0-	-5499	-0-	34249	2	152	9	N	138	175	1	4	8	119
07	39463	X	34724	-0-	-4739	-0-	34504	2	220	9	N	200	182	1	2	8	135
08	37386	X	33227	-0-	-4159	-0-	33064	2	163	9	N	148	2	8			281

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	32240	X	27270	-0-	-4970	-0-	279	1	26609	2	N	347	355	1	8	8	100
							382	9									
04	29880	X	24907	-0-	-4973	-0-	270	1	24267	2	N	336	358	1	5	8	73
							370	9									
05	29667	X	25678	-0-	-3989	-0-	279	1	24990	2	N	372	357	1	5	8	83
							409	9									
06	27720	X	24110	-0-	-3610	-0-	270	1	23541	2	N	272	179	1	9	8	167
							299	9									
07	27838	X	24170	-0-	-3668	-0-	279	1	23525	2	N	333	352	1	4	8	144
							366	9									
08	27280	X	23054	-0-	-4226	-0-	22625	2	429	9	N	390	352	1	4	8	178

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45539	X	38168	-0-	-7371	-0-	252	1	37200	2	N	651	704	1	4	8	240
							716	9									
04	42300	X	35341	-0-	-6959	-0-	34685	2	656	9	N	596	545	1	3	8	288
05	41788	X	35271	-0-	-6517	-0-	34643	2	628	9	N	571	719	1	3	8	137
06	39060	X	33318	-0-	-5742	-0-	32712	2	606	9	N	551	358	1	5	8	325
07	39153	X	33709	-0-	-5444	-0-	33086	2	623	9	N	566	721	1	3	8	167
08	35712	X	32702	-0-	-3010	-0-	32133	2	569	9	N	517	356	1	3	8	325

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94364	X	66299	-0-	-28065	-0-	65334	2	965	9	N	877	918	1	6	8	266
04	83730	X	59308	-0-	-24422	-0-	58546	2	762	9	N	693	743	1	3	8	213
05	81313	X	65834	-0-	-15479	-0-	928	1	63887	2	N	926	1050	1	5	8	84
							1019	9									
06	75240	X	59898	-0-	-15342	-0-	1014	1	58243	2	N	583	547	1	5	8	115
							641	9									
07	71331	X	57060	-0-	-14271	-0-	933	1	55433	2	N	631	541	1			205
							694	9									
08	66309	X	55524	-0-	-10785	-0-	1019	1	53684	2	N	746	711	1			240
							821	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1634	-0-	-1094	-0-	39	1	1495	2	N	91	1	8			117
							100	9									
04	2640	X	1448	-0-	-1192	-0-	1447	2	1	9	N	1	1	8			117
05	1798	X	1406	-0-	-392	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8			117
06	1590	X	1350	-0-	-240	-0-	1350	2			N	-0-					117
07	1643	X	1251	-0-	-392	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			117
08	1643	X	1241	-0-	-402	-0-	1145	2	96	9	N	87	177	1	1	8	26

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83297	X	68550	-0-	-14747	-0-	290	1	67154	2	N	1005	1109	1	13	8	169
							1106	9									
04	79950	X	63752	-0-	-16198	-0-	63028	2	724	9	N	658	706	1	8	8	113
05	79732	X	64132	-0-	-15600	-0-	63396	2	736	9	N	669	536	1	8	8	238
06	73380	X	59759	-0-	-13621	-0-	59104	2	655	9	N	595	714	1	14	8	105
07	72416	X	59445	-0-	-12971	-0-	58807	2	638	9	N	580	543	1	6	8	136
08	68541	X	56791	-0-	-11750	-0-	56182	2	609	9	N	554	531	1	7	8	152

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76260	X	44984	-0-	-31276	-0-	569	1	43858	2	N	506	562	1	4	8	77
							557	9									
04	62970	X	44452	-0-	-18518	-0-	1560	1	42364	2	N	480	378	1	3	8	176
							528	9									
05	55769	X	44322	-0-	-11447	-0-	1612	1	42195	2	N	468	557	1	3	8	84
							515	9									
06	48120	X	40895	-0-	-7225	-0-	1528	1	38901	2	N	424	364	1	5	8	139
							466	9									
07	46345	X	40590	-0-	-5755	-0-	1612	1	38645	2	N	303	366	1	2	8	74
							333	9									
08	45942	X	39334	-0-	-6608	-0-	1612	1	37275	2	N	406	361	1	2	8	117
							447	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 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	146289	X	97523	-0-	-48766	-0-	96556	2	967	9	N	879	926	1	7	8	150
04	130380	X	87236	-0-	-43144	-0-	86292	2	944	9	N	858	872	1	5	8	131
05	123566	X	84410	-0-	-39156	-0-	173	1	83493	2	N	676	552	1	4	8	251
							744	9									
06	108810	X	77224	-0-	-31586	-0-	174	1	76467	2	N	530	703	1	7	8	71
							583	9									
07	104067	X	69697	-0-	-34370	-0-	176	1	69049	2	N	429	355	1	2	8	143
							472	9									
08	97526	X	65416	-0-	-32110	-0-	175	1	64773	2	N	425	360	1	2	8	206
							468	9									

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	49786	X	42092	-0-	-7694	-0-	261	1	41240	2	N	537	535	1	12	8	255
							591	9									
04	46260	X	39268	-0-	-6992	-0-	38671	2	597	9	N	543	533	1	8	8	257
05	46655	X	39293	-0-	-7362	-0-	38745	2	548	9	N	498	535	1	7	8	213
06	43140	X	37062	-0-	-6078	-0-	36542	2	520	9	N	473	532	1	13	8	141
07	43059	X	37083	-0-	-5976	-0-	36630	2	453	9	N	412	354	1	6	8	193
08	42098	X	35668	-0-	-6430	-0-	35150	2	518	9	N	471	352	1	6	8	306

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102238	X	59469	-0-	-42769	-0-	57387	2	2082	9	N	1893	1763	1	12	8	268
04	82440	X	52682	-0-	-29758	-0-	50908	2	1774	9	N	1613	1618	1	7	8	256
05	72137	X	51280	-0-	-20857	-0-	279	1	49216	2	N	1623	1600	1	6	8	273
							1785	9									
06	59760	X	47071	-0-	-12689	-0-	270	1	44998	2	N	1639	1444	1	11	8	457
							1803	9									
07	61752	X	45626	-0-	-16126	-0-	252	1	43871	2	N	1366	1600	1	5	8	218
							1503	9									
08	55366	X	42967	-0-	-12399	-0-	279	1	41163	2	N	1386	1412	1	5	8	187
							1525	9									

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193843	X	128849	-0-	-64994	-0-	153	1	125540	2	N	2869	2916	1	13	8	232
							3156	9									
04	155700	X	110912	-0-	-44788	-0-	150	1	108146	2	N	2378	2349	1	7	8	254
							2616	9									
05	138074	X	105142	-0-	-32932	-0-	155	1	102585	2	N	2184	2169	1	6	8	263
							2402	9									
06	130440	X	93788	-0-	-36652	-0-	150	1	91625	2	N	1830	1854	1	10	8	229
							2013	9									
07	134788	X	90220	-0-	-44568	-0-	131	1	88245	2	N	1676	1620	1	5	8	280
							1844	9									
08	117676	X	83524	-0-	-34152	-0-	155	1	81658	2	N	1555	1599	1	4	8	232
							1711	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 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	96999	X	57211	-0-	-39788	-0-	56784	2	427	9	N	388	362	1	5	8	107
04	85350	X	49556	-0-	-35794	-0-	49192	2	364	9	N	331	356	1	3	8	79
05	81220	X	47304	-0-	-33916	-0-	97	1	46870	2	N	306	183	1	3	8	199
							337	9									
06	71280	X	42746	-0-	-28534	-0-	96	1	42338	2	N	284	367	1	5	8	111
							312	9									
07	64635	X	40518	-0-	-24117	-0-	103	1	40136	2	N	254	182	1	2	8	181
							279	9									
08	56265	X	38661	-0-	-17604	-0-	104	1	38301	2	N	233	175	1	3	8	236
							256	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154039	X	68121	-0-	-85918	-0-	67241	2	880	9	N	800	901	1	7	8	181
04	87030	X	60622	-0-	-26408	-0-	59838	2	784	9	N	713	727	1	4	8	163
05	82553	X	75499	-0-	-7054	-0-	1071	1	73735	2	N	630	730	1	9	8	54
							693	9									
06	74850	X	72127	-0-	-2723	-0-	1224	1	70267	2	N	578	548	1	6	8	78
							636	9									
07	71982	X	70967	-0-	-1015	-0-	1164	1	69184	2	N	563	550	1	1	8	90
							619	9									
08	75485	X	67963	-0-	-7522	-0-	1254	1	66107	2	N	547	548	1			89
							602	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 06/07/2015 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408952	X	102696	-0-	-306256	-0-	100	1	102313	2	N	257	336	1			57
							283	9									
04	158130	X	88691	-0-	-69439	-0-	94	1	88319	2	N	253	176	1			134
							278	9									
05	141887	X	82921	-0-	-58966	-0-	96	1	82549	2	N	251	345	1			40
							276	9									
06	121260	X	73876	-0-	-47384	-0-	91	1	73514	2	N	246	174	1	10	8	102
							271	9									
07	115754	X	71101	-0-	-44653	-0-	94	1	70751	2	N	233	166	1	5	8	164
							256	9									
08	102703	X	63531	-0-	-39172	-0-	93	1	63206	2	N	211	215	1	4	8	156
							232	9									

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357306	X	176569	-0-	-180737	-0-	120	1	173008	2	N	3128	3078	1			347
							3441	9									
04	278670	X	145789	-0-	-132881	-0-	114	1	142895	2	N	2527	2542	1			332
							2780	9									
05	265391	X	129650	-0-	-135741	-0-	117	1	127116	2	N	2197	2175	1			354
							2417	9									
06	225810	X	108688	-0-	-117122	-0-	111	1	106611	2	N	1787	1848	1	5	8	288
							1966	9									
07	201407	X	110961	-0-	-90446	-0-	117	1	109126	2	N	1562	1642	1	14	8	194
							1718	9									
08	169508	X	110731	-0-	-58777	-0-	119	1	108740	2	N	1702	1618	1	16	8	262
							1872	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358484	X	233810	-0-	-124674	-0-	159	1	230123	2	N	3207	3181	1			221
							3528	9									
04	197560	X	197560	-0-	-0-	-0-	156	1	194508	2	N	2633	2543	1			311
							2896	9									
05	314960	X	179670	-0-	-135290	-0-	162	1	176936	2	N	2338	2340	1			309
							2572	9									
06	277950	X	153738	-0-	-124212	-0-	159	1	151560	2	N	1835	1848	1	4	8	292
							2019	9									
07	256277	X	149913	-0-	-106364	-0-	158	1	148200	2	N	1414	1452	1	13	8	241
							1555	9									
08	230826	X	147151	-0-	-83675	-0-	160	1	145796	2	N	1086	1083	1	14	8	230
							1195	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172856	X	88882	-0-	-83974	-0-	88181	2	701	9	N	637	546	1	7	8	306
04	167280	X	79756	-0-	-87524	-0-	30	1	79090	2	N	578	722	1	5	8	157
							636	9									
05	104315	X	92139	-0-	-12176	-0-	1311	1	90291	2	N	488	547	1	6	8	92
							537	9									
06	96090	X	87182	-0-	-8908	-0-	1483	1	85168	2	N	483	340	1	6	8	229
							531	9									
07	93868	X	87482	-0-	-6386	-0-	1439	1	85536	2	N	461	536	1			154
							507	9									
08	92132	X	85352	-0-	-6780	-0-	1581	1	83308	2	N	421	338	1			237
							463	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 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	74338	X	47358	-0-	-26980	-0-	324	1	46375	2	N	599	731	1			89
							659	9									
04	71940	X	44307	-0-	-27633	-0-	316	1	43340	2	N	592	554	1			127
							651	9									
05	74338	X	42724	-0-	-31614	-0-	327	1	41746	2	N	592	539	1			180
							651	9									
06	71940	X	38906	-0-	-33034	-0-	317	1	37971	2	N	562	679	1	16	8	47
							618	9									
07	48918	X	37523	-0-	-11395	-0-	328	1	36584	2	N	555	531	1	7	8	64
							611	9									
08	47368	X	33960	-0-	-13408	-0-	328	1	33042	2	N	536	436	1	7	8	157
							590	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223355	X	74601	-0-	-148754	-0-	230	1	73562	2	N	735	738	1	6	8	199
							809	9									
04	216150	X	68166	-0-	-147984	-0-	67581	2	585	9	N	532	530	1	3	8	198
05	223355	X	66472	-0-	-156883	-0-	65885	2	587	9	N	534	538	1	3	8	191
06	216150	X	61466	-0-	-154684	-0-	60952	2	514	9	N	467	531	1	5	8	122
07	79236	X	59026	-0-	-20210	-0-	58545	2	481	9	N	437	358	1	3	8	198
08	74586	X	54664	-0-	-19922	-0-	54167	2	497	9	N	452	518	1	2	8	130

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	203	1	1486	3	N	1	75	1	1	8	60
							1	9									
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	181	1	1285	3	N	-0-	2	5			58
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	245	1	1806	3	N	4					62
							4	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	123	1	846	3	N	-0-					62
07	1519	N	1064	-0-	-455	-0-	134	1	930	3	N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	172	1	1257	3	N	1	91	1	1	8	84
							1	9									
*04	3000	N	3496	-0-	496	496	430	1	3056	3	N	9	1	8			92
							10	9									
05	3100	N	2652	-0-	-448	48	317	1	2335	3	N	-0-					92
*06	2417	N	2369	-0-	-48	-0-	300	1	2059	3	N	9	1	8			100
							10	9									
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	313	1	2163	3	N	4					104
							4	9									
08	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					104

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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	213	1	1192	2	N	-0-					92
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	202	1	783	2	N	1	1	8			92
							1	9									
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	211	1	927	2	N	5					97
							6	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	165	1	850	2	N	2	2	8			97
							2	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	189	1	946	2	N	2	2	8			97
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	N	5					78
							6	9									
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-					78
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	N	12					90
							13	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	N	10					100
							11	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	79	1	444	2	N	-0-					37
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	2	N	-0-					37
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	84	1	368	2	N	-0-					37
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	57	1	293	2	N	1	1	8			37
							1	9									
07	434	N	186	-0-	-248	-0-	31	1	155	2	N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	94	1	525	2	N	-0-	103	1			51
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	129	1	499	2	N	-0-	3	5			48
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	127	1	559	2	N	-0-					48
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	138	1	710	2	N	-0-					48
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	98	1	489	2	N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	61	1	344	2	N	-0-					139
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	78	1	304	2	N	-0-					139
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	85	1	372	2	N	-0-					139
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	74	1	381	2	N	-0-					139
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	73	1	364	2	N	-0-					139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	183	1	1024	2	N	10					73
							11	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	361	2	N	2					75
							2	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	93	1	410	2	N	-0-					75
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	182	1	935	2	N	1	1	8			75
							1	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	207	1	1036	2	N	3	1	8			77
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					43
04	14B2 EXT		134	-0-	134	134	27	1	107	2	N	-0-					43
05	14B2 EXT		86	-0-	86	220	16	1	70	2	N	-0-					43
06	14B2 EXT		94	-0-	94	314	15	1	79	2	N	-0-					43
07	14B2 EXT		89	-0-	89	403	15	1	74	2	N	-0-					43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					43

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

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

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21 17	1 9	155	3	N	15	68	1			87
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	143	3	N	12					99
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	135	3	N	1					100
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					100
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	13	1	87	3	N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

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

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					43
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					43
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					43
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					43
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	53	1	387	3	N	-0-					53
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	88 21	1 9	624	3	N	19					72
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	497	3	N	5					77
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	320	3	N	1	1	8			77
07	744	N	522	-0-	-222	-0-	66 3	1 9	453	3	N	3					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	85	1	479	2	N	1	66	1			62
							1	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	98	1	379	2	N	-0-					62
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	122	1	536	2	N	-0-					62
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	108	1	554	2	N	-0-					62
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	121	1	606	2	N	1	1	8			62
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	269	2	N	-0-					62
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	35	1	134	2	N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			62
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	N	1	1	8			30
							1	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	3	N	-0-					30
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	57	1	420	3	N	7					37
							8	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-					37
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	51	1	354	3	N	5					42
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

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

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	107	1	782	3	N	1					107
							1	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	87	1	622	3	N	2	67	1			42
							2	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	93	1	684	3	N	-0-					42
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	90	1	615	3	N	-0-					42
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	109	1	755	3	N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					97
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					97
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					97
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					97
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					82
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-					82
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	N	-0-					82
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	-0-					82
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	3	N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	248	2	N	-0-					109
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	39	1	152	2	N	-0-					109
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	N	-0-					109
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	N	6	1	8			114
							7	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	73	1	367	2	N	-0-					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	3	N	-0-					57
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	N	-0-					57
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					57
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					57
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					47
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	N	-0-					47
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	3	N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	92	1	671	3	N	-0-					33
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	3	N	-0-					33
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	84	1	617	3	N	-0-					33
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	87	1	597	3	N	-0-					33
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	85	1	588	3	N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	132	1	961	3	N	20	1	8			82
							22	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	103	1	733	3	N	12					94
							13	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	108	1	796	3	N	8					102
							9	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	110	1	759	3	N	12	63	1	1	8	50
							13	9									
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	105	1	728	3	N	8	1	8			57
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	37	1	269	3	N	-0-					58
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	N	2					60
							2	9									
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-					60
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	-0-					60
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	21	1	148	3	N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					45
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	875	3	N	15					78
							17	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	622	3	N	11					89
							12	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	69	1	507	3	N	10					99
							11	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	94	1	646	3	N	-0-					99
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	101	1	700	3	N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					100
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	-0-					100
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	N	-0-					100
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	N	-0-					100
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	14	1	94	3	N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	3	N	-0-					77
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	N	-0-					77
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	3	N	-0-	5	5			72
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	N	5					77
							6	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	278	3	N	5					82
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	101	1	736	3	N	12					62
							13	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	115	1	815	3	N	16					78
							18	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	113	1	830	3	N	-0-	1	5			77
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	95	1	656	3	N	1	1	8			77
							1	9									
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	116	1	800	3	N	10					87
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
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-

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	N	2	63	1			38
							2	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	N	-0-					38
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					38
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					38
07	248	N	63	-0-	-185	-0-	8	1	55	3	N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	57	1	1378	2	N	2	66	1	1	8	35
							2	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	2	N	-0-					35
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	52	1	1070	2	N	-0-					35
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	54	1	1099	2	N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3231	-0-	131	131	724	1	2486	2	N	19	81	1	2	8	48
							21	9									
04	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	719	1	1250	2	N	-0-					48
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	779	1	2270	2	N	24					72
							26	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	746	1	1721	2	N	20	3	8			89
							22	9									
07	2728	X	2108	-0-	-620	-0-	743	1	1362	2	N	3					92
							3	9									
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					92

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	696	2	N	9	76	1	2	8	60
							10	9									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1450	2	N	-0-					60
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	979	2	N	2					62
							2	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	N	7	1	8			68
							8	9									
07	1550	N	789	-0-	-761	-0-	37	1	746	2	N	5					73
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	21	1	36	2	N	-0-					63
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	N	-0-					63
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					63
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	18	1	33	2	N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	97	1	333	2	N	-0-					47
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	81	1	140	2	N	-0-					47
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	2	N	-0-					47
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	171	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	60	1	110	2	N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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	DLQ G-10		30	-0-	30	146	8	1	22	2	N	-0-					70
04	DLQ G-10		19	-0-	19	165	6	1	13	2	N	-0-					70
05	DLQ G-10		119	-0-	119	284	31	1	88	2	N	-0-					70
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	284					N	-0-					70
07	DLQ G-10		3	-0-	3	287	1	1	2	2	N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	287					N	NO RPT					70

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					42
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	-0-					42
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	199	1	1466	3	N	48	1	8			89
							53	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	178	1	1219	3	N	24	4	8			109
							26	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	139	1	964	3	N	18	2	8			125
							20	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

03	DLQ G-10	1040	-0-	1040	4402	813	1	221	2	N	5	116	1	1	8	23
						6	9									
04	DLQ G-10	2510	-0-	2510	6912	815	1	1691	2	N	4					27
						4	9									
05	DLQ G-10	3053	-0-	3053	9965	790	1	2252	2	N	10					37
						11	9									
06	DLQ G-10	2197	-0-	2197	12162	821	1	1356	2	N	18	2	8			53
						20	9									
07	DLQ G-10	2307	-0-	2307	14469	820	1	1481	2	N	5	1	8			57
						6	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14469					N	NO RPT					57

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					94
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					94
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					94
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					94
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					94
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

03	2046	N	1115	-0-	-931	-0-	1115	2			N	-0-					200
04	3000	N	3475	-0-	475	475	3474	2	1	9	N	1	184	1			17
05	3011	N	2536	-0-	-475	-0-	2536	2			N	-0-					17
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					17
07	2046	X	1593	-0-	-453	-0-	1593	2			N	-0-					17
*08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					17

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					17
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					17
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					17
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					17
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					17
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	Y	1					7
04	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			Y	-0-					7
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					7
06	1110	N	980	-0-	-130	-0-	980	2			Y	-0-					7
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					7
08	1395	N	991	-0-	-404	-0-	991	2			Y	-0-					7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					5
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					5
05	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	1296	2			Y	-0-					5
06	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1334	2			Y	-0-					5
07	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1377	2			Y	-0-					5
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					5

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	863	-0-	-904	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1530	-0-	-392	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					77
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					77
05	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			N	-0-					77
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					77
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					77
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					77

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	887	-0-	-415	-0-	887	2			N	-0-					30
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					30
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					30
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					30
07	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	1365	2			N	-0-					30
08	1302	N	825	-0-	-477	-0-	825	2			N	-0-					30

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	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					18
04	540	N	285	-0-	-255	-0-	285	2			N	-0-					18
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					18
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					18
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					18
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 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	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-

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	33511	X	26133	-0-	-7378	-0-	25612	2	521	9	N	474	377	1			246
04	31230	X	24194	-0-	-7036	-0-	23933	2	261	9	N	237	381	1			102
05	29760	X	24880	-0-	-4880	-0-	24626	2	254	9	N	231	189	1			144
06	28200	X	18381	-0-	-9819	-0-	18180	2	201	9	N	183	187	1			140
07	27094	X	13709	-0-	-13385	-0-	13585	2	124	9	N	113					253
08	24769	X	17199	-0-	-7570	-0-	17054	2	145	9	N	132	187	1			198

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	36611	X	28368	-0-	-8243	-0-	27948	2	420	9	N	382	388	1			286
04	35430	X	27144	-0-	-8286	-0-	26719	2	425	9	N	386	383	1			289
05	32829	X	26358	-0-	-6471	-0-	25953	2	405	9	N	368	383	1			274
06	30270	X	23189	-0-	-7081	-0-	22813	2	376	9	N	342	382	1			234
07	30008	X	23761	-0-	-6247	-0-	23406	2	355	9	N	323	376	1			181
08	25978	X	15580	-0-	-10398	-0-	15294	2	286	9	N	260	191	1			250

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	32178	X	27465	-0-	-4713	-0-	27145	2	320	9	N	291	373	1			169
04	30540	X	24045	-0-	-6495	-0-	23757	2	288	9	N	262	191	1			240
05	30504	X	27196	-0-	-3308	-0-	26875	2	321	9	N	292	190	1			342
06	29520	X	20802	-0-	-8718	-0-	20596	2	206	9	N	187	374	1			155
07	30473	X	19586	-0-	-10887	-0-	19396	2	190	9	N	173	182	1			146
08	26598	X	13403	-0-	-13195	-0-	13226	2	177	9	N	161	186	1			121

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	18259	X	16427	-0-	-1832	-0-	16122	2	305	9	N	277	195	1			169
04	17670	X	15743	-0-	-1927	-0-	15488	2	255	9	N	232	188	1			213
05	17577	X	14317	-0-	-3260	-0-	14132	2	185	9	N	168	189	1			192
06	16770	X	14139	-0-	-2631	-0-	13919	2	220	9	N	200	189	1			203
07	16430	X	14322	-0-	-2108	-0-	14165	2	157	9	N	143	190	1			156
08	13981	X	8557	-0-	-5424	-0-	8441	2	116	9	N	105	187	1			74

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	20274	X	16572	-0-	-3702	-0-	16255	2	317	9	N	288	191	1			266
04	19620	X	15206	-0-	-4414	-0-	14973	2	233	9	N	212	192	1			286
05	19065	X	15373	-0-	-3692	-0-	15097	2	276	9	N	251	383	1			154
06	18390	X	12707	-0-	-5683	-0-	12476	2	231	9	N	210	187	1			177
07	18073	X	14607	-0-	-3466	-0-	14376	2	231	9	N	210	176	1			211
08	15066	X	8136	-0-	-6930	-0-	7959	2	177	9	N	161	189	1			183

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1529	2	102	9	N	93					115
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1395	2	108	9	N	98	178	1			35
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1576	2	46	9	N	42					77
06	1500 N	1345	-0-	-155	-0-	1316	2	29	9	N	26					103
07	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1392	2	44	9	N	40					143
08	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1447	2	94	9	N	85	180	1			48

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	4247	#	3900	-0-	-347	-0-	3742	2	158	9	N	144	181	1			127
04	4110	#	2760	-0-	-1350	-0-	2658	2	102	9	N	93					220
05	4030	#	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-	192	1			28
06	3810	#	53	-0-	-3757	-0-	53	2			N	-0-					28
07	3906	#	89	-0-	-3817	-0-	89	2			N	-0-					28
08	3906	#	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					28

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

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

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

03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	1899	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	-794	-0-	353	2			N	-0-					45
04	1110	X	654	-0-	-456	-0-	654	2			N	-0-					45
05	775	X	404	-0-	-371	-0-	404	2			N	-0-					45
06	630	X	363	-0-	-267	-0-	363	2			N	-0-					45
*07	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					45
08	713	X	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					45

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	706	-0-	-1557	-0-	706	2			N	-0-					142
04	2190	X	1310	-0-	-880	-0-	1307	2	3	9	N	3					145
05	1395	X	837	-0-	-558	-0-	807	2	30	9	N	27					172
06	1200	X	740	-0-	-460	-0-	726	2	14	9	N	13	160	1			25
*07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1291	2	28	9	N	25					50
08	1395	X	1328	-0-	-67	-0-	1300	2	28	9	N	25					75

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1537	2	51	9	N	46	58	1			28
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1467	2	35	9	N	32					60
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1436	2	24	9	N	22	65	1			17
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1588	2	14	9	N	13					30
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1831	2	33	9	N	30	56	1			4
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1765	2	28	9	N	25					29

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	34	-0-	-183	-0-	13	2	21	9	N	19	19	1			16
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	123	2	24	9	N	22					38
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	2	8	9	N	7	27	1			18
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	13	2	4	9	N	4					22
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	15	2	2	9	N	2	22	1			2
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	15	2	10	9	N	9					11

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	794	-0-	-353	-0-	743	2	51	9	N	46	58	1			1
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	709	2	36	9	N	33					34
05	868	N	717	-0-	-151	-0-	694	2	23	9	N	21	50	1			5
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	2	14	9	N	13					18
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	885	2	33	9	N	30	44	1			4
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	852	2	29	9	N	26					30

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					111
04	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					111
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					111
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					111
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					111
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	DLQ G-10		-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	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

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

03	5	N	-0-	-0-	-5	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	16	-0-	-1069	-0-	15	1	1	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	3100	N	4532	-0-	1432	1432	244	1	4288	2	N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	382	1	1311	2	N	-0-					20
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
05	1178	X	455	-0-	-723	-0-	60	1	395	2	N	-0-					20
06	1140	X	858	-0-	-282	-0-	120	1	738	2	N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	3100	N	4855	-0-	1755	1755	328	1	4527	2	N	-0-					20

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

03	8835	X	6191	-0-	-2644	-0-	547	1	5644	3	Y	-0-					20
04	8550	X	6940	-0-	-1610	-0-	584	1	6356	3	Y	-0-					20
05	8835	X	5045	-0-	-3790	-0-	432	1	4610	3	Y	3					23
							3	9									
06	6270	X	5417	-0-	-853	-0-	486	1	4931	3	Y	-0-					23
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	691	1	7203	3	Y	-0-	19	1			4
08	6665	X	3211	-0-	-3454	-0-	291	1	2920	3	Y	-0-					4

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1767	-0-	-1116	-0-	151	1	1616	3	Y	-0-					46
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	345	1	3442	3	Y	-0-					46
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	269	1	2632	3	Y	-0-					46
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	183	1	2273	3	Y	-0-					46
07	3162	X	1978	-0-	-1184	-0-	163	1	1815	3	Y	-0-					46
08	3534	X	1792	-0-	-1742	-0-	134	1	1658	3	Y	-0-					46

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3808	-0-	-966	-0-	336	1	3471	3	Y	1					68
							1	9									
04	3960	X	3649	-0-	-311	-0-	306	1	3335	3	Y	7					75
							8	9									
05	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	319	1	3401	3	Y	14					89
							15	9									
06	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	343	1	3485	3	Y	10					99
							11	9									
07	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	324	1	3374	3	Y	15					114
							17	9									
08	3813	X	3739	-0-	-74	-0-	338	1	3398	3	Y	3					117
							3	9									

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	184	1	1899	3	Y	66					252
							73	9									
04	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	176	1	1914	3	Y	-0-					252
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	229	1	2442	3	Y	12					264
							13	9									
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	203	1	2060	3	Y	-0-					264
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	208	1	2172	3	Y	-0-					264
08	2697	X	2226	-0-	-471	-0-	201	1	2022	3	Y	3	170	1			97
							3	9									

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	610	-0-	-3637	-0-	47	1	487	3	Y	69					134
							76	9									
04	4830	X	1127	-0-	-3703	-0-	86	1	933	3	Y	98	154	1			78
							108	9									
05	4991	X	2543	-0-	-2448	-0-	210	1	2239	3	Y	85					163
							94	9									
06	4830	X	2870	-0-	-1960	-0-	246	1	2493	3	Y	119	155	1			127
							131	9									
07	3999	X	3159	-0-	-840	-0-	266	1	2771	3	Y	111	141	1			97
							122	9									
*08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	366	1	3676	3	Y	141	156	1			82
							155	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	1454	1	13212	3	Y	21	29	1			26
							23	9									
04	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	1629	1	13939	3	Y	89					115
							98	9									
05	14570	X	6175	-0-	-8395	-0-	652	1	5418	3	Y	95	71	1			139
							105	9									
06	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	1489	1	15630	3	Y	69					208
							76	9									
07	16151	X	12765	-0-	-3386	-0-	1204	1	11475	3	Y	78	228	1			58
							86	9									
*08	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	1333	1	14031	3	Y	56					114
							62	9									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

03	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	532	1	2661	3	Y	6					11
							7	9									
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	603	1	3625	3	Y	11	13	1			9
							12	9									
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	599	1	3410	3	Y	5					14
							6	9									
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	558	1	2934	3	Y	4	13	1			5
							4	9									
07	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	552	1	2848	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	4371	X	3158	-0-	-1213	-0-	524	1	2624	3	Y	9	9	1			5
							10	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	181	1	1714	2	N	24					67
							26	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	74	1	1588	2	N	10					77
							11	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1776	2	N	5					82
							6	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	98	1	1705	2	N	-0-					82
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	92	1	1617	2	N	21					103
							23	9									
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	N	-0-					103

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	#	3383	-0-	-58	-0-	149	1 6 9	3228	2	N	5					127
04	3180	#	3143	-0-	-37	-0-	138	1 2 9	3003	2	N	2	2	8			127
05	3379	#	3096	-0-	-283	-0-	137	1	2959	2	N	-0-					127
06	3270	#	2973	-0-	-297	-0-	132	1	2841	2	N	-0-					127
07	3379	#	2015	-0-	-1364	-0-	90	1	1925	2	N	-0-					127
08	3100		3064	-0-	-36	-0-	136	1	2928	2	N	-0-					127

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

03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	668	1	6347	2	N	-0-					29
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	261	1	5588	2	N	-0-					29
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	279	1	5160	2	N	-0-					29
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	309	1	5359	2	N	-0-					29
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	302	1	5329	2	N	-0-					29
*08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	276	1	5014	2	N	-0-					29

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					32
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					32
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					32
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					32
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					32
*08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					32

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

03	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	1131	1 14 9	10737	2	Y	13					27
04	9750	X	7386	-0-	-2364	-0-	329	1 9 9	7048	2	Y	8					35
05	10075	X	6849	-0-	-3226	-0-	351	1 3 9	6495	2	Y	3					38
06	9750	X	7461	-0-	-2289	-0-	406	1 6 9	7049	2	Y	5	35	1			8
07	10075	X	9224	-0-	-851	-0-	494	1 9 9	8721	2	Y	8					16
08	DLQ G-10		8592	-0-	8592	8592	447	1 10 9	8135	2	Y	9					25

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	452	1 6 9	4293	2	Y	5					11
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	195	1 6 9	4173	2	Y	5					16
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	237	1 2 9	4386	2	Y	2					18
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	249	1 3 9	4328	2	Y	3	17	1			4
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	278	1 4 9	4917	2	Y	4					8
08	DLQ G-10		4701	-0-	4701	4701	245	1 6 9	4450	2	Y	5					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	335	1 4 9	3180	2	Y	4					7
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	156	1 4 9	3346	2	Y	4					11
05	3131	X	2235	-0-	-896	-0-	114	1 1 9	2120	2	Y	1					12
06	3030	X	2325	-0-	-705	-0-	127	1 2 9	2196	2	Y	2	11	1			3
07	3131	X	2337	-0-	-794	-0-	125	1 2 9	2210	2	Y	2					5
08	DLQ G-10		2141	-0-	2141	2141	112	1 2 9	2027	2	Y	2					7

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	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	1718	1 22 9	16321	2	Y	20					38
04	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	746	1 19 9	15974	2	Y	17					55
05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	679	1 7 9	12580	2	Y	6					61
06	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	559	1 8 9	9707	2	Y	7	59	1			9
07	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	511	1 9 9	9029	2	Y	8					17
08	DLQ G-10		10547	-0-	10547	10547	549	1 11 9	9987	2	Y	10					27

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	1395	N	980	-0-	-415	-0-	93	1 1 9	886	2	Y	1					4
04	1260	N	997	-0-	-263	-0-	44	1 1 9	952	2	Y	1					5
05	992	N	807	-0-	-185	-0-	41	1	766	2	Y	-0-					5
06	960	N	753	-0-	-207	-0-	41	1 1 9	711	2	Y	1	4	1			2
07	1023	N	862	-0-	-161	-0-	46	1 1 9	815	2	Y	1					3
08	DLQ G-10		778	-0-	778	778	41	1 1 9	736	2	Y	1					4

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	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	585	1 7 9	5557	2	Y	6					14
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	231	1 6 9	4938	2	Y	5					19
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	254	1 3 9	4714	2	Y	3					22
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	262	1 4 9	4555	2	Y	4	21	1			5
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	271	1 4 9	4784	2	Y	4					9
08	DLQ G-10		6887	-0-	6887	6887	359	1 8 9	6520	2	Y	7					16

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	169	1	1606	2	Y	2					4
							2	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	82	1	1763	2	Y	2					6
							2	9									
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	138	1	2558	2	Y	1					7
							1	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1241	2	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		1398	-0-	1398	1398	73	1	1324	2	Y	1					3
							1	9									

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

03	3968	X	1787	-0-	-2181	-0-	212	1	1552	2	N	21					208
							23	9									
04	3060	X	1762	-0-	-1298	-0-	60	1	1681	2	N	19	177	1			50
							21	9									
05	4588	X	2633	-0-	-1955	-0-	120	1	2493	2	N	18					68
							20	9									
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	9					77
07	4588	X	272	-0-	-4316	-0-	10	1	244	2	N	16					93
							18	9									
08	DLQ G-10		1095	-0-	1095	1095	52	1	1037	2	N	5					98
							6	9									

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	121	1	951	2	N	3					190
							3	9									
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	116	1	759	2	N	16					206
							18	9									
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					206
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	213	1	1388	2	N	-0-					206
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	233	1	1849	2	N	-0-					206
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	122	1	845	2	N	-0-					206

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
*09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	310	1	1348	2	N	2					100
							2	9									
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	197	1	1378	2	N	-0-					100
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					100
*12	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	175	1	1521	2	N	-0-					100
*01	1581	N	1122	-0-	-459	-0-	140	1	982	2	N	-0-					100
*02	1421	N	1198	-0-	-223	-0-	185	1	1013	2	N	-0-					100
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	220	1	1732	2	N	-0-					100
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	131	1	857	2	N	-0-					100
*05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					100
*06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					100
*07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					100
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	197	1	1357	2	N	-0-					100

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2014 - P/A 12-18-2014

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

*09	1800	X	10	-0-	-1790	-0-	2	1	8	2	N	-0-					32
*10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	483	1	3369	2	N	-0-					32
*11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					32
*12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	421	1	3647	2	N	-0-					32
*01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	352	1	2462	2	N	-0-					32
*02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	430	1	2347	2	N	-0-					32
*03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	403	1	3181	2	N	-0-					32
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	473	1	3086	2	N	-0-					32
*05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					32
*06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	507	1	3304	2	N	-0-					32
*07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	511	1	4048	2	N	-0-					32
*08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	425	1	2932	2	N	-0-					32

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

03	4061	X	289	-0-	-3772	-0-	264	1	25	2	N	-0-					71
04	3600	X	705	-0-	-2895	-0-	330	1	375	2	N	-0-					71
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					71
*06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	330	1	3668	2	N	84					155
							92	9									
*07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	65	1	3561	2	N	-0-					155
*08	DLQ G-10		4072	-0-	4072	4072	66	1	3752	2	N	231	358	1			28
							254	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

03	T. A.		71	-0-	71	203	71	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
06	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					10
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					10
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					10
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					10
07	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					10
08	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	2			N	-0-					27
04	1080	N	545	-0-	-535	-0-	545	2			N	-0-					27
05	1302	N	521	-0-	-781	-0-	521	2			N	-0-					27
06	1020	N	672	-0-	-348	-0-	672	2			N	-0-					27
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					27
08	DLQ G-10		449	-0-	449	449	449	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					135
04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9721	2	20	9	N	18					153
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9141	2	11	9	N	10					163
06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8610	2	19	9	N	17					180
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6688	2	9	9	N	8					188
08	DLQ G-10		8368	-0-	8368	8368	8362	2	6	9	N	5					193

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	5549	X	5001	-0-	-548	-0-	4995	2	6	9	N	5					178
04	5370	X	4586	-0-	-784	-0-	4586	2			N	-0-					178
05	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	4682	2			N	-0-					178
06	4920	X	4176	-0-	-744	-0-	4176	2			N	-0-					178
07	5084	X	4345	-0-	-739	-0-	4345	2			N	-0-					178
08	DLQ G-10		4537	-0-	4537	4537	4537	2			N	-0-					178

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	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					103
04	1830	X	1519	-0-	-311	-0-	1519	2			N	-0-					103
05	1891	X	1192	-0-	-699	-0-	1192	2			N	-0-					103
06	1830	X	1603	-0-	-227	-0-	1603	2			N	-0-					103
07	1643	X	1472	-0-	-171	-0-	1472	2			N	-0-					103
08	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	1501	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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	7998	X	7170	-0-	-828	-0-	7156	2	14	9	N	13					48
04	7740	X	6685	-0-	-1055	-0-	6675	2	10	9	N	9					57
05	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	7016	2			N	-0-					57
06	7350	X	7014	-0-	-336	-0-	7013	2	1	9	N	1					58
07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7869	2	37	9	N	34					92
08	DLQ	G-10	7006	-0-	7006	7006	6997	2	9	9	N	8					100

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	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					22
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2386	2	36	9	N	33					55
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2167	2	11	9	N	10					65
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					65
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2421	2	2	9	N	2					67
08	DLQ	G-10	2362	-0-	2362	2362	2360	2	2	9	N	2					69

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	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					50
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7355	2	6	9	N	5					55
05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					55
06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7093	2	2	9	N	2					57
07	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					57
08	DLQ	G-10	6762	-0-	6762	6762	6762	2			N	-0-					57

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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1257	-0-	1257	1257	1257	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	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					80
04	960	X	255	-0-	-705	-0-	255	2			N	-0-					80
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					80
06	1200	X	165	-0-	-1035	-0-	165	2			N	-0-					80
07	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					80
08	DLQ	G-10	475	-0-	475	475	475	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4211	-0-	-67	-0-	4211	2			N	-0-					35
04	4140	X	3960	-0-	-180	-0-	3960	2			N	-0-					35
05	4309	X	3715	-0-	-594	-0-	3715	2			N	-0-					35
06	4170	X	3260	-0-	-910	-0-	3260	2			N	-0-					35
07	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	2			N	-0-					35
08	DLQ	G-10	3554	-0-	3554	3554	3554	2			N	-0-					35

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	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					240
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					240
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					240
06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					240
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5711	2	11	9	N	10					250
08	DLQ	G-10	5387	-0-	5387	5387	5387	2			N	-0-					250

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7188	2	24	9	N	22					210
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7287	2	9	9	N	8					218
05	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7637	2	2	9	N	2					220
06	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7303	2	9	9	N	8					228
07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					228
08	DLQ G-10		5670	-0-	5670	5670	5668	2	2	9	N	2					230

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					213
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					213
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					213
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					213
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	1388	2			N	-0-					213

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

03	6727	X	4840	-0-	-1887	-0-	4840	2			N	-0-					168
04	6240	X	4540	-0-	-1700	-0-	4534	2	6	9	N	5					173
05	6138	X	4381	-0-	-1757	-0-	4381	2			N	-0-					173
06	5520	X	4035	-0-	-1485	-0-	4035	2			N	-0-					173
07	5704	X	4036	-0-	-1668	-0-	4036	2			N	-0-					173
08	DLQ G-10		4157	-0-	4157	4157	4157	2			N	-0-					173

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

03	10509	X	9271	-0-	-1238	-0-	9232	2	39	9	N	35					145
04	10170	X	9698	-0-	-472	-0-	9670	2	28	9	N	25					170
05	10013	X	9972	-0-	-41	-0-	9959	2	13	9	N	12					182
06	9540	X	9351	-0-	-189	-0-	9342	2	9	9	N	8					190
07	10013	X	9741	-0-	-272	-0-	9711	2	30	9	N	27					217
08	DLQ G-10		8665	-0-	8665	8665	8657	2	8	9	N	7	184	1			40

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-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

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

03	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			Y	-0-					17
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	2			Y	-0-					17
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			Y	-0-					17
06	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	2			Y	-0-					17
07	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		761	-0-	761	761	761	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7418	2	33	9	N	30					230
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7719	2	11	9	N	10					240
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7844	2	13	9	N	12					252
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7501	2	6	9	N	5					257
07	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7623	2	3	9	N	3	185	1			75
08	DLQ G-10		5576	-0-	5576	5576	5565	2	11	9	N	10					85

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8509	2	40	9	N	36					101
04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8024	2	39	9	N	35					136
05	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8368	2	8	9	N	7					143
06	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					143
07	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8499	2	24	9	N	22					165
08	DLQ	G-10	7957	-0-	7957	7957	7934	2	23	9	N	21					186

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	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6215	2	11	9	N	10					190
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					190
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					190
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					190
07	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6867	2	33	9	N	30					220
08	DLQ	G-10	4386	-0-	4386	4386	4386	2			N	-0-					220

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	3968	X	3906	-0-	-62	-0-	3905	2	1	9	N	1					163
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	3604	2			N	-0-					163
05	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	3735	2			N	-0-					163
06	3780	X	3506	-0-	-274	-0-	3506	2			N	-0-					163
07	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	3747	2			N	-0-					163
08	DLQ	G-10	3480	-0-	3480	3480	3480	2			N	-0-					163

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					63
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					63
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					63
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					63
08	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31	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	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					123
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					123
05	4774	X	3882	-0-	-892	-0-	3882	2			N	-0-					123
06	4620	X	1981	-0-	-2639	-0-	1981	2			N	-0-					123
07	4557	X	2504	-0-	-2053	-0-	2504	2			N	-0-					123
08	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	174	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	330	1	698	2	N	14					77
							15	9									
04	540	N	126	-0-	-414	-0-	126	2			N	-0-					77
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	-0-					77
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	60	1	467	2	N	-0-					77
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	308	1	1214	2	N	-0-					77
08	DLQ	G-10	413	-0-	413	413	120	1	293	2	N	-0-					77

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	1883	-0-	-1527	-0-	1883	2			N	-0-					35
04	3300	X	2356	-0-	-944	-0-	2356	2			N	-0-					35
05	2821	X	1780	-0-	-1041	-0-	1780	2			N	-0-					35
06	2730	X	1589	-0-	-1141	-0-	1589	2			N	-0-					35
07	2821	X	1527	-0-	-1294	-0-	1527	2			N	-0-					35
08	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	1070	2			N	-0-					35

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		-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	5146	X	4064	-0-	-1082	-0-	4064	2			N	-0-					198
04	4980	X	4549	-0-	-431	-0-	4549	2			N	-0-					198
05	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	2			N	-0-					198
06	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	4314	2			N	-0-					198
07	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	4404	2			N	-0-					198
08	DLQ G-10		1785	-0-	1785	1785	1785	2			N	-0-					198

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					33
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					33
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					33
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					33
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

03	18197	X	16237	-0-	-1960	-0-	16198	2	39	9	N	35					165
04	17130	X	15543	-0-	-1587	-0-	15512	2	31	9	N	28					193
05	17050	X	15830	-0-	-1220	-0-	15791	2	39	9	N	35					228
06	16170	X	14989	-0-	-1181	-0-	14974	2	15	9	N	14	143	1			99
07	16461	X	14629	-0-	-1832	-0-	14629	2			N	-0-					99
08	DLQ G-10		14852	-0-	14852	14852	14846	2	6	9	N	5					104

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

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

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

03	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	6867	2	29	9	N	26					173
04	6690	X	6423	-0-	-267	-0-	6412	2	11	9	N	10					183
05	6913	X	5929	-0-	-984	-0-	5919	2	10	9	N	9					192
06	6690	X	5515	-0-	-1175	-0-	5481	2	34	9	N	31	189	1			34
07	6913	X	4511	-0-	-2402	-0-	4509	2	2	9	N	2					36
08	DLQ	G-10	5494	-0-	5494	5494	5477	2	17	9	N	15					51

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					28
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					28
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					28
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					28
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					28
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					32
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					32
05	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	4669	2			N	-0-					32
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					32
07	4805	X	4694	-0-	-111	-0-	4694	2			N	-0-					32
08	DLQ	G-10	4246	-0-	4246	4246	4246	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

03	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	5955	2			N	-0-					63
04	5970	X	5703	-0-	-267	-0-	5703	2			N	-0-					63
05	6076	X	5837	-0-	-239	-0-	5837	2			N	-0-					63
06	5850	X	5519	-0-	-331	-0-	5519	2			N	-0-					63
07	6045	X	5951	-0-	-94	-0-	5951	2			N	-0-					63
08	DLQ	G-10	5610	-0-	5610	5610	5604	2	6	9	N	5					68

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					162
04	2130	X	1658	-0-	-472	-0-	1658	2			N	-0-					162
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					162
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					162
07	1705	X	191	-0-	-1514	-0-	191	2			N	-0-					162
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	3100	N	4771	-0-	1671	1671	4771	2			N	-0-					82
06	3000	N	3373	-0-	373	2044	3373	2			N	-0-					82
07	2492	N	448	-0-	-2044	-0-	448	2			N	-0-					82
08	DLQ	G-10	595	-0-	595	595	595	2			N	-0-					82

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

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

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	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

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	3100	N	3387	-0-	287	287	3387	2			N	-0-					52
04	869	N	582	-0-	-287	-0-	582	2			N	-0-					52
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					52
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					52
07	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					52
08	DLQ G-10		1914	-0-	1914	1914	1914	2			N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					150
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3668	2	1	9	N	1	1	8			150
05	2604	X	673	-0-	-1931	-0-	673	2			N	-0-					150
06	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	2208	2			N	-0-					150
07	2604	X	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-					150
08	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	2496	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					87
04	900	X	521	-0-	-379	-0-	521	2			N	-0-					87
05	1364	X	282	-0-	-1082	-0-	282	2			N	-0-					87
06	1320	X	123	-0-	-1197	-0-	123	2			N	-0-					87
07	1364	X	275	-0-	-1089	-0-	275	2			N	-0-					87
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					87

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	510	-0-	-1474	-0-	510	2			N	-0-					10
04	1920	N	1262	-0-	-658	-0-	1262	2			N	-0-					10
05	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					10
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					10
07	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			N	-0-					10
08	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	1583	2			N	-0-					10

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 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	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					38
04	750	N	514	-0-	-236	-0-	514	2			N	-0-					38
05	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					38
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					38
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 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	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					38
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					38
05	3162	X	2643	-0-	-519	-0-	2643	2			N	-0-					38
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					38
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					38
08	DLQ G-10		3309	-0-	3309	3309	3307	2	2	9	N	2					40

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					20
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					20
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					20
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					20
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					20
08	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			N	-0-					20

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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					57
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			57
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					57
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					57
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					57
08	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	1547	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	3176	2			N	-0-					83
04	3390	X	3003	-0-	-387	-0-	3002	2	1	9	N	1	1	8			83
05	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112	2			N	-0-					83
06	3210	X	2689	-0-	-521	-0-	2689	2			N	-0-					83
07	3255	X	2872	-0-	-383	-0-	2872	2			N	-0-					83
08	DLQ G-10		3804	-0-	3804	3804	3804	2			N	-0-					83

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2214	N	1325	-0-	-889	-0-	1325	2			N	-0-					52
04	1470	X	1172	-0-	-298	-0-	1172	2			N	-0-					52
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					52
06	1470	X	1048	-0-	-422	-0-	1048	2			N	-0-					52
07	1519	X	866	-0-	-653	-0-	866	2			N	-0-					52
08	DLQ G-10		5862	-0-	5862	5862	5861	2	1	9	N	1					53

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					95
04	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			95
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					95
06	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	2819	2			N	-0-					95
07	3038	X	3017	-0-	-21	-0-	3017	2			N	-0-					95
08	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	3316	2			N	-0-					95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	2			N	-0-					57
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					57
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					57
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					57
07	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					57
08	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					57
04	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	2942	2	3	9	N	3					60
05	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3128	2			N	-0-					60
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					60
07	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			N	-0-					60
08	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	1100	2			N	-0-					60

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					33
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					33
05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					33
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					33
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					33
08	DLQ G-10		1443	-0-	1443	1443	1443	2			N	-0-					33

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	2			N	-0-					147
04	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2927	2	9	9	N	8					155
05	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2869	2			N	-0-					155
06	3090	X	2655	-0-	-435	-0-	2655	2			N	-0-					155
07	3193	X	2831	-0-	-362	-0-	2831	2			N	-0-					155
08	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	2869	2			N	-0-					155

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11025	X	5006	-0-	-6019	-0-	5006	2			N	-0-					28
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					28
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					28
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4155	2	1	9	N	1					29
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					29
08	DLQ G-10		2994	-0-	2994	2994	2994	2			N	-0-					29

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					230
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					230
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					230
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					230
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					230
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

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	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-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	6324	1	1760	3	N	-0-					33
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	6120	1	1145	3	N	-0-					33
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	6324	1	1166	3	N	-0-					33
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6120	1	962	3	N	-0-					33
07	6386	X	2181	-0-	-4205	-0-	791	1	1390	3	N	-0-					33
*08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	791	1	1477	3	N	-0-					33

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5842	-0-	2742	5388	3737	1	2105	3	Y	-0-					-0-
04	10850	X	5462	-0-	-5388	-0-	1865	1	3597	3	Y	-0-					-0-
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	3717	1	1971	3	Y	-0-					-0-
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	3616	1	1938	3	Y	-0-					-0-
07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	448	1	1786	3	Y	-0-					-0-
*08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	269	1	2051	3	Y	-0-					-0-

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	3100	N	4099	-0-	999	1992	2622	1	1477	3	Y	-0-					-0-
04	5824	X	3832	-0-	-1992	-0-	2523	1	1309	3	Y	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	2607	1	1383	3	Y	-0-					-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	2537	1	1359	3	Y	-0-					-0-
07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	298	1	1186	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	1794	-0-	-1895	-0-	208	1	1586	3	Y	-0-					-0-

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	3100	N	8166	-0-	5066	14345	6324	1	1842	3	N	-0-					20
04	22086	X	7741	-0-	-14345	-0-	6120	1	1621	3	N	-0-					20
05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	6324	1	1055	3	N	-0-					20
06	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	6120	1	1088	3	N	2					22
							2	9									
07	3038	X	1928	-0-	-1110	-0-	601	1	1327	3	N	-0-					22
08	3038	X	1678	-0-	-1360	-0-	601	1	1065	3	N	11					33
							12	9									

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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
04	420	N	-0-	-0-	-420	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	992	N	929	-0-	-63	-0-	82	1	847	3	N	-0-					23
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	77	1	843	3	N	2					25
							2	9									
05	1054	N	878	-0-	-176	-0-	75	1	800	3	N	3					28
							3	9									
06	900	N	254	-0-	-646	-0-	23	1	229	3	N	2					30
							2	9									
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					30
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					30

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	8596	-0-	-1076	-0-	760	1	7835	3	Y	1					33
							1	9									
04	9210	X	7965	-0-	-1245	-0-	670	1	7295	3	Y	-0-					33
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	790	1	8421	3	Y	3					36
							3	9									
06	8520	X	5019	-0-	-3501	-0-	450	1	4568	3	Y	1					37
							1	9									
07	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	860	1	8961	3	Y	1	30	1			8
							1	9									
08	9207	X	8909	-0-	-298	-0-	807	1	8102	3	Y	-0-					8

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. (I) GAS LIFT(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	7076	-0-	-643	-0-	625	1	6451	3	N	-0-					46
04	7380	X	6231	-0-	-1149	-0-	524	1	5707	3	N	-0-					46
05	7657	X	6676	-0-	-981	-0-	567	1	6050	3	N	54					100
							59	9									
06	7410	X	6481	-0-	-929	-0-	581	1	5900	3	N	-0-					100
07	7657	X	6556	-0-	-1101	-0-	574	1	5982	3	N	-0-	65	1			35
*08	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	662	1	6646	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27714	X	22915	-0-	-4799	-0-	2023	1	20868	3	Y	22					56
							24	9									
04	25560	X	21233	-0-	-4327	-0-	1785	1	19428	3	Y	18	60	1			14
							20	9									
05	25141	X	21928	-0-	-3213	-0-	1876	1	20012	3	Y	36					50
							40	9									
06	23160	X	20866	-0-	-2294	-0-	1868	1	18962	3	Y	33					83
							36	9									
07	23932	X	20391	-0-	-3541	-0-	1783	1	18583	3	Y	23	73	1			33
							25	9									
08	21979	X	19767	-0-	-2212	-0-	1787	1	17954	3	Y	24					57
							26	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4843	-0-	-427	-0-	428	1	4412	3	Y	3					8
							3	9									
04	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	391	1	4257	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	419	1	4469	3	Y	7					9
							8	9									
06	4800	X	4784	-0-	-16	-0-	428	1	4346	3	Y	9					18
							10	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	431	1	4493	3	Y	7	16	1			9
							8	9									
*08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	439	1	4415	3	Y	6					15
							7	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	7223	X	6552	-0-		-671		-0-	575	1	5934	3	Y	39					99
									43	9									
04	6990	X	5804	-0-		-1186		-0-	486	1	5287	3	Y	28	106	1			21
									31	9									
05	7747	X	7747	-0-		-0-		-0-	659	1	7029	3	Y	54					75
									59	9									
06	7482	X	7482	-0-		-0-		-0-	668	1	6779	3	Y	32					107
									35	9									
07	7191	X	7191	-0-		-0-		-0-	628	1	6538	3	Y	23	95	1			35
									25	9									
*08	7446	X	7446	-0-		-0-		-0-	672	1	6751	3	Y	21					56
									23	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	3503	X	3150	-0-		-353		-0-	278	1	2871	3	Y	1					43
									1	9									
04	3390	X	3073	-0-		-317		-0-	258	1	2814	3	Y	1					44
									1	9									
05	3472	X	3159	-0-		-313		-0-	270	1	2882	3	Y	6					50
									7	9									
06	3210	X	2966	-0-		-244		-0-	265	1	2690	3	Y	10					60
									11	9									
07	3224	X	3002	-0-		-222		-0-	262	1	2726	3	Y	13					73
									14	9									
*08	3203	X	3203	-0-		-0-		-0-	290	1	2912	3	Y	1					74
									1	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	6696	X	3182	-0-		-3514		-0-	262	1	2812	3	Y	98	130	1			118
									108	9									
04	6480	X	2840	-0-		-3640		-0-	258	1	2568	3	Y	13					131
									14	9									
05	4898	X	2508	-0-		-2390		-0-	232	1	2275	3	Y	1	81	1			51
									1	9									
06	3810	X	2750	-0-		-1060		-0-	205	1	2538	3	Y	6					57
									7	9									
07	3410	X	2497	-0-		-913		-0-	205	1	2282	3	Y	9	59	1			7
									10	9									
08	3193	X	334	-0-		-2859		-0-	25	1	307	3	Y	2					9
									2	9									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7058	-0-		-1498		-0-	624	1	6433	3	Y	1					31
									1	9									
04	8280	X	6682	-0-		-1598		-0-	562	1	6120	3	Y	-0-					31
05	7006	X	6962	-0-		-44		-0-	597	1	6362	3	Y	3					34
									3	9									
06	6840	X	6752	-0-		-88		-0-	605	1	6146	3	Y	1					35
									1	9									
07	7068	X	5862	-0-		-1206		-0-	513	1	5348	3	Y	1	28	1			8
									1	9									
*08	7199	X	7199	-0-		-0-		-0-	652	1	6547	3	Y	-0-					8

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	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	822	1	8811	3	Y	9	11	1			11
							10	9									
04	9000	X	4311	-0-	-4689	-0-	391	1	3900	3	Y	18					29
							20	9									
05	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	1440	1	14108	3	Y	2	18	1			13
							2	9									
06	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	1016	1	12611	3	Y	13					26
							14	9									
07	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	1043	1	11591	3	Y	19	31	1			14
							21	9									
08	13051	X	12729	-0-	-322	-0-	947	1	11759	3	Y	21					35
							23	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	5952	X	5408	-0-	-544	-0-	478	1	4929	3	Y	1					36
							1	9									
04	5670	X	4360	-0-	-1310	-0-	367	1	3993	3	Y	-0-					36
05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	530	1	5658	3	Y	7					43
							8	9									
06	5430	X	5040	-0-	-390	-0-	451	1	4583	3	Y	5					48
							6	9									
07	5580	X	5486	-0-	-94	-0-	480	1	5000	3	Y	5	39	1			14
							6	9									
*08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	500	1	5026	3	Y	-0-					14

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	11935	X	11656	-0-	-279	-0-	1024	1	10567	3	Y	59					139
							65	9									
04	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	1020	1	11099	3	Y	61	164	1			36
							67	9									
05	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	1081	1	11527	3	Y	35					71
							39	9									
06	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	1028	1	10432	3	Y	17					88
							19	9									
07	12586	X	10901	-0-	-1685	-0-	953	1	9931	3	Y	15	46	1			57
							17	9									
*08	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	1067	1	10721	3	Y	38					95
							42	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	9548	X	8985	-0-	-563	-0-	793	1	8184	3	Y	7					17
							8	9									
04	9210	X	8610	-0-	-600	-0-	724	1	7878	3	Y	7	20	1			4
							8	9									
05	9331	X	9182	-0-	-149	-0-	786	1	8385	3	Y	10					14
							11	9									
06	8760	X	8683	-0-	-77	-0-	778	1	7893	3	Y	11					25
							12	9									
07	9021	X	8952	-0-	-69	-0-	783	1	8157	3	Y	11	13	1			23
							12	9									
08	9145	X	8759	-0-	-386	-0-	792	1	7952	3	Y	14					37
							15	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5130	-0-	-295	-0-	452	1	4661	3	Y	15					34
							17	9									
04	5250	X	4986	-0-	-264	-0-	418	1	4551	3	Y	15					49
							17	9									
05	5332	X	5221	-0-	-111	-0-	446	1	4761	3	Y	13					62
							14	9									
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	450	1	4565	3	Y	13					75
							14	9									
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	458	1	4767	3	Y	15					90
							17	9									
*08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	482	1	4842	3	Y	10					100
							11	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

03	2263	X	1986	-0-	-277	-0-	169	1	1814	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	2190	X	1447	-0-	-743	-0-	131	1	1302	3	Y	13					17
							14	9									
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	222	1	2172	3	Y	-0-	10	1			7
06	2190	X	2008	-0-	-182	-0-	149	1	1852	3	Y	6					13
							7	9									
07	2263	X	1839	-0-	-424	-0-	151	1	1677	3	Y	10	16	1			7
							11	9									
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	173	1	2146	3	Y	12					19
							13	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

03	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	94	1	1008	3	Y	-0-					41
04	1290	N	569	-0-	-721	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					41
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	60	1	585	3	Y	-0-					41
06	1080	N	719	-0-	-361	-0-	54	1	665	3	Y	-0-					41
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	64	1	707	3	Y	-0-					41
*08	3100	N	7702	-0-	4602	4602	574	1	7128	3	Y	-0-					41

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

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

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					5
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					5
05	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-					5
06	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2			N	-0-					5
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					5
08	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	1909	2			N	-0-					5
04	2040	N	1592	-0-	-448	-0-	1592	2			N	-0-					5
05	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	1717	2			N	-0-					5
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					5
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					5
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					5

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					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	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	105	1	2299	2	Y	-0-					2
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	94	1	2069	2	Y	-0-					2
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	95	1	2095	2	Y	-0-					2
06	2340	N	2075	-0-	-265	-0-	93	1	1982	2	Y	-0-					2
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	-0-					2
08	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	87	1	1877	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	93	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	90	1	2042	2	Y	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	98	1	2219	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	86	1	1870	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1885	-0-	-316	-0-	105	1	1780	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1689	-0-	-543	-0-	80	1	1609	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	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	157	1	3423	2	Y	-0-					5
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	143	1	3167	2	Y	-0-					5
05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	147	1	3243	2	Y	-0-					5
06	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	139	1	2965	2	Y	-0-					5
07	3410	X	2068	-0-	-1342	-0-	115	1	1953	2	Y	-0-					5
08	3379	X	2099	-0-	-1280	-0-	93	1	2006	2	Y	-0-					5

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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	106	1	2325	2	Y	-0-					3
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	98	1	2165	2	Y	-0-					3
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	104	1	2309	2	Y	-0-					3
06	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	96	1	2050	2	Y	-0-					3
07	2325	N	1421	-0-	-904	-0-	79	1	1342	2	Y	-0-					3
08	2387	N	1618	-0-	-769	-0-	72	1	1546	2	Y	-0-					3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	40	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	38	1	866	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	504	-0-	-456	-0-	22	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	643	-0-	-349	-0-	36	1	607	2	Y	-0-					-0-
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1429	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	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	115	1	2554	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	104	1	2339	2	Y	-0-					-0-
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	120	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	127	1	2774	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2162	-0-	-349	-0-	120	1	2042	2	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2442	-0-	-379	-0-	115	1	2327	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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1116	N	723	-0-	-393	-0-	40	1	683	2	N	-0-					20
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	N	-0-					20
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	N	-0-					20
06	690	N	67	-0-	-623	-0-	4	1	63	2	N	-0-					20
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	79	1	1063	2	N	-0-					20
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	131	1	1784	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	7781	X	7479	-0-	-302	-0-	328	1	7151	2	Y	-0-					13
04	7530	X	6638	-0-	-892	-0-	287	1	6351	2	Y	-0-					13
05	7781	X	7235	-0-	-546	-0-	313	1	6922	2	Y	-0-					13
06	7230	X	7076	-0-	-154	-0-	317	1	6759	2	Y	-0-					13
07	7471	X	4562	-0-	-2909	-0-	253	1	4309	2	Y	-0-					13
08	7099	X	5003	-0-	-2096	-0-	221	1	4782	2	Y	-0-					13

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	266	1	5812	2	Y	-0-					9
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	215	1	4756	2	Y	-0-					9
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	218	1	4821	2	Y	-0-					9
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	222	1	4748	2	Y	-0-					9
07	4557	X	2945	-0-	-1612	-0-	163	1	2782	2	Y	-0-					9
08	5053	X	189	-0-	-4864	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					9

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	3369	-0-	-692	-0-	188	1	3181	2	N	-0-					27
04	3930	X	3066	-0-	-864	-0-	165	1	2901	2	N	-0-					27
05	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	169	1	3541	2	N	-0-					27
06	3510	X	2012	-0-	-1498	-0-	132	1	1880	2	N	-0-					27
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	247	1	3315	2	N	-0-					27
*08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	307	1	4192	2	N	-0-					27

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	105	1	1771	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1470	-0-	-510	-0-	79	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	75	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	629	-0-	-1201	-0-	41	1	588	2	N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	136	1	1831	2	N	-0-					-0-
*08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	183	1	2491	2	N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	294	1	6429	2	Y	-0-					11
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	259	1	5717	2	Y	-0-					11
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	276	1	6112	2	Y	-0-					11
06	5850	X	5269	-0-	-581	-0-	236	1	5033	2	Y	-0-					11
07	6045	X	3403	-0-	-2642	-0-	189	1	3214	2	Y	-0-					11
08	6293	X	1706	-0-	-4587	-0-	76	1	1630	2	Y	-0-					11

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	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	168	1	2844	2	N	-0-					58
04	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	167	1	2926	2	N	-0-					58
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	155	1	3255	2	N	-0-					58
06	3270	X	2267	-0-	-1003	-0-	149	1	2118	2	N	-0-					58
07	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	225	1	3026	2	N	-0-					58
*08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	261	1	3565	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	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	73	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	892	-0-	-398	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	46	1	973	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	992	-0-	-268	-0-	65	1	927	2	N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	75	1	1015	2	N	-0-					-0-
*08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	202	1	2751	2	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	392	1	8559	2	Y	-0-					12
04	8100	X	7883	-0-	-217	-0-	341	1	7542	2	Y	-0-					12
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	367	1	8118	2	Y	-0-					12
06	8100	X	6800	-0-	-1300	-0-	304	1	6496	2	Y	-0-					12
07	8370	X	4066	-0-	-4304	-0-	226	1	3840	2	Y	-0-					12
08	8339	X	2176	-0-	-6163	-0-	96	1	2080	2	Y	-0-					12

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4605	-0-	-696	-0-	257	1	4348	2	N	-0-					39
04	5130	X	4519	-0-	-611	-0-	244	1	4275	2	N	-0-					39
05	5301	X	4980	-0-	-321	-0-	226	1	4754	2	N	-0-					39
06	5100	X	3153	-0-	-1947	-0-	207	1	2946	2	N	-0-					39
07	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	353	1	4748	2	N	-0-					39
*08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	420	1	5724	2	N	-0-					39

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	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	180	1	3997	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	172	1	3886	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	3836	-0-	-690	-0-	162	1	3674	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3125	-0-	-1255	-0-	137	1	2988	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3006	-0-	-1334	-0-	167	1	2839	2	Y	-0-					-0-
*08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	181	1	3639	2	Y	-0-					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	256	1	5579	2	Y	-0-					15
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	220	1	4859	2	Y	-0-					15
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	243	1	5371	2	Y	-0-					15
06	4890	X	4631	-0-	-259	-0-	207	1	4424	2	Y	-0-					15
07	5053	X	2607	-0-	-2446	-0-	145	1	2462	2	Y	-0-					15
08	5518	X	169	-0-	-5349	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					15

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4822	-0-	-355	-0-	208	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4853	-0-	-157	-0-	206	1	4647	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	192	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3744	-0-	-1146	-0-	164	1	3580	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4033	-0-	-989	-0-	224	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	199	1	4011	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	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	177	1	3922	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4223	-0-	-67	-0-	179	1	4044	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	172	1	3902	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3174	-0-	-1116	-0-	139	1	3035	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3281	-0-	-1090	-0-	182	1	3099	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3139	-0-	-1170	-0-	148	1	2991	2	Y	-0-					-0-

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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	260	1	5675	2	Y	-0-					9
04	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	237	1	5247	2	Y	-0-					9
05	6045	X	4562	-0-	-1483	-0-	197	1	4365	2	Y	-0-					9
06	5850	X	5480	-0-	-370	-0-	245	1	5235	2	Y	-0-					9
07	5921	X	2246	-0-	-3675	-0-	125	1	2121	2	Y	-0-					9
*08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	165	1	3605	2	Y	-0-					9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

03	3410	X	2712	-0-	-698	-0-	151	1	2561	2	N	-0-					65
04	3300	X	2363	-0-	-937	-0-	128	1	2235	2	N	-0-					65
05	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	139	1	2919	2	N	-0-					65
06	2970	X	1742	-0-	-1228	-0-	114	1	1628	2	N	-0-					65
07	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	176	1	2373	2	N	-0-					65
*08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	269	1	3661	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	5797	X	4973	-0-	-824	-0-	277	1	4696	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4924	-0-	-686	-0-	266	1	4658	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5258	-0-	-353	-0-	239	1	5019	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	3943	-0-	-1487	-0-	259	1	3684	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5025	-0-	-400	-0-	348	1	4677	2	N	-0-					-0-
*08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	442	1	6031	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	10974	X	10103	-0-	-871	-0-	435	1	9668	2	N	-0-					138
04	10620	X	10012	-0-	-608	-0-	424	1	9575	2	N	12					150
							13	9									
05	10974	X	10305	-0-	-669	-0-	436	1	9869	2	N	-0-					150
06	10350	X	8539	-0-	-1811	-0-	374	1	8165	2	N	-0-					150
07	10478	X	7926	-0-	-2552	-0-	440	1	7486	2	N	-0-					150
*08	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	427	1	8601	2	N	-0-					150

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	T. A.		17017	-0-	17017	30325	16982	2	35	9	N	32					63
04	T. A.		14571	-0-	14571	44896	14537	2	34	9	N	31					94
05	16154		16154	-0-	-0-	44896	16093	2	61	9	N	55					149
06	15870		9632	-0-	-6238	38658	9607	2	25	9	N	23					172
07	16399		4067	-0-	-12332	26326	4067	2			N	-0-					172
*08	10675		10675	-0-	-0-	26326	10662	2	13	9	N	12					184

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

03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	388	1	1962	2	N	-0-					110
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	303	1	3178	2	N	-0-					110
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	171	1	2902	2	N	-0-					110
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	503	1	2975	2	N	-0-					110
07	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	414	1	3008	2	N	-0-					110
08	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	552	1	2976	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

03	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					71
04	240	X	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					71
05	217	X	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					71
06	210	X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					71
07	186	X	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					71
*08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	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

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

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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					83
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					83
05	1860	N	864	-0-	-996	-0-	864	2			N	-0-					83
06	1800	N	1095	-0-	-705	-0-	1093	2	2	9	N	2					85
07	1860	N	484	-0-	-1376	-0-	484	2			N	-0-					85
08	868	N	491	-0-	-377	-0-	474	2	17	9	N	15					100

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	170	1	579	2	N	61					327
							67	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	219	1	583	2	N	36					363
							40	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	194	1	587	2	N	34	161	1			236
							37	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	134	1	613	2	N	74					310
							81	9									
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	203	1	589	2	N	35	187	1			158
							39	9									
08	806	N	698	-0-	-108	-0-	129	1	482	2	N	79					237
							87	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	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					48
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					48
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					48
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

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

03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-					60
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					60
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					60
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT					60
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					60
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

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-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

03	0	2831	-0-	2831	2831	2831	2			N	-0-					-0-
04	0	615	-0-	615	3446	615	2			N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	3446					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	3446					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	3446					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	3446					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	-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-

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

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. 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	241	-0-	-0-	-0-	213	2	28	9	N	25					110
04	240	X	231	-0-	-9	-0-	187	2	44	9	N	40					150
05	248	X	217	-0-	-31	-0-	200	2	17	9	N	15	125	1			40
06	240	X	219	-0-	-21	-0-	202	2	17	9	N	15					55
07	248	X	215	-0-	-33	-0-	204	2	11	9	N	10					65
08	248	X	224	-0-	-24	-0-	213	2	11	9	N	10					75

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

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

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4850	-0-	-172	-0-	4821	2	29	9	N	26					180
04	5220	X	4897	-0-	-323	-0-	4841	2	56	9	N	51	191	1			40
05	5332	X	4873	-0-	-459	-0-	4845	2	28	9	N	25					65
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4774	2	28	9	N	25					90
07	5053	X	4902	-0-	-151	-0-	4883	2	19	9	N	17					107
08	5053	X	4560	-0-	-493	-0-	4538	2	22	9	N	20					127

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CREST ENGINEERING SERVICES,INC. //CONT.// 189896
GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	3916	2	25	9	N	23					123
04	4260	X	4141	-0-	-119	-0-	4106	2	35	9	N	32					155
05	4402	X	4350	-0-	-52	-0-	4287	2	63	9	N	57	155	1			57
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4514	2	39	9	N	35					92
*07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4693	2	25	9	N	23					115
*08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4285	2	66	9	N	60					175

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	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1303	2	1	9	N	1					80
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	2	1	9	N	1					81
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1					82
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1					83
07	1364	N	1029	-0-	-335	-0-	1028	2	1	9	N	1					84
08	1147	N	338	-0-	-809	-0-	337	2	1	9	N	1					85

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		-0-	-0-	-3100	5545					N	-0-					-0-
04	3000		-0-	-0-	-3000	2545					N	-0-					-0-
05	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000		-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	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	64					64
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					102
06	0	W	2610	-0-	2610	2610	2589	2	21	9	N	19	87	1			34
07	0	W	3216	-0-	3216	5826	3205	2	11	9	N	10					44
08	0	W	2819	-0-	2819	8645	2789	2	30	9	N	27					71

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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					42
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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	736	R	736	-0-	-0-	-0-	732	3	4	9	N	4	1	8			3
04	510	#	9	-0-	-501	-0-	9	3			N	-0-					3
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	N	2					5
06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					5
07	744	#	338	-0-	-406	-0-	336	3	2	9	N	2					7
08	527	N	393	-0-	-134	-0-	392	3	1	9	N	1	1	8			7

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

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

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

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

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

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

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

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

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	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1879	2	20	9	N	18					18
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					18
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					18
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	2	1	9	N	1	1	8			18
*07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3470	2	1	9	N	1	1	8			18
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					18

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	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	2			Y	-0-	12	1			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

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	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 (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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

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

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-					86
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					86
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					86
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					86
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					86
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1705	N	3	-0-	-1702	-0-	3	1			N	-0-	133	1			303
04	1650	N	3	-0-	-1647	-0-	3	1			N	-0-					303
05	1705	N	24	-0-	-1681	-0-	6	1	18	2	N	-0-					303
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					303
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	425	1	694	2	N	-0-					303
*08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	881	1	1527	2	N	-0-					303

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

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

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

03	1581	X	635	-0-	-946	-0-	635	2			Y	-0-					147
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					147
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					147
06	1950	X	1853	-0-	-97	-0-	1849	2	4	9	Y	4					151
07	2015	X	723	-0-	-1292	-0-	714	2	9	9	Y	8					159
08	1674	X	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			Y	-0-					159

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

03	1240	N	580	-0-	-660	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	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-	-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-

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

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

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

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

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

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-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	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	750	X	750	-0-	-0-	-0-	281	1	393	2	N	69					127
							76	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					127
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					127
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					127
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					127

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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	2945	X	1790	-0-	-1155	-0-	1790	3			Y	-0-					8
04	2070	X	1728	-0-	-342	-0-	1728	3			Y	-0-					8
05	1984	X	1816	-0-	-168	-0-	1816	3			Y	-0-					8
06	1800	X	1638	-0-	-162	-0-	1638	3			Y	-0-					8
07	1798	X	1656	-0-	-142	-0-	1656	3			Y	-0-					8
08	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1631	3			Y	-0-					8

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	3317	X	54	-0-	-3263	-0-	12	3	42	9	Y	38					78
04	3210	X	54	-0-	-3156	-0-	18	3	36	9	Y	33					78
05	868	X	243	-0-	-625	-0-	12	3	231	9	Y	210	176	1			112
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	19	3	127	9	Y	115	172	1			55
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	10	3	58	9	Y	53					108
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	13	3	59	9	Y	54					162

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	290	-0-	290	290	290	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

*03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	Y	1					195
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4					199
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					199
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					199
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	Y	4	165	1			38
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					38

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

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

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	1364	N	430	-0-	-934	-0-	430	3			N	-0-					9
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					9
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					9
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					9
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					9
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	3	3	9	N	3	3	8			9

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			Y	-0-					-0-
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
05	4619	X	2837	-0-	-1782	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
06	4290	X	2406	-0-	-1884	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	2475	-0-	-2299	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	2533	-0-	-1280	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			Y	-0-					19
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					19
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					19
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					19
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					19
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					19

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	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7337	3	4	9	Y	4					34
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5373	3	19	9	Y	17	18	1			33
05	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	3			Y	-0-					33
*06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3996	3	8	9	Y	7					40
07	5828	X	4446	-0-	-1382	-0-	4446	3			Y	-0-	3	1			37
*08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-					37

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	483	3	1	9	Y	1					156
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					156
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					156
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					156
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					156
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					156

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3534	X	1991	-0-	-1543	-0-	1991	2			Y	-0-	25	1			-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			Y	-0-					-0-
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			Y	-0-					-0-
*08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5909	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2759	X	2332	-0-	-427	-0-	2160	2	172	9	Y	156	271	1			23
04	2580	X	700	-0-	-1880	-0-	700	2			Y	-0-					23
05	2573	X	85	-0-	-2488	-0-	85	3			Y	-0-					23
06	2490	X	29	-0-	-2461	-0-	29	3			Y	-0-					23
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					23
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6479	X	254	-0-	-6225	-0-	254	3			Y	-0-					3
04	4680	X	327	-0-	-4353	-0-	327	3			Y	-0-					3
05	3627	X	295	-0-	-3332	-0-	295	3			Y	-0-					3
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					3
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					3
*08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	25	153	1			61
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					61
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					61
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	N	12	12	8			61

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3750	2	131	9	N	119					159
04	3480	X	3040	-0-	-440	-0-	3033	2	7	9	N	6					165
05	3782	X	2253	-0-	-1529	-0-	2247	2	6	9	N	5					170
06	3660	X	1996	-0-	-1664	-0-	1986	2	10	9	N	9					179
07	3875	X	2799	-0-	-1076	-0-	2793	2	6	9	N	5	146	1			38
08	2170	X	1451	-0-	-719	-0-	1449	2	2	9	N	2					40

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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1345	-0-	-701	-0-	1345	2			Y	-0-	23	1			-0-
04	1410	X	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
05	1302	X	593	-0-	-709	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2108	X	61	-0-	-2047	-0-	61	3			N	-0-					112
04	750	X	239	-0-	-511	-0-	225	3	14	9	N	13					125
05	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					125
06	330	X	100	-0-	-230	-0-	100	3			N	-0-					125
07	248	X	35	-0-	-213	-0-	35	3			N	-0-					125
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					125

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1417	-0-	-908	-0-	1413	2	4	9	N	4	118	1			35
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2359	2	17	9	N	15					50
05	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1573	2	13	9	N	12					62
06	1710	X	1441	-0-	-269	-0-	1427	2	14	9	N	13					75
07	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	1669	2	22	9	N	20					95
08	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1450	2	22	9	N	20	8	8			107

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					53
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					53
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	2			N	-0-					53
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					53
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					53
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2834	-0-	-2219	-0-	389 8	1 9	2437	3	Y	7	15	1	5	8	130
04	4320	X	3453	-0-	-867	-0-	584 1	1 9	2868	3	Y	1					131
05	2511	X	1594	-0-	-917	-0-	1594	3			Y	-0-					131
06	2430	X	1350	-0-	-1080	-0-	1350	3			Y	-0-					131
07	2821	X	1211	-0-	-1610	-0-	1211	3			Y	-0-					131
08	2821	X	1137	-0-	-1684	-0-	1137	3			Y	-0-					131

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4071	3	24	9	N	22	4	8			217
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3881	3	32	9	N	29					246
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3358	3	19	9	N	17	1	8			262
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3074	3	11	9	N	10	171	1			101
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3734	3	2	9	N	2					103
08	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	2780	3	12	9	N	11	6	8			108

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					190
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	3	4	9	N	4					194
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	30	3	18	9	N	16					210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			Y	-0-					-0-
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5241	3	34	9	Y	31					31
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5046	3	47	9	Y	43					74
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4584	3	47	9	Y	43					117
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4450	3	31	9	Y	28	87	1			58
08	5301	X	4473	-0-	-828	-0-	4384	3	89	9	Y	81	51	8			88

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					199
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					199
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					199
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					199
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					199

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		80	-0-	80	105	80	3			Y	-0-	5	1			37
04	T. A.		67	-0-	67	172	67	3			Y	-0-					37
05	T. A.		25	-0-	25	197	25	3			Y	-0-					37
06	261	X	64	-0-	-197	-0-	64	3			Y	-0-					37
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					37
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					37

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	N	1					17
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					17
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					17
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					17
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					17
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-	28	1			-0-
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	1229	-0-	-259	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
*08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2943	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4212	3	53	9	Y	48					207
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3516	3	36	9	Y	33	172	1			68
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3722	3	26	9	Y	24					92
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2894	3	28	9	Y	25					117
07	4247	X	2810	-0-	-1437	-0-	2792	3	18	9	Y	16	87	1			46
08	3410	X	2730	-0-	-680	-0-	2663	3	67	9	Y	61	44	8			63

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					22
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					22
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					75
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					75
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	N	2					77
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	93	X	81	-0-	-12	-0-	72	3	9	9	N	8	8	8			77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

*03	3224	X	2349	-0-	-875	-0-	2347	3	2	9	N	2					150
04	3120	X	2755	-0-	-365	-0-	2755	3			N	-0-					150
05	2697	X	2182	-0-	-515	-0-	2182	3			N	-0-					150
06	2280	X	2158	-0-	-122	-0-	2158	3			N	-0-					150
07	2356	X	2292	-0-	-64	-0-	2292	3			N	-0-					150
08	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	2409	3	7	9	N	6	1	8			155

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

*03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					102
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					102
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					102
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					102
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					102
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

03	2263	X	983	-0-	-1280	-0-	983	2			N	-0-					140
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					140
05	1922	X	1451	-0-	-471	-0-	1451	2			N	-0-					140
06	1860	X	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			N	-0-					140
07	1922	X	1678	-0-	-244	-0-	1676	2	2	9	N	2	121	1			21
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	N	8	7	8			22

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

*03	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	2876	3	2	9	N	2					30
04	2910	X	2856	-0-	-54	-0-	2845	3	11	9	N	10					40
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					40
06	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	2541	3			N	-0-					40
07	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2531	3			N	-0-					40
08	2914	N	2489	-0-	-425	-0-	2481	3	8	9	N	7	2	8			45

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					133
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					133
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					133

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-	114	1			10
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1322	3	8	9	N	7					17
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1174	3	6	9	N	5					22
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					22
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					22
08	1364	X	1040	-0-	-324	-0-	1022	3	18	9	N	16	10	8			28

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

*03	961	N	347	-0-	-614	-0-	306	3	41	9	Y	37					272
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	3	3	9	Y	3	274	1			1
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	789	3	116	9	Y	105	97	8			9
*06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2697	3	13	9	Y	12	11	8			10
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					10
08	899	X	372	-0-	-527	-0-	364	3	8	9	Y	7	7	8			10

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-	64	1			11
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	26					37
							29	9									
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					39
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	5					44
							6	9									
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					44
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					44

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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	14B2 EXT		199	-0-	199	331	199	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		116	-0-	116	447	116	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		179	-0-	179	626	179	3			Y	-0-					-0-
06	738	X	112	-0-	-626	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			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	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	298	1	1698	3	Y	94	84	1			10
							103	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	482	1	1603	3	Y	-0-					9
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	7					16
							8	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	262	1	1325	3	Y	6					22
							7	9									
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	474	1	1262	3	Y	1					23
							1	9									
08	2170	X	918	-0-	-1252	-0-	172	1	742	3	Y	4	4	8			23
							4	9									

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-					-0-
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-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1860	X	950	-0-	-910	-0-	162	1	682	3	Y	96	86	1			10
							106	9									
04	1800	X	1232	-0-	-568	-0-	191	1	1041	3	Y	-0-					10
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	672	1	2468	3	Y	7					17
							8	9									
06	2610	X	1691	-0-	-919	-0-	382	1	1303	3	Y	5					22
							6	9									
07	1023	X	824	-0-	-199	-0-	239	1	585	3	Y	-0-					22
08	3162	X	1353	-0-	-1809	-0-	455	1	898	3	Y	-0-					22

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

*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

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					100
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

*03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-	64	1			20
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					20
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					20
06	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	3630	3			N	-0-					20
07	5301	X	3755	-0-	-1546	-0-	3755	3			N	-0-					20
08	3379	X	2104	-0-	-1275	-0-	2097	3	7	9	N	6	3	8			23

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

*03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7301	3	21	9	N	19					194
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6857	3	3	9	N	3					197
05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7070	3	2	9	N	2					199
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6878	3	14	9	N	13					212
07	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6597	3	11	9	N	10					222
08	6851	X	6303	-0-	-548	-0-	6273	3	30	9	N	27	5	8			244

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3444	3	1	9	N	1					13
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3375	3	2	9	N	2					15
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3471	3	3	9	N	3					18
06	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3239	3	79	9	N	72					90
07	3441	X	3369	-0-	-72	-0-	3360	3	9	9	N	8					98
08	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3127	3	4	9	N	4					102

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-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-	146	1			27
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	3	1	9	N	1					28
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2313	3	10	9	N	9					37
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2158	3	7	9	N	6					43
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2225	3	8	9	N	7					50
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2134	3	3	9	N	3					53

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	620	X	157	-0-	-463	-0-	157	3			N	-0-					25
04	150	X	22	-0-	-128	-0-	22	3			N	-0-					25
05	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					25
06	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					25
07	155	X	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					25
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					25

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	7161	X	5084	-0-	-2077	-0-	872	1	4201	2	Y	10	116	1	2	8	27
							11	9									
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	1018	1	4905	2	Y	43					70
							47	9									
*05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1085	1	5644	3	Y	3					73
							3	9									
*06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	1046	1	5174	3	Y	10					83
							11	9									
*07	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	1082	1	5020	3	Y	-0-					83
08	6727	X	5225	-0-	-1502	-0-	1081	1	4135	2	Y	8	8	8			83
							9	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9690	-0-	-1377	-0-	9690	3			N	-0-					45
04	10560	X	9173	-0-	-1387	-0-	9173	3			N	-0-					45
05	10447	X	9274	-0-	-1173	-0-	9274	3			N	-0-					45
06	9420	X	8560	-0-	-860	-0-	8557	3	3	9	N	3					48
07	9672	X	8847	-0-	-825	-0-	8826	3	21	9	N	19					67
08	9300	X	8350	-0-	-950	-0-	8343	3	7	9	N	6					73

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9721	-0-	-1253	-0-	9701	3	20	9	N	18					35
04	10620	X	9214	-0-	-1406	-0-	9206	3	8	9	N	7					42
05	10323	X	9321	-0-	-1002	-0-	9318	3	3	9	N	3					45
06	9570	X	8570	-0-	-1000	-0-	8539	3	31	9	N	28					73
07	9703	X	8799	-0-	-904	-0-	8787	3	12	9	N	11					84
08	9207	X	8352	-0-	-855	-0-	8349	3	3	9	N	3					87

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13082	X	10382	-0-	-2700	-0-	10378	3	4	9	N	4	57	1			19
04	12660	X	9843	-0-	-2817	-0-	9842	3	1	9	N	1					20
05	11687	X	10130	-0-	-1557	-0-	10122	3	8	9	N	7					27
06	10590	X	9240	-0-	-1350	-0-	9197	3	43	9	N	39					66
07	10354	X	9287	-0-	-1067	-0-	9283	3	4	9	N	4					70
08	9393	X	8909	-0-	-484	-0-	8903	3	6	9	N	5	2	8			73

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	Y	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	45	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	41	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	856	-0-	-105	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	2	Y	-0-					-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	25	1	536	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	26	1	522	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	26	1	512	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	26	1	502	2	Y	-0-			-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	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	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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	2	Y	-0-			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	-0-			-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-			-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	Y	-0-			-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	67	1	1521	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	830	-0-	-627	-0-	39	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	388	-0-	-1142	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	329	-0-	-1159	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	413	-0-	-269	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	37	1	692	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	117	1	2652	2	Y	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	117	1	2505	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2017	-0-	-618	-0-	95	1	1922	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	1993	-0-	-647	-0-	98	1	1895	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2529	-0-	-168	-0-	125	1	2404	2	Y	-0-					-0-
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	117	1	2179	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	94	1	2134	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	76	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1671	-0-	-375	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1671	-0-	-489	-0-	82	1	1589	2	Y	-0-					-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	91	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	91	1	1704	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	116	1	2620	2	Y	56	67	1			14
							62	9									
04	2940	X	2462	-0-	-478	-0-	107	1	2301	2	Y	49	31	1			32
							54	9									
05	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	118	1	2373	2	Y	41	31	1			42
							45	9									
06	2850	X	2376	-0-	-474	-0-	114	1	2209	2	Y	48	71	1			19
							53	9									
07	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	133	1	2554	2	Y	43	32	1			30
							47	9									
08	2542	N	2442	-0-	-100	-0-	122	1	2284	2	Y	33	34	1			29
							36	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	248	N	76	-0-	-172	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	496	N	445	-0-	-51	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	232	-0-	-171	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	27	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	256	-0-	-302	-0-	13	1	243	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	372	N	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	12	1	232	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	403	N	378	-0-	-25	-0-	16	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	140	1	3169	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	136	1	2912	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	137	1	2767	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	145	1	2813	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	148	1	2855	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	137	1	2556	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	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	224	1	5069	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	220	1	4720	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4839	-0-	-555	-0-	228	1	4611	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4815	-0-	-405	-0-	236	1	4579	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4891	-0-	-503	-0-	242	1	4649	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4621	-0-	-680	-0-	235	1	4386	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	235	1	5333	2	Y	56	67	1			14
							62	9									
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	228	1	4882	2	Y	49	31	1			32
							54	9									
05	4836	X	3772	-0-	-1064	-0-	176	1	3556	2	Y	36	37	1			31
							40	9									
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	241	1	4684	2	Y	53	61	1			23
							58	9									
07	5053	X	4965	-0-	-88	-0-	243	1	4674	2	Y	44	36	1			31
							48	9									
08	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	205	1	3835	2	Y	34	35	1			30
							37	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	235	1	5325	2	Y	-0-					-0-
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	264	1	5671	2	Y	-0-					-0-
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	263	1	5303	2	Y	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	276	1	5354	2	Y	-0-					-0-
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	272	1	5239	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4889	-0-	-598	-0-	249	1	4640	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	316	1	7159	2	Y	113	110	1			28
							124	9									
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	313	1	6706	2	Y	96	61	1			63
							106	9									
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	305	1	6154	2	Y	100	73	1			90
							110	9									
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	303	1	5888	2	Y	106	147	1			49
							117	9									
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	289	1	5553	2	Y	87	73	1			63
							96	9									
08	7595	X	3982	-0-	-3613	-0-	199	1	3721	2	Y	56	71	1			48
							62	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	32	-0-	-178	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	556	-0-	-33	-0-	28	1	528	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	2	Y	-0-					-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	111	1	2388	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	107	1	2156	2	Y	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	121	1	2355	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	116	1	2225	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	76	1	1421	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	23281	X	20699	-0-	-2582	-0-	874	1	19825	2	Y	-0-					-0-
04	22530	X	19364	-0-	-3166	-0-	863	1	18501	2	Y	-0-					-0-
05	21452	X	18666	-0-	-2786	-0-	881	1	17785	2	Y	-0-					-0-
06	20550	X	18591	-0-	-1959	-0-	910	1	17681	2	Y	-0-					-0-
07	21235	X	18715	-0-	-2520	-0-	925	1	17790	2	Y	-0-					-0-
08	20708	X	16417	-0-	-4291	-0-	835	1	15582	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	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	395	1	8958	2	Y	-0-					-0-
04	8790	X	8255	-0-	-535	-0-	368	1	7887	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	8358	-0-	-725	-0-	394	1	7964	2	Y	-0-					-0-
06	8790	X	8186	-0-	-604	-0-	401	1	7785	2	Y	-0-					-0-
07	9083	X	8595	-0-	-488	-0-	425	1	8170	2	Y	-0-					-0-
08	8618	X	6549	-0-	-2069	-0-	333	1	6216	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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	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	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	94	1	2137	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2119	-0-	-191	-0-	94	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2110	-0-	-153	-0-	100	1	2010	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2071	-0-	-119	-0-	101	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2064	-0-	-168	-0-	102	1	1962	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	94	1	1748	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	7688	X	6171	-0-	-1517	-0-	261	1	5910	2	Y	-0-					-0-
04	7110	X	5191	-0-	-1919	-0-	231	1	4960	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	5271	-0-	-1735	-0-	249	1	5022	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5661	-0-	-789	-0-	277	1	5384	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5425	-0-	-992	-0-	268	1	5157	2	Y	-0-					-0-
08	6169	X	4837	-0-	-1332	-0-	246	1	4591	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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	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	2108	X	1290	-0-	-818	-0-	54	1	1236	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	963	-0-	-657	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	94	1	1829	2	Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	Y	-0-					-0-
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	92	1	1725	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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	163	1	3687	2	Y	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	156	1	3338	2	Y	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	177	1	3572	2	Y	-0-					-0-
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	185	1	3586	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	199	1	3831	2	Y	-0-					-0-
*08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	196	1	3666	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	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	226	1	5124	2	Y	-0-					-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	210	1	4498	2	Y	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	219	1	4423	2	Y	-0-					-0-
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	234	1	4553	2	Y	-0-					-0-
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	262	1	5034	2	Y	-0-					-0-
*08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	240	1	4477	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	10788	X	7541	-0-	-3247	-0-	319	1	7222	2	Y	-0-					-0-
04	10440	X	7457	-0-	-2983	-0-	332	1	7125	2	Y	-0-					-0-
05	10788	X	7013	-0-	-3775	-0-	331	1	6682	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	6347	-0-	-3043	-0-	311	1	6036	2	Y	-0-					-0-
07	9703	X	7099	-0-	-2604	-0-	351	1	6748	2	Y	-0-					-0-
08	7719	X	6392	-0-	-1327	-0-	325	1	6067	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	4030	X	3629	-0-	-401	-0-	153	1	3476	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3183	-0-	-717	-0-	142	1	3041	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2960	-0-	-1070	-0-	140	1	2820	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2278	-0-	-1292	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2549	-0-	-1140	-0-	126	1	2423	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1841	-0-	-794	-0-	94	1	1747	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 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-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2499	-0-	-818	-0-	106	1	2393	2	Y	-0-	23	1			1
04	2460	X	2271	-0-	-189	-0-	101	1	2170	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3162	X	2135	-0-	-1027	-0-	101	1	2034	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2218	-0-	-842	-0-	109	1	2109	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2481	-0-	-681	-0-	123	1	2358	2	Y	-0-					-0-
*08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	109	1	2027	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	530	1	12006	2	Y	-0-					-0-
04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	505	1	10829	2	Y	-0-					-0-
05	12679	X	10849	-0-	-1830	-0-	512	1	10337	2	Y	-0-					-0-
06	12270	X	10698	-0-	-1572	-0-	524	1	10174	2	Y	-0-					-0-
07	12679	X	11024	-0-	-1655	-0-	545	1	10479	2	Y	-0-					-0-
08	11687	X	9128	-0-	-2559	-0-	464	1	8664	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	11951	-0-	-1813	-0-	505	1	11446	2	Y	-0-	24	1			1
04	13380	X	11290	-0-	-2090	-0-	503	1	10787	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	13826	X	10860	-0-	-2966	-0-	512	1	10348	2	Y	-0-					-0-
06	13380	X	10769	-0-	-2611	-0-	527	1	10242	2	Y	-0-					-0-
07	11966	X	10724	-0-	-1242	-0-	530	1	10194	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	9656	-0-	-419	-0-	491	1	9165	2	Y	-0-					-0-

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	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	173	1	3929	2	Y	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	224	1	4809	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	222	1	4490	2	Y	-0-					-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	219	1	4255	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	3933	-0-	-1275	-0-	194	1	3739	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	144	1	2696	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	155	1	3506	2	Y	56	67	1			14
							62	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	148	1	3167	2	Y	49	31	1			32
							54	9									
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	157	1	3176	2	Y	51	37	1			46
							56	9									
06	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	170	1	3295	2	Y	53	75	1			24
							58	9									
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	213	1	4105	2	Y	44	37	1			31
							48	9									
*08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	156	1	2908	2	Y	33	35	1			29
							36	9									

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

03	7130	X	6301	-0-	-829	-0-	266	1	6035	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	5673	-0-	-1467	-0-	253	1	5420	2	Y	-0-					-0-
05	7378	X	5270	-0-	-2108	-0-	249	1	5021	2	Y	-0-					-0-
06	7140	X	4935	-0-	-2205	-0-	242	1	4693	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	4194	-0-	-2626	-0-	207	1	3987	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	3323	-0-	-2970	-0-	169	1	3154	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

03	13671	X	10239	-0-	-3432	-0-	433	1	9806	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	9495	-0-	-3405	-0-	423	1	9072	2	Y	-0-					-0-
05	12617	X	9442	-0-	-3175	-0-	446	1	8996	2	Y	-0-					-0-
06	12060	X	9183	-0-	-2877	-0-	450	1	8733	2	Y	-0-					-0-
07	11625	X	9662	-0-	-1963	-0-	477	1	9185	2	Y	-0-					-0-
08	10230	X	9187	-0-	-1043	-0-	467	1	8720	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

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
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3869	2	9	9	N	8					354
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2961	2	2	9	N	2	2	8			354
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3900	2	3	9	N	3					357
06	2280	X	450	-0-	-1830	-0-	447	2	3	9	N	3	1	8			359
*07	2356	X	487	-0-	-1869	-0-	378	2	109	9	N	99	360	1			98
*08	457	X	457	-0-	-0-	-0-	400	2	57	9	N	52					150

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2552	3	9	9	Y	8	3	1			5
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	664	3	15	9	Y	14	4	1			15
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1					16
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					16
08	2635	X	200	-0-	-2435	-0-	200	3			Y	-0-					16

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	923	3	122	9	Y	111	101	1			31
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	806	3	107	9	Y	97	95	1			33
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	480	3	97	9	Y	88	88	1			33
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	560	3	90	9	Y	82	79	1			36
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	421	3	72	9	Y	65	69	1			32
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	441	3	92	9	Y	84	80	1			36

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					10
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					11
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					11
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					11
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					11
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					11
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					11

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	3	8	9	N	7	4	8			35
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					35
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					35
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					35
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					35
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					35

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

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	T. A.		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

*03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					52
04	2100	X	1861	-0-	-239	-0-	1854	3	7	9	N	6					58
05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2085	3	2	9	N	2					60
06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					60
07	2201	X	1966	-0-	-235	-0-	1966	3			N	-0-					60
08	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1594	3	4	9	N	4	2	8			62

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

*03	T. A.		70	-0-	70	70	69	3	1	9	Y	1					40
04	T. A.		107	-0-	107	177	107	3			Y	-0-					40
05	T. A.		112	-0-	112	289	112	3			Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					40
*08	289	N	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-					40

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

*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-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

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

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

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

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					45
04	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					45
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					45
06	90 #	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					45
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					47

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964

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 (TRAVIS PEAK 5940) //CONT.// 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					10
07	14B2 EXT	280	-0-	280	281	9	1	271	2	N	-0-					10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-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

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	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					160
*04	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					160
05	885 X	885	-0-	-0-	-0-	812	2	73	9	N	66	171	1			55
*06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					55
*07	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					55
*08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					55

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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

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

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

03	217	N	81	-0-	-136	-0-	7 2	1 9	72	2	Y	2					48
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46 14	1 9	312	2	Y	13	18	1			43
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	326	2	Y	7					50
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	125	2	Y	3	2	1			51
07	372	N	77	-0-	-295	-0-	15 1	1 9	61	2	Y	1					52
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	115 4	1 9	444	2	Y	4					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	1699	1	4047	2	N	4					154
							4	9									
04	5190	X	3810	-0-	-1380	-0-	1047	1	2763	2	N	-0-					154
05	5363	X	5328	-0-	-35	-0-	739	1	4589	2	N	-0-					154
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					154
07	5735	X	4831	-0-	-904	-0-	1126	1	3705	2	N	-0-					154
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					154

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1796	1	2013	2	N	-0-					2
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1564	1	2245	2	N	-0-					2
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	806	1	3003	2	N	-0-					2
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					2
*07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	2016	1	1793	2	N	-0-					2
08	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					250
*07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					250

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					126
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					126
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					126
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					126
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					126
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					126

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	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					57
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					57
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					57
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					57
07	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					57
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	2			N	-0-					142
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					142
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					142
06	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	2085	2			N	-0-					142
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					142
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					142

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

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
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

03	5115	X	4968	-0-	-147	-0-	1101	1	3867	2	N	-0-					37
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	736	1	5370	2	N	2					39
							2	9									
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	829	1	4492	2	N	-0-					39
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	707	1	4320	2	N	-0-					39
07	6324	X	5235	-0-	-1089	-0-	751	1	4483	2	N	1					40
							1	9									
*08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	711	1	4769	2	N	-0-					40

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

03	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	480	1	1685	2	N	-0-					37
04	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	1291	1	9419	2	N	-0-					37
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	1081	1	5861	2	N	-0-					37
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	985	1	6016	2	N	-0-					37
07	10323	X	7370	-0-	-2953	-0-	1058	1	6312	2	N	-0-					37
*08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	903	1	6057	2	N	-0-					37

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	155	1	3987	2	N	-0-					115
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	151	1	4042	2	N	5					120
							6	9									
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	152	1	3799	2	N	-0-					120
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	129	1	3343	2	N	3					123
							3	9									
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	176	1	4487	2	N	2					125
							2	9									
*08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	152	1	3815	2	N	12					137
							13	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	331	1	4146	2	N	7					95
							8	9									
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	335	1	4514	2	N	7					102
							8	9									
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	271	1	3859	2	N	2					104
							2	9									
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	271	1	3735	2	N	-0-					104
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	283	1	3923	2	N	3					107
							3	9									
*08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	214	1	3293	2	N	-0-					107

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	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	118	1	3020	2	N	-0-					74
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	83	1	2233	2	N	-0-					74
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	117	1	2929	2	N	-0-					74
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	98	1	2537	2	N	2					76
							2	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	124	1	3170	2	N	-0-					76
*08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	83	1	2070	2	N	-0-					76

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	7378	X	7110	-0-	-268	-0-	267	1	6843	2	N	-0-					202
04	7140	X	7072	-0-	-68	-0-	253	1	6791	2	N	25	181	1			46
							28	9									
05	7378	X	7190	-0-	-188	-0-	276	1	6914	2	N	-0-					46
06	7140	X	7059	-0-	-81	-0-	261	1	6787	2	N	10					56
							11	9									
07	7378	X	7315	-0-	-63	-0-	275	1	7034	2	N	5					61
							6	9									
*08	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	286	1	7180	2	N	7					68
							8	9									

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	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	199	1	5109	2	N	3					170
							3	9									
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	181	1	4863	2	N	2					172
							2	9									
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	194	1	4859	2	N	-0-					172
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	184	1	4772	2	N	3					175
							3	9									
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	184	1	4709	2	N	-0-					175
08	5301	X	5243	-0-	-58	-0-	201	1	5036	2	N	5					180
							6	9									

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	217	1	2713	2	N	-0-					118
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	259	1	3493	2	N	7					125
							8	9									
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	220	1	3133	2	N	-0-					125
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	268	1	3689	2	N	8					133
							9	9									
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	245	1	3403	2	N	-0-					133
*08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	213	1	3287	2	N	2					135
							2	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	125	1	3197	2	N	-0-					114
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	123	1	3312	2	N	-0-					114
05	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	118	1	2947	2	N	-0-					114
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	127	1	3307	2	N	-0-					114
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	137	1	3494	2	N	-0-					114
*08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	137	1	3439	2	N	-0-					114

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3127	-0-	27	27	117	1	3010	2	N	-0-					113
04	3000	N	3327	-0-	327	354	119	1	3205	2	N	3					116
							3	9									
05	3100	N	3142	-0-	42	396	121	1	3021	2	N	-0-					116
06	3438	X	3042	-0-	-396	-0-	113	1	2929	2	N	-0-					116
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	106	1	2720	2	N	-0-					116
*08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	122	1	3066	2	N	-0-					116

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	192	1	4929	2	N	8					80
							9	9									
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	185	1	4953	2	N	2					82
							2	9									
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	212	1	5297	2	N	-0-					82
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	201	1	5235	2	N	3					85
							3	9									
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	179	1	4574	2	N	-0-					85
*08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	167	1	4183	2	N	18					103
							20	9									

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4381	-0-	-362	-0-	164	1	4217	2	N	-0-					22
04	4500	X	4189	-0-	-311	-0-	150	1	4039	2	N	-0-					22
05	4557	X	4552	-0-	-5	-0-	175	1	4375	2	N	2					24
							2	9									
06	4410	X	4103	-0-	-307	-0-	152	1	3951	2	N	-0-					24
07	4557	X	4382	-0-	-175	-0-	165	1	4217	2	N	-0-					24
*08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	167	1	4197	2	N	3					27
							3	9									

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	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	154	1	3938	2	N	-0-					94
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	137	1	3666	2	N	8					102
							9	9									
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	165	1	4125	2	N	-0-					102
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	146	1	3807	2	N	7					109
							8	9									
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	152	1	3880	2	N	8					117
							9	9									
08	4278	X	3166	-0-	-1112	-0-	121	1	3043	2	N	2					119
							2	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3085	-0-	-1255	-0-	228	1	2857	2	N	-0-					128
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	277	1	3734	2	N	-0-					128
05	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	257	1	3653	2	N	-0-					128
06	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	267	1	3674	2	N	2					130
							2	9									
07	4185	X	3841	-0-	-344	-0-	258	1	3583	2	N	-0-					130
08	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	225	1	3470	2	N	2					132
							2	9									

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	223	1	2789	2	N	-0-					106
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	191	1	2576	2	N	-0-					106
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	181	1	2572	2	N	-0-					106
06	2220	X	1974	-0-	-246	-0-	133	1	1838	2	N	3					109
							3	9									
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	222	1	3086	2	N	-0-					109
*08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	187	1	2881	2	N	7					116
							8	9									

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	91	1	2329	2	N	-0-					109
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	76	1	2027	2	N	-0-					109
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	88	1	2211	2	N	-0-					109
06	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	71	1	1836	2	N	-0-					109
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	86	1	2199	2	N	-0-					109
*08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	85	1	2127	2	N	-0-					109

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	11563	X	10744	-0-	-819	-0-	403	1	10341	2	N	-0-					117
04	11130	X	10219	-0-	-911	-0-	367	1	9852	2	N	-0-					117
05	11439	X	10647	-0-	-792	-0-	408	1	10211	2	N	25					142
							28	9									
06	10980	X	10226	-0-	-754	-0-	379	1	9847	2	N	-0-					142
07	11160	X	10798	-0-	-362	-0-	407	1	10391	2	N	-0-					142
08	10695	X	10637	-0-	-58	-0-	408	1	10229	2	N	-0-					142

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	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	157	1	4016	2	N	-0-					166
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	140	1	3744	2	N	-0-					166
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	141	1	3525	2	N	3					169
							3	9									
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	124	1	3215	2	N	-0-					169
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	149	1	3819	2	N	-0-					169
*08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	139	1	3498	2	N	2					171
							2	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	300	1	7688	2	N	-0-					90
04	7080	X	6901	-0-	-179	-0-	248	1	6653	2	N	-0-					90
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	280	1	7008	2	N	-0-					90
06	7470	X	6926	-0-	-544	-0-	257	1	6669	2	N	-0-					90
07	7719	X	6737	-0-	-982	-0-	254	1	6483	2	N	-0-					90
08	7192	X	6354	-0-	-838	-0-	243	1	6108	2	N	3					93
							3	9									

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	294	1	3682	2	N	-0-					203
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	252	1	3398	2	N	5					208
							6	9									
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	234	1	3327	2	N	-0-					208
06	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	220	1	3038	2	N	-0-					208
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	254	1	3525	2	N	-0-					208
08	3968	X	3225	-0-	-743	-0-	197	1	3028	2	N	-0-					208

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	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	153	1	3912	2	N	-0-					31
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	132	1	3530	2	N	-0-					31
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	135	1	3392	2	N	-0-					31
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	104	1	2706	2	N	-0-					31
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	141	1	3609	2	N	-0-					31
*08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	149	1	3741	2	N	-0-					31

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	8804	X	8114	-0-	-690	-0-	305	1	7809	2	N	-0-					121
04	7860	X	6291	-0-	-1569	-0-	226	1	6065	2	N	-0-					121
05	7719	X	6272	-0-	-1447	-0-	241	1	6031	2	N	-0-					121
06	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	327	1	8489	2	N	3					124
							3	9									
07	8122	X	6873	-0-	-1249	-0-	259	1	6614	2	N	-0-					124
08	8122	X	6148	-0-	-1974	-0-	236	1	5912	2	N	-0-					124

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	8215	X	6584	-0-	-1631	-0-	247	1	6337	2	N	-0-					14
04	7980	X	6461	-0-	-1519	-0-	232	1	6229	2	N	-0-					14
05	8246	X	6586	-0-	-1660	-0-	253	1	6333	2	N	-0-					14
06	7980	X	7446	-0-	-534	-0-	276	1	7170	2	N	-0-					14
07	7471	X	7105	-0-	-366	-0-	268	1	6837	2	N	-0-					14
*08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	287	1	7190	2	N	7					21
							8	9									

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1200	-0-	-443	-0-	45	1	1155	2	N	-0-					71
04	1950	N	1189	-0-	-761	-0-	43	1	1146	2	N	-0-					71
05	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					71
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	2	N	-0-					71
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	56	1	1440	2	N	-0-					71
08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	56	1	1417	2	N	-0-					71

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6951	-0-	-117	-0-	261	1	6690	2	N	-0-					84
04	6840	X	6685	-0-	-155	-0-	240	1	6432	2	N	12					96
							13	9									
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	271	1	6804	2	N	3					99
							3	9									
06	6840	X	6530	-0-	-310	-0-	241	1	6287	2	N	2					101
							2	9									
07	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	298	1	7611	2	N	40					141
							44	9									
*08	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	289	1	7248	2	N	46					187
							51	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3677	-0-	-1345	-0-	138	1	3539	2	N	-0-					93
04	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	161	1	4326	2	N	10					103
							11	9									
05	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	171	1	4274	2	N	-0-					103
06	4530	X	4070	-0-	-460	-0-	151	1	3919	2	N	-0-					103
07	4681	X	4033	-0-	-648	-0-	152	1	3881	2	N	-0-					103
08	4650	X	3660	-0-	-990	-0-	140	1	3520	2	N	-0-					103

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	3627	X	2998	-0-	-629	-0-	113	1	2885	2	N	-0-					96
04	3420	X	2713	-0-	-707	-0-	97	1	2616	2	N	-0-					96
05	3534	X	2460	-0-	-1074	-0-	94	1	2366	2	N	-0-					96
06	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	122	1	3226	2	N	-0-					96
07	3317	X	2645	-0-	-672	-0-	100	1	2545	2	N	-0-					96
*08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	116	1	2901	2	N	-0-					96

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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	66	1	1687	2	N	-0-					58
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	60	1	1617	2	N	-0-					58
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	67	1	1678	2	N	-0-					58
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	58	1	1507	2	N	-0-					58
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	72	1	1831	2	N	-0-					58
08	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	56	1	1395	2	N	-0-					58

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	3410	X	2435	-0-	-975	-0-	91	1	2344	2	N	-0-					101
04	3300	X	2383	-0-	-917	-0-	86	1	2297	2	N	-0-					101
05	3379	X	2362	-0-	-1017	-0-	91	1	2268	2	N	3					104
							3	9									
06	3270	X	2370	-0-	-900	-0-	87	1	2270	2	N	12					116
							13	9									
07	3379	X	1193	-0-	-2186	-0-	45	1	1148	2	N	-0-					116
08	2449	X	2157	-0-	-292	-0-	83	1	2074	2	N	-0-					116

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	101	2	N	13					15
							14	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	8					23
							9	9									
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	N	-0-					23
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	3	1	81	2	N	-0-					23
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	2	N	-0-					23
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	64	2	N	2					25
							2	9									

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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	85	1	952	2	N	-0-					32
04	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	87	1	1083	2	N	6					38
							7	9									
05	1302	N	971	-0-	-331	-0-	60	1	911	2	N	-0-					38
06	990	N	495	-0-	-495	-0-	31	1	464	2	N	-0-					38
07	1209	N	465	-0-	-744	-0-	18	1	445	2	N	2					40
							2	9									
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	38	1	1018	2	N	-0-					40

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	155	1	3967	2	N	5					138
							6	9									
04	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	139	1	3742	2	N	5					143
							6	9									
05	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	157	1	3935	2	N	7					150
							8	9									
06	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	142	1	3695	2	N	8					158
							9	9									
07	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	152	1	3893	2	N	-0-					158
08	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	153	1	3831	2	N	17					175
							19	9									

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1208	-0-	-249	-0-	45	1	1163	2	N	-0-	175	1			91
04	1290	X	1083	-0-	-207	-0-	38	1	1032	2	N	12					103
							13	9									
05	1333	X	1151	-0-	-182	-0-	43	1	1072	2	N	33					136
							36	9									
06	1290	X	985	-0-	-305	-0-	36	1	932	2	N	15					151
							17	9									
07	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	N	45					196
							50	9									
08	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	44	1	1100	2	N	15					211
							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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	777	2	141	9	N	128	183	1			88
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1321	2	22	9	N	20					108
05	1798	N	1343	-0-	-455	-0-	1308	2	35	9	N	32					140
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1167	2	24	9	N	22					162
07	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2			N	-0-					162
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					162

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

03	62	N	16	-0-	-46	-0-	15	2	1	9	N	1					87
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	11	2	2	9	N	2					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

03	837	N	489	-0-	-348	-0-	458	2	31	9	N	28	1	8			217
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	775	2	24	9	N	22					239
05	1116	N	644	-0-	-472	-0-	615	2	29	9	N	26	173	1			92
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3					95
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	638	2	18	9	N	16	1	8			110
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	422	2	15	9	N	14					124

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

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

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

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-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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	4836 X	4351	-0-	-485	-0-	214	1	4137	2	Y	-0-						19
04	4680 X	3832	-0-	-848	-0-	193	1	3639	2	Y	-0-						19
05	4836 X	4211	-0-	-625	-0-	211	1	3999	2	Y	1						20
						1	9										
06	4230 X	3924	-0-	-306	-0-	208	1	3716	2	Y	-0-						20
07	4340 X	3827	-0-	-513	-0-	221	1	3606	2	Y	-0-						20
*08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	230	1	4058	2	Y	-0-						20

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

03	7037 X	5698	-0-	-1339	-0-	280	1	5418	2	N	-0-						22
04	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	345	1	6519	2	N	-0-						22
05	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	420	1	7978	2	N	-0-						22
06	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	356	1	6358	2	N	-0-						22
07	7099 X	6482	-0-	-617	-0-	374	1	6108	2	N	-0-						22
08	7626 X	6146	-0-	-1480	-0-	330	1	5816	2	N	-0-						22

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	1037	1	4087	2	N	-0-						47
04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	1074	1	4194	2	N	-0-						47
05	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	1113	1	4217	2	N	1						48
						1	9										
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	1077	1	3906	2	N	4						52
						4	9										
07	5456 X	5079	-0-	-377	-0-	1106	1	3970	2	N	3						55
						3	9										
08	5363 X	5154	-0-	-209	-0-	1113	1	4041	2	N	-0-						55

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	N	5					25
							6	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	N	3					28
							3	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	-0-					28
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	N	2					30
							2	9									
07	899	N	744	-0-	-155	-0-	42	1	683	2	N	17					47
							19	9									
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	74	1	1302	2	N	6					53
							7	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	387	1	7498	2	Y	3					21
							3	9									
04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	504	1	9512	2	Y	4					25
							4	9									
05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	738	1	14027	2	Y	1					26
							1	9									
06	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	551	1	9842	2	Y	-0-					26
07	10354	X	9641	-0-	-713	-0-	557	1	9083	2	Y	1					27
							1	9									
*08	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	496	1	8752	2	Y	-0-					27

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

03	3751	X	2646	-0-	-1105	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	1251	-0-	-2379	-0-	63	1	1185	2	Y	3					3
							3	9									
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	134	1	2542	2	Y	23					26
							25	9									
06	2550	X	1788	-0-	-762	-0-	94	1	1687	2	Y	6					32
							7	9									
07	2635	X	1750	-0-	-885	-0-	100	1	1636	2	Y	13	18	1			27
							14	9									
08	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	112	1	1977	2	Y	3					30
							3	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

03	7657	X	7302	-0-	-355	-0-	358	1	6941	2	Y	3					52
							3	9									
04	7410	X	6870	-0-	-540	-0-	345	1	6515	2	Y	9					61
							10	9									
05	7657	X	6938	-0-	-719	-0-	347	1	6588	2	Y	3					64
							3	9									
06	7230	X	6451	-0-	-779	-0-	342	1	6106	2	Y	3					67
							3	9									
07	7347	X	7001	-0-	-346	-0-	404	1	6594	2	Y	3					70
							3	9									
08	7192	X	7113	-0-	-79	-0-	381	1	6720	2	Y	11	59	1			22
							12	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	275	1	5330	2	N	1					45
							1	9									
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	273	1	5147	2	N	-0-					45
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	258	1	4893	2	N	-0-					45
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	196	1	3505	2	N	-0-					45
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	287	1	4682	2	N	-0-					45
*08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	374	1	6597	2	N	-0-					45

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	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	384	1	3588	2	N	2					47
							2	9									
04	3900	X	3669	-0-	-231	-0-	341	1	3328	2	N	-0-					47
05	4340	X	3329	-0-	-1011	-0-	424	1	2905	2	N	-0-					47
06	4200	X	3156	-0-	-1044	-0-	300	1	2856	2	N	-0-					47
07	4340	X	3667	-0-	-673	-0-	374	1	3293	2	N	-0-					47
08	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	445	1	3323	2	N	-0-					47

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	7037	X	5837	-0-	-1200	-0-	286	1	5543	2	Y	7					45
							8	9									
04	6810	X	5995	-0-	-815	-0-	300	1	5669	2	Y	24					69
							26	9									
05	7037	X	5567	-0-	-1470	-0-	278	1	5276	2	Y	12					81
							13	9									
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	327	1	5841	2	Y	8					89
							9	9									
07	6200	X	5628	-0-	-572	-0-	325	1	5296	2	Y	6					95
							7	9									
08	6200	X	5833	-0-	-367	-0-	312	1	5510	2	Y	10	81	1			24
							11	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-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	923	-0-	-286	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	810	X	177	-0-	-633	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					242
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					242
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					242
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					242
07	1643	N	251	-0-	-1392	-0-	251	2			N	-0-					242
08	1333	N	330	-0-	-1003	-0-	330	2			N	-0-					242

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	675	-0-	-472	-0-	673	2	2	9	N	2	1	8			85
04	1680	N	719	-0-	-961	-0-	716	2	3	9	N	3	1	8			87
05	2139	N	937	-0-	-1202	-0-	934	2	3	9	N	3	1	8			89
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	566	2	4	9	N	4	1	8			92
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1	1	8			92
08	930	N	470	-0-	-460	-0-	468	2	2	9	N	2					94

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					59
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					59
05	868	N	330	-0-	-538	-0-	330	2			N	-0-					59
06	1230	N	507	-0-	-723	-0-	507	2			N	-0-					59
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					59
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					59

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					17
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					17
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					17
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					17
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					17
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					17

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	9984	-0-	-897	-0-	9797	2	187	9	Y	170	184	1	8	8	16
04	10500	X	9615	-0-	-885	-0-	9400	2	215	9	Y	195	190	1	9	8	12
05	10571	X	9948	-0-	-623	-0-	9713	2	235	9	Y	214	179	1	9	8	38
06	10140	X	9609	-0-	-531	-0-	9400	2	209	9	Y	190	182	1	17	8	29
07	10075	X	9891	-0-	-184	-0-	9713	2	178	9	Y	162	91	1	7	8	93
08	9982	X	9904	-0-	-78	-0-	9713	2	191	9	Y	174	181	1	10	8	76

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	17807	-0-	-1103	-0-	17621	2	186	9	Y	169	184	1	7	8	19
04	17940	X	17029	-0-	-911	-0-	16816	2	213	9	Y	194	189	1	9	8	15
05	18538	X	17197	-0-	-1341	-0-	16962	2	235	9	Y	214	178	1	8	8	43
06	17730	X	15949	-0-	-1781	-0-	15740	2	209	9	Y	190	181	1	17	8	35
07	18321	X	15576	-0-	-2745	-0-	15397	2	179	9	Y	163	91	1	7	8	100
08	17794	X	14989	-0-	-2805	-0-	14798	2	191	9	Y	174	181	1	9	8	84

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5310	2	221	9	N	201	181	1	10	8	48
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5131	2	194	9	N	176	13	8			211
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5445	2	211	9	N	192	360	1	12	8	31
06	5400	X	4950	-0-	-450	-0-	4724	2	226	9	N	205	183	1	21	8	32
07	5580	X	3933	-0-	-1647	-0-	3922	2	11	9	N	10	10	8			32
08	5642	X	4507	-0-	-1135	-0-	4124	2	383	9	N	348	178	1	10	8	192

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	770	-0-	-377	-0-	709	2	61	9	N	55	2	8			192
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	654	2	53	9	N	48	1	8			239
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	634	2	41	9	N	37	188	1			88
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	523	2	31	9	N	28	2	8			114
07	744	N	470	-0-	-274	-0-	437	2	33	9	N	30					144
08	682	N	518	-0-	-164	-0-	490	2	28	9	N	25					169

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	4588	X	2272	-0-	-2316	-0-	2054	2	218	9	N	198	183	1	4	8	48
04	4440	X	3920	-0-	-520	-0-	3722	2	198	9	N	180	178	1	13	8	37
05	4588	X	3484	-0-	-1104	-0-	3277	2	207	9	N	188	179	1	7	8	39
06	3870	X	3190	-0-	-680	-0-	2975	2	215	9	N	195	175	1	20	8	39
07	4061	X	2849	-0-	-1212	-0-	2639	2	210	9	N	191	11	8			219
08	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3629	2	222	9	N	202	182	1	13	8	226

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3434	2	169	9	N	154	174	1			40
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2525	2	37	9	N	34					74
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3035	2	34	9	N	31					105
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5463	2	89	9	N	81	186	1			-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3591	2	46	9	N	42					42
*08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3209	2	36	9	N	33					75

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	6076	X	5679	-0-	-397	-0-	5662	3	17	9	N	15					205
04	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	5479	3	11	9	N	10	173	1			42
05	5735	X	5630	-0-	-105	-0-	5613	3	17	9	N	15					57
06	5550	X	5408	-0-	-142	-0-	5383	3	25	9	N	23					80
07	5735	X	5305	-0-	-430	-0-	5295	3	10	9	N	9					89
08	5518	X	5372	-0-	-146	-0-	5360	3	12	9	N	11					100

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	8029	X	7814	-0-	-215	-0-	7771	3	43	9	N	39	5	8			222
04	7770	X	7352	-0-	-418	-0-	7324	3	28	9	N	25	189	1			58
05	7781	X	7635	-0-	-146	-0-	7605	3	30	9	N	27					85
06	7500	X	7304	-0-	-196	-0-	7274	3	30	9	N	27					112
07	7812	X	7452	-0-	-360	-0-	7424	3	28	9	N	25					137
08	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	7299	3	26	9	N	24					161

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	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1999	3	7	9	N	6	160	1			36
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1907	3	8	9	N	7					43
05	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1975	3	1	9	N	1					44
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	3	4	9	N	4					48
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1932	3	3	9	N	3					51
08	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1864	3	9	9	N	8					59

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	8835	X	8325	-0-	-510	-0-	8288	3	37	9	N	34	6	8			227
04	8550	X	7917	-0-	-633	-0-	7903	3	14	9	N	13	188	1			52
05	8556	X	8121	-0-	-435	-0-	8085	3	36	9	N	33					85
06	8160	X	7745	-0-	-415	-0-	7719	3	26	9	N	24					109
07	8432	X	7886	-0-	-546	-0-	7863	3	23	9	N	21					130
08	7998	X	7699	-0-	-299	-0-	7675	3	24	9	N	22					152

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	16996	3	84	9	N	76	6	8			110
04	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16661	3	63	9	N	57					167
05	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16883	3	55	9	N	50					217
06	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	16019	3	83	9	N	75	188	1			104
07	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16595	3	55	9	N	50					154
*08	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	16179	3	47	9	N	43					197

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	8866	X	8176	-0-	-690	-0-	8161	3	15	9	N	14	6	8			127
04	8460	X	7857	-0-	-603	-0-	7848	3	9	9	N	8					135
05	8432	X	7809	-0-	-623	-0-	7792	3	17	9	N	15					150
06	7980	X	7718	-0-	-262	-0-	7708	3	10	9	N	9					159
07	8246	X	7959	-0-	-287	-0-	7941	3	18	9	N	16					175
*08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7540	3	22	9	N	20					195

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	9920	X	9124	-0-	-796	-0-	9091	3	33	9	N	30					139
04	9600	X	8184	-0-	-1416	-0-	8150	3	34	9	N	31					170
05	9362	X	8292	-0-	-1070	-0-	8263	3	29	9	N	26					196
06	9060	X	7426	-0-	-1634	-0-	7397	3	29	9	N	26					222
07	9331	X	7920	-0-	-1411	-0-	7884	3	36	9	N	33	176	1			79
*08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8057	3	22	9	N	20					99

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	22537	X	19356	-0-	-3181	-0-	19198	3	158	9	N	144	190	1	19	8	174
04	21810	X	18686	-0-	-3124	-0-	18565	3	121	9	N	110					284
05	22537	X	18916	-0-	-3621	-0-	18809	3	107	9	N	97	188	1			193
06	20130	X	17794	-0-	-2336	-0-	17671	3	123	9	N	112					305
07	20181	X	18545	-0-	-1636	-0-	18459	3	86	9	N	78	173	1			210
08	18600	X	18154	-0-	-446	-0-	18040	3	114	9	N	104	177	1			137

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	24769	X	24398	-0-	-371	-0-	24241	3	157	9	N	143	149	1	21	8	153
04	23970	X	22355	-0-	-1615	-0-	22254	3	101	9	N	92					245
05	26443	X	21571	-0-	-4872	-0-	21466	3	105	9	N	95	177	1			163
06	25590	X	21208	-0-	-4382	-0-	21077	3	131	9	N	119	170	1			112
07	25637	X	22221	-0-	-3416	-0-	22122	3	99	9	N	90					202
08	22289	X	21426	-0-	-863	-0-	21314	3	112	9	N	102	167	1			137

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	25017	X	22096	-0-	-2921	-0-	21995	3	101	9	N	92					162
04	24210	X	20384	-0-	-3826	-0-	20296	3	88	9	N	80	180	1			62
05	23746	X	22244	-0-	-1502	-0-	22164	3	80	9	N	73					135
06	22290	X	20718	-0-	-1572	-0-	20633	3	85	9	N	77					212
07	22754	X	21140	-0-	-1614	-0-	21071	3	69	9	N	63	173	1			102
08	21297	X	20594	-0-	-703	-0-	20525	3	69	9	N	63					165

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	0	W	1167	-0-	1167	1167	1167	2			N	-0-					130
04	2374	N	1207	-0-	-1167	-0-	1207	2			N	-0-					130
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					130
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					130
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1624	2	23	9	N	21					151
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					151

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	10323	X	9820	-0-	-503	-0-	1564	1	8256	2	N	-0-					94
04	9990	X	9662	-0-	-328	-0-	1539	1	7783	2	N	309	363	1			40
							340	9									
05	10044	X	9430	-0-	-614	-0-	1519	1	7839	2	N	65	6	8			99
							72	9									
06	9720	X	8922	-0-	-798	-0-	1450	1	7369	2	N	94	137	1	12	8	44
							103	9									
07	10044	X	9393	-0-	-651	-0-	1529	1	7796	2	N	62	21	8			85
							68	9									
08	9207	X	8570	-0-	-637	-0-	1495	1	7022	2	N	48	21	8			112
							53	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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	204	1	1830	2	N	5	5	8			30
							6	9									
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	171	1	2207	2	N	67	14	8			83
							74	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	178	1	2356	2	N	17					100
							19	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	164	1	2351	2	N	34	2	8			132
							37	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	136	1	2206	2	N	2	2	8			132
							2	9									
*08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	152	1	2405	2	N	3	3	8			132
							3	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	1488	X	541	-0-	-947	-0-	490	1	43	2	Y	7	12	1	3	8	1
							8	9									
04	1440	X	1159	-0-	-281	-0-	571	1	576	2	Y	11	4	8			8
							12	9									
05	1395	X	1373	-0-	-22	-0-	590	1	769	2	Y	13	9	1	2	8	10
							14	9									
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	532	1	1904	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
07	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	519	1	1301	2	Y	9	1	8			12
							10	9									
*08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	526	1	2044	2	Y	9	13	1			8
							10	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

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	1457	X	800	-0-		-657	-0-	110	1	670	2	Y	18	53	1	1	8	67
								20	9									
04	1410	X	1052	-0-		-358	-0-	163	1	888	2	Y	1	1	8			67
								1	9									
05	1457	X	835	-0-		-622	-0-	281	1	553	2	Y	1	1	8			67
								1	9									
06	1080	X	930	-0-		-150	-0-	68	1	862	2	Y	-0-					67
07	1210	X	1210	-0-		-0-	-0-	82	1	1128	2	Y	-0-					67
08	1085	X	1045	-0-		-40	-0-	55	1	990	2	Y	-0-					67

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

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	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	467	1	601	2	Y	14	62	1	2	8	9
								15	9									
04	1170	N	593	-0-		-577	-0-	390	1	156	2	Y	43	2	8			50
								47	9									
05	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	470	1	1048	2	Y	44	1	8			93
								48	9									
06	1050	N	444	-0-		-606	-0-	316	1	104	2	Y	22	86	1			29
								24	9									
07	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	447	1	992	2	Y	29					58
								32	9									
08	1209	N	1175	-0-		-34	-0-	433	1	707	2	Y	32	70	1			20
								35	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1377	-0-		-2684	-0-	450	1	921	2	Y	5	21	1	1	8	3
								6	9									
04	3930	X	3153	-0-		-777	-0-	512	1	2624	2	Y	15	1	8			17
								17	9									
05	4061	X	2445	-0-		-1616	-0-	483	1	1945	2	Y	15	1	8			31
								17	9									
06	3390	X	2044	-0-		-1346	-0-	458	1	1577	2	Y	8	29	1			10
								9	9									
07	3255	X	2490	-0-		-765	-0-	478	1	2002	2	Y	9					19
								10	9									
08	3255	X	2252	-0-		-1003	-0-	478	1	1762	2	Y	11	23	1			7
								12	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2668	-0-		-463	-0-	121	1	2547	2	Y	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-		-0-	-0-	158	1	3080	2	Y	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-		-0-	-0-	154	1	3068	2	Y	-0-					-0-
06	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-	129	1	2486	2	Y	-0-					-0-
07	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	180	1	3373	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3094	-0-		-37	-0-	158	1	2936	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	364	1	1574	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	371	1	1958	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	868	N	625	-0-	-243	-0-	308	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	380	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	424	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	397	1	733	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	405	-0-	-2106	-0-	19	1	379	2	N	6	6	8			87
							7	9									
04	2400	N	1370	-0-	-1030	-0-	67	1	1295	2	N	7	7	8			87
							8	9									
05	2697	N	1488	-0-	-1209	-0-	71	1	1417	2	N	-0-					87
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	N	2	2	8			87
							2	9									
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	138	1	2584	2	N	3	3	8			87
							3	9									
08	1488	N	1108	-0-	-380	-0-	56	1	1051	2	N	1	1	8			87
							1	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	1767	X	917	-0-	-850	-0-	378	1	537	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	387	1	2016	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2418	X	1989	-0-	-429	-0-	382	1	1606	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2340	X	824	-0-	-1516	-0-	387	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1933	-0-	-547	-0-	442	1	1490	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2480	X	1096	-0-	-1384	-0-	408	1	688	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2543	-0-	-1053	-0-	550	1	1962	2	N	28	121	1	1	8	13
							31	9									
04	3480	X	2961	-0-	-519	-0-	510	1	2450	2	N	1	1	8			13
							1	9									
05	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	626	1	2865	2	N	1	1	8			13
							1	9									
06	3330	X	2198	-0-	-1132	-0-	543	1	1607	2	N	44					57
							48	9									
07	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	625	1	2667	2	N	-0-					57
08	3503	X	2903	-0-	-600	-0-	545	1	2336	2	N	20					77
							22	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1984	X	1970	-0-	-14	-0-	473	1	1495	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	510	1	2111	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	568	1	2873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	479	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	639	1	4120	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	596	1	3160	2	N	-0-					-0-

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

03	2945	X	2276	-0-	-669	-0-	103	1	2173	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	132	1	2573	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	128	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1947	-0-	-753	-0-	96	1	1851	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	126	1	2351	2	Y	-0-					-0-
*08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	131	1	2443	2	Y	-0-					-0-

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10784 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	-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-

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

03	2790	N	1590	-0-	-1200	-0-	74	1	1514	2	N	2	1	8			141
							2	9									
04	2700	N	2372	-0-	-328	-0-	114	1	2211	2	N	43	152	1	1	8	31
							47	9									
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	2	N	37					68
							41	9									
06	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	67	1	1289	2	N	27					95
							30	9									
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	127	1	2385	2	N	48					143
							53	9									
08	2790	N	2421	-0-	-369	-0-	121	1	2253	2	N	43	146	1	5	8	35
							47	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	168	1	3952	2	Y	21	1	8			47
							23	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	137	1	3416	2	Y	92	1	8			138
							101	9									
05	2108	X	1773	-0-	-335	-0-	71	1	1662	2	Y	36	133	1			41
							40	9									
06	3570	X	3055	-0-	-515	-0-	140	1	2847	2	Y	62					103
							68	9									
07	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	145	1	2928	2	Y	40					143
							44	9									
08	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	152	1	3159	2	Y	24	137	1			30
							26	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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

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

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

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-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

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

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

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

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 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-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

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

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

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

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

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

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

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

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

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

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

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, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

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

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

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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-

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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

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

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

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-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

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-

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. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

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

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

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

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

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

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

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

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

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

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

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

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

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

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 WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

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

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

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

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

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

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

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-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-78	-0-	39	1	38	2	N	-0-					35
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	40	1	35	2	N	-0-					35
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	41	1	42	2	N	-0-					35
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	104	1	104	2	N	-0-					35
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	152	1	118	2	N	-0-					35
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	150	1	125	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 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	217	N	127	-0-	-90	-0-	65	1	62	2	N	-0-					125
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	99	1	101	2	N	-0-					125
05	217	N	66	-0-	-151	-0-	33	1	33	2	N	-0-					125
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	33	1	33	2	N	-0-					125
*07	155	N	33	-0-	-122	-0-	19	1	14	2	N	-0-					125
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	20	1	15	2	N	-0-					125

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 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	620	N	546	-0-	-74	-0-	266	1	258	2	N	20					40
							22	9									
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	277	1	283	2	N	-0-					40
05	589	N	167	-0-	-422	-0-	83	1	84	2	N	-0-					40
06	540	N	180	-0-	-360	-0-	90	1	90	2	N	-0-					40
*07	558	N	145	-0-	-413	-0-	82	1	63	2	N	-0-					40
08	589	N	160	-0-	-429	-0-	85	1	75	2	N	-0-					40

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	294	1	285	2	N	-0-					47
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	276	1	282	2	N	-0-					47
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	286	1	292	2	N	-0-					47
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	223	1	222	2	N	-0-					47
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	359	1	278	2	N	-0-					47
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	360	1	300	2	N	-0-					47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	418	1	404	2	N	-0-					27
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	361	1	370	2	N	-0-					27
05	1550	N	766	-0-	-784	-0-	379	1	387	2	N	-0-					27
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	397	1	395	2	N	-0-					27
*07	868	N	744	-0-	-124	-0-	416	1	322	2	N	5					32
							6	9									
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	415	1	325	2	N	3					35
							3	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	629	1	608	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	532	1	546	2	N	3					48
							3	9									
05	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	504	1	513	2	N	2					50
							2	9									
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	699	1	694	2	N	8	3	8			55
							9	9									
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1059	1	818	2	N	2	2	8			55
							2	9									
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1060	1	825	2	N	-0-					55

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	217	N	181	-0-	-36	-0-	92	1	89	2	N	-0-					8
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	95	1	97	2	N	-0-					8
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	99	1	100	2	N	-0-					8
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	110	1	109	2	N	-0-					8
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	133	1	103	2	N	-0-					8
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	135	1	115	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	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	39	1	8			186
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3280	2	51	9	N	46	33	1			199
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2561	2	31	9	N	28	1	8			226
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2681	2	43	9	N	39	4	8			261
*07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2557	2	40	9	N	36	7	8			290
*08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3025	2	42	9	N	38	212	1			116

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	19	3	8			253
04	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	3782	2	15	9	N	14	4	8			263
05	4123	X	3015	-0-	-1108	-0-	3001	2	14	9	N	13	3	8			273
06	3990	X	3567	-0-	-423	-0-	3480	2	87	9	N	79	58	8			294
*07	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	3853	2	30	9	N	27	9	8			312
08	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3699	2	11	9	N	10	187	1			135

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	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	53	176	1	4	8	73
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3224	2	77	9	N	70	34	1	11	8	98
05	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	3219	2	73	9	N	66	7	8			157
06	3390	X	2792	-0-	-598	-0-	2730	2	62	9	N	56	15	8			198
*07	3503	X	2689	-0-	-814	-0-	2625	2	64	9	N	58	18	8			238
08	3410	X	3150	-0-	-260	-0-	3110	2	40	9	N	36	38	1	1	8	235

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	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	47	4	8			289
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2514	2	50	9	N	45	184	1	4	8	146
05	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2264	2	52	9	N	47	4	8			189
06	2430	X	2105	-0-	-325	-0-	2072	2	33	9	N	30	8	8			211
*07	2635	X	2321	-0-	-314	-0-	2260	2	61	9	N	55	10	8			256
08	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	2368	2	47	9	N	43	185	1			114

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	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	84	21	8			403
04	6330	X	4950	-0-	-1380	-0-	4854	2	96	9	N	87	161	1	26	8	303
05	6169	X	5717	-0-	-452	-0-	5577	2	140	9	N	127	28	8			402
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5706	2	47	9	N	43					445
*07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5799	2	51	9	N	46	180	1	39	8	272
08	5704	X	5642	-0-	-62	-0-	5620	2	22	9	N	20					292

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	224	186	1	18	8	273
04	12210	X	10180	-0-	-2030	-0-	9945	2	235	9	N	214	309	1	21	8	157
05	12152	X	7642	-0-	-4510	-0-	7487	2	155	9	N	141	15	8			283
06	11760	X	8027	-0-	-3733	-0-	7856	2	171	9	N	155	38	8			400
*07	12152	X	7112	-0-	-5040	-0-	6897	2	215	9	N	195	369	1	26	8	200
08	10509	X	9248	-0-	-1261	-0-	9021	2	227	9	N	206	281	1			125

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					48
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	141	2	2	9	N	2					50
05	372	N	13	-0-	-359	-0-	9	2	4	9	N	4	2	8			52
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					52
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	65	2	2	9	N	2	1	8			53
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					55

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1940	-0-	-416	-0-	1861	2	79	9	N	72					132
04	2280	N	1900	-0-	-380	-0-	1805	2	95	9	N	86	121	1			97
05	2263	N	1939	-0-	-324	-0-	1866	2	73	9	N	66	139	1			24
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1799	2	168	9	N	153	152	1			25
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1937	2	186	9	N	169	174	1			20
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2000	2	116	9	N	105					125

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2298	-0-	-709	-0-	2275	2	23	9	N	21					61
04	2850	X	2339	-0-	-511	-0-	2207	2	132	9	N	120	162	1			19
05	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	2280	2	182	9	N	165	122	1			62
06	2550	X	2291	-0-	-259	-0-	2199	2	92	9	N	84	126	1			20
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2367	2	94	9	N	85					105
08	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2400	2	50	9	N	45					150

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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

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	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	438 1 3 9	1261	2	Y	3	1 8					5
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	396 1 7 9	1499	2	Y	6	6 1		2 8			3
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	492 1 6 9	1353	2	Y	5	1 8					7
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	440 1 2 9	1723	2	Y	2						9
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	472 1 3 9	1784	2	Y	3	7 1					5
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	463 1 3 9	1500	2	Y	3						8

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	338 1	2264	2	Y	-0-						-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	300 1 1 9	470	2	Y	1	1 8					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	366 1	2070	2	Y	-0-						-0-
06	3000	N	4338	-0-	1338	1338	498 1	3840	2	Y	-0-						-0-
07	3100	N	6536	-0-	3436	4774	533 1	6003	2	Y	-0-						-0-
*08	3100	N	4096	-0-	996	5770	503 1	3593	2	Y	-0-						-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	275 1 1 9	767	2	Y	1	1 8					-0-
04	390	N	141	-0-	-249	-0-	113 1 1 9	27	2	Y	1	1 8					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	279 1	134	2	Y	-0-						-0-
06	1020	N	415	-0-	-605	-0-	317 1	98	2	Y	-0-						-0-
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	52 1	32	2	Y	-0-						-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	321 1	124	2	Y	-0-						-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 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	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-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	338	1	103	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	312	1	853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1023	N	871	-0-	-152	-0-	330	1	540	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	335	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	685	-0-	-524	-0-	383	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	386	-0-	-482	-0-	366	1	20	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	414	1	584	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3030	X	1086	-0-	-1944	-0-	426	1	659	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3131	X	1267	-0-	-1864	-0-	442	1	824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3030	X	867	-0-	-2163	-0-	369	1	498	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1615	-0-	-462	-0-	467	1	1148	2	N	-0-					-0-
*08	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	397	1	947	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	249	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	216	-0-	-174	-0-	134	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	205	-0-	-167	-0-	106	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	210	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	2	Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	421	1	1155	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	439	1	1019	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
05	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	462	1	1353	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	393	1	861	2	Y	-0-					4
07	1519	N	1066	-0-	-453	-0-	416	1	650	2	Y	-0-	2	1			2
08	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	458	1	1243	2	Y	-0-					2

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(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	X	954	-0-		-0-	-0-	404	1	532	2	Y	16	1	8			35
								18	9									
04	2160	X	1238	-0-		-922	-0-	427	1	774	2	Y	34	44	1	2	8	23
								37	9									
05	1953	X	895	-0-		-1058	-0-	414	1	452	2	Y	26	1	8			48
								29	9									
06	1830	X	395	-0-		-1435	-0-	337	1	39	2	Y	17					65
								19	9									
07	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	475	1	1175	2	Y	14	46	1			33
								15	9									
*08	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	447	1	906	2	Y	22					55
								24	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	927	N	927	-0-		-0-	-0-	388	1	537	2	Y	2	2	8			243
								2	9									
04	1590	N	1127	-0-		-463	-0-	421	1	704	2	Y	2	2	8			243
								2	9									
05	1705	N	1234	-0-		-471	-0-	433	1	800	2	Y	1	1	8			243
								1	9									
06	900	N	698	-0-		-202	-0-	365	1	313	2	Y	18					261
								20	9									
07	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	489	1	1508	2	Y	6	146	1			121
								7	9									
*08	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	465	1	860	2	Y	21					142
								23	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. GAS	(I) LIFT(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-	1253	2	44	9	N	40	101	1	1	8	27
04	1350	N	324	-0-		-1026	-0-	324	2			N	-0-					27
05	1829	N	1735	-0-		-94	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	1749	2	31	9	N	28					55
07	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	1873	2	21	9	N	19					74
*08	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-	2066	2	9	9	N	8	2	8			80

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	649	N	649	-0-		-0-	-0-	407	1	240	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	780	N	468	-0-		-312	-0-	300	1	166	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1116	N	514	-0-		-602	-0-	204	1	309	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	630	N	302	-0-		-328	-0-	299	1	3	2	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-		-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-		-104	-0-	272	1	151	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. GAS	(I) LIFT(L)	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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	355	1	505	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	360	1	663	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	366	1	779	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	302	1	462	2	N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	391	1	792	2	N	-0-					-0-
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	408	1	496	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	201	1	1611	2	N	-0-					27
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	173	1	1804	2	N	-0-					27
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	174	1	2016	2	N	13					40
							14	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1214	2	4	9	N	4					44
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1					45
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					45

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	436	1	1593	2	Y	14	3	8			25
							15	9									
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	498	1	2489	2	Y	28	32	1	4	8	17
							31	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	522	1	2460	2	Y	19	2	8			34
							21	9									
06	2520	X	2201	-0-	-319	-0-	404	1	1783	2	Y	13					47
							14	9									
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	547	1	2560	2	Y	10	33	1	1	8	23
							11	9									
*08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	528	1	2216	2	Y	16					39
							18	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	357	1	953	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	321	1	601	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	403	1	1497	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3000	N	4355	-0-	1355	1355	545	1	3810	2	Y	-0-					-0-
07	1724	N	369	-0-	-1355	-0-	357	1	11	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	385	1	717	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	369	1	517	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	426	1	2370	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	435	1	793	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	344	1	495	2	Y	-0-					4
07	2883	N	731	-0-	-2152	-0-	433	1	297	2	Y	1	2	1	1	8	2
							1	9									
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	427	1	761	2	Y	-0-					2

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	369	1	44	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	350	1	630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	413	1	202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	373	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	596	-0-	-427	-0-	342	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	374	1	199	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	637	1	4413	2	Y	9	3	8			15
							10	9									
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	450	1	2577	2	Y	18	19	1	4	8	10
							20	9									
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	502	1	4279	2	Y	13	2	8			21
							14	9									
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	612	1	3752	2	Y	7					28
							8	9									
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	600	1	1988	2	Y	7	20	1	1	8	14
							8	9									
*08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	565	1	3467	2	Y	9					23
							10	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	404	1	466	2	Y	7	1	8			15
							8	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	367	1	211	2	Y	15	19	1	1	8	10
							17	9									
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	426	1	247	2	Y	12	1	8			21
							13	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	278	1	479	2	Y	7					28
							8	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	393	1	777	2	Y	7	20	1			15
							8	9									
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	447	1	664	2	Y	9					24
							10	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	402	1	473	2	Y	6	20	1			3
							7	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	472	1	457	2	Y	15	1	8			17
							17	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	478	1	509	2	Y	17	18	1			16
							19	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	558	1	76	2	Y	13	21	1			8
							14	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	490	1	373	2	Y	16					24
							18	9									
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	544	1	985	2	Y	14	25	1			13
							15	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	425	1	1276	2	Y	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	423	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	402	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	285	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	338	1	29	2	Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	1	1	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	452	1	1114	2	Y	10	52	1	1	8	7
							11	9									
04	3900	X	3222	-0-	-678	-0-	514	1	2668	2	Y	36	2	8			41
							40	9									
05	4030	X	2857	-0-	-1173	-0-	534	1	2281	2	Y	38	1	8			78
							42	9									
06	3510	X	1983	-0-	-1527	-0-	405	1	1559	2	Y	17	71	1			24
							19	9									
07	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	520	1	2570	2	Y	24					48
							26	9									
08	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	495	1	2285	2	Y	26	58	1			16
							29	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	178	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	117	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	348	1	191	2	Y	8	13	1	1	8	3
							9	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	371	1	76	2	Y	8	1	8			10
							9	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	399	1	33	2	Y	12	11	1	1	8	10
							13	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	319	1	280	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	393	1	87	2	Y	8					12
							9	9									
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	351	1	48	2	Y	7	13	1			6
							8	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	393	1	902	2	Y	35	39	1	1	8	22
							39	9									
04	1170	N	863	-0-	-307	-0-	389	1	450	2	Y	22	2	8			42
							24	9									
05	1333	N	804	-0-	-529	-0-	427	1	341	2	Y	33	45	1	1	8	29
							36	9									
06	1290	N	602	-0-	-688	-0-	338	1	243	2	Y	19	36	1			12
							21	9									
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	480	1	1010	2	Y	25					37
							28	9									
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	508	1	1329	2	Y	26	39	1			24
							29	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	325	1	33	2	Y	30	33	1	1	8	18
							33	9									
04	1140	N	410	-0-	-730	-0-	342	1	47	2	Y	19	2	8			35
							21	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	406	1	110	2	Y	27	37	1	1	8	24
							30	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	341	1	65	2	Y	16	30	1			10
							18	9									
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	415	1	181	2	Y	21					31
							23	9									
08	558	N	334	-0-	-224	-0-	310	1	1	2	Y	21	32	1			20
							23	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	366	1	274	2	Y	3	3	8			72
							3	9									
04	1410	X	683	-0-	-727	-0-	424	1	256	2	Y	3	3	8			72
							3	9									
05	1271	X	451	-0-	-820	-0-	358	1	91	2	Y	2	2	8			72
							2	9									
06	900	X	469	-0-	-431	-0-	287	1	182	2	Y	-0-					72
07	930	X	354	-0-	-576	-0-	88	1	265	2	Y	1	1	8			72
							1	9									
*08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	456	1	537	2	Y	65					137
							72	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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		4044	-0-		4044	5664	524	1 7 9	3513	2	Y	6	6	8			-0-
04	14B2 EXT		1964	-0-		1964	7628	544	1 9 9	1411	2	Y	8	8	8			-0-
05	9380	X	1752	-0-		-7628	-0-	609	1 4 9	1139	2	Y	4	4	8			-0-
06	3900	X	2755	-0-		-1145	-0-	540	1 1 9	2214	2	Y	1	1	8			-0-
07	4030	X	1547	-0-		-2483	-0-	577	1 2 9	968	2	Y	2	2	8			-0-
08	4030	X	1147	-0-		-2883	-0-	447	1	700	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

03	773	N	773	-0-		-0-	-0-	389	1 29 9	355	2	Y	26	26	1	4	8	14
04	1050	N	787	-0-		-263	-0-	394	1 21 9	372	2	Y	19	5	8			28
05	806	N	681	-0-		-125	-0-	392	1 25 9	264	2	Y	23	30	1	2	8	19
06	750	N	533	-0-		-217	-0-	321	1 14 9	198	2	Y	13	24	1			8
07	927	N	927	-0-		-0-	-0-	437	1 20 9	470	2	Y	18	1	8			25
*08	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	414	1 19 9	600	2	Y	17	26	1			16

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

03	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	53	1 20 9	1778	2	N	18	7	8			119
04	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	37	1 4 9	1490	2	N	4	4	8			119
05	1674	N	381	-0-		-1293	-0-	9	1 2 9	370	2	N	2	2	8			119
06	1800	N	310	-0-		-1490	-0-	2	1 8 9	300	2	N	7	100	1			26
07	1581	N	226	-0-		-1355	-0-	2	1 1 9	223	2	N	1	1	8			26
08	372	N	292	-0-		-80	-0-	1	1	291	2	N	-0-					26

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	384	1	48	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	396	1	68	2	Y	6	6	1	2	8	3
							7	9									
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	406	1	29	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	351	1	69	2	Y	2					9
							2	9									
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	19	1	359	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
08	434	N	209	-0-	-225	-0-	78	1	128	2	Y	3					8
							3	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	87	1			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	1	1	8			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	415	1	724	2	Y	6	2	8			10
							7	9									
04	2100	X	1451	-0-	-649	-0-	460	1	977	2	Y	13	13	1	3	8	7
							14	9									
05	2170	X	1161	-0-	-1009	-0-	498	1	654	2	Y	8	1	8			14
							9	9									
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	382	1	1010	2	Y	5					19
							6	9									
07	1488	X	969	-0-	-519	-0-	445	1	520	2	Y	4	13	1	1	8	9
							4	9									
*08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	476	1	1629	2	Y	7					16
							8	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	124	N	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	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	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3176	2	111	9	N	101	194	1			25
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3164	2	66	9	N	60					85
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3221	2	151	9	N	137	191	1			31
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3117	2	191	9	N	174	186	1			19
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3149	2	73	9	N	66					85
08	2666	X	2525	-0-	-141	-0-	2370	2	155	9	N	141	185	1			41

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

03	4185	X	3615	-0-	-570	-0-	3558	2	57	9	N	52					142
04	4050	X	3639	-0-	-411	-0-	3548	2	91	9	N	83	189	1			36
05	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	3604	2	46	9	N	42					78
06	3840	X	3602	-0-	-238	-0-	3569	2	33	9	N	30					108
07	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3528	2	34	9	N	31					139
08	3751	X	2559	-0-	-1192	-0-	2446	2	113	9	N	103	174	1			68

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	4164	-0-	-486	-0-	232 105	1 9	3827	2	N	95					285
04	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	240 138	1 9	3995	2	N	125	178	1			232
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	248 132	1 9	4076	2	N	120	177	1			175
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	240 108	1 9	3779	2	N	98	163	1			110
07	4526	X	3208	-0-	-1318	-0-	88 57	1 9	3063	2	N	52					162
*08	DLQ G-10		2413	-0-	2413	2413	2410	2	3	9	N	3					165

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	82		82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	N	4					39
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	9	N	4					43
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	49	2	3	9	N	3					46
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1492	2	2	9	N	2					48
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					51
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	4	2	2	9	N	2					53

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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					70
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					70
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					70
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					70

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	306	2	48	9	N	44					264
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	247	2	48	9	N	44	113	1			195
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	327	2	62	9	N	56					251
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	289	2	26	9	N	24					275
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	304	2	30	9	N	27					302
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	850	2	52	9	N	47					349

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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-

CONNER WELL #: 2 RRCID -> 280163 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10606 - 10614

03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					217
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					217
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					217
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					217
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					217
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	N	8					130
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	982	2	34	9	N	31					161
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					161
06	1320	N	491	-0-	-829	-0-	491	2			N	-0-					161
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					161
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					161

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

03	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					29
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					29
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					29
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					29
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					29
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					29

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					161
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					161
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					161
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					161
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					161

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					38
04	1440	N	49	-0-	-1391	-0-	49	2			N	-0-					38
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					38
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					38
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					38
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					32
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					32
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					32
06	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	2			N	-0-					32
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					32
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					32

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	N	14					219
04	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	1255	2	69	9	N	63					282
05	2759	N	969	-0-	-1790	-0-	963	2	6	9	N	5	177	1			110
06	1200	N	433	-0-	-767	-0-	425	2	8	9	N	7					117
07	1364	N	676	-0-	-688	-0-	676	2			N	-0-					117
08	961	N	685	-0-	-276	-0-	685	2			N	-0-					117

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					164
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					164
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					164
06	960	N	610	-0-	-350	-0-	610	2			N	-0-					164
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					164
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					164

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					43
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					43
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	86	2	9	9	Y	8	42	1			9
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	56	2	1	9	Y	1					10
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					10
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					10

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	828	2	7	9	N	6					120
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					120
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					120
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			120
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			120
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					120

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			55
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					55
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					55

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					133
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			Y	-0-					133
05	682	N	279	-0-	-403	-0-	247	2	32	9	Y	29	137	1			25
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	298	2	6	9	Y	5					30
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					30
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					30

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					165
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					165
05	961	N	180	-0-	-781	-0-	110	2	70	9	N	64	163	1			66
06	510	N	153	-0-	-357	-0-	149	2	4	9	N	4					70
07	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					70
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1	1	8			70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	233	1	1565	2	Y	13	7	1			8
							14	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	374	1	2284	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	340	1	2213	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	332	1	2013	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
07	2759	N	2332	-0-	-427	-0-	321	1	1992	2	Y	17	22	1			6
							19	9									
08	2573	N	2225	-0-	-348	-0-	318	1	1887	2	Y	18	20	1			4
							20	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	98	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	115	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	123	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	157	1	860	2	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	109	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	749	-0-	-88	-0-	122	1	627	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	843	1	5666	2	Y	42	24	1			30
							46	9									
04	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	827	1	5044	2	Y	41	47	1			24
							45	9									
05	6386	X	5872	-0-	-514	-0-	777	1	5052	2	Y	39	44	1			19
							43	9									
06	6330	X	5816	-0-	-514	-0-	817	1	4955	2	Y	40	34	1			25
							44	9									
07	6541	X	5742	-0-	-799	-0-	791	1	4906	2	Y	41	51	1			15
							45	9									
08	6541	X	2029	-0-	-4512	-0-	288	1	1707	2	Y	31	36	1			10
							34	9									

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	T. A.		146	-0-	146	163	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		98	-0-	98	261	14	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		107	-0-	107	368	14	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	443	X	75	-0-	-368	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					70
04	390	N	91	-0-	-299	-0-	91	2			N	-0-					70
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					70
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					70
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					70
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

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

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

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-

LINN OPERATING, INC. 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	204	1	1368	2	Y	22	13	1		17
							24	9								
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	222	1	1356	2	Y	21	24	1		14
							23	9								
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	194	1	1265	2	Y	22	24	1		12
							24	9								
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	177	1	1072	2	Y	21	18	1		15
							23	9								
07	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	182	1	1132	2	Y	22	27	1		10
							24	9								
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	213	1	1263	2	Y	22	24	1		8
							24	9								

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	261	1	1752	2	Y	22	13	1		12
							24	9								
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	323	1	1969	2	Y	22	24	1		10
							24	9								
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	361	1	2352	2	Y	22	24	1		8
							24	9								
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	342	1	2074	2	Y	21	18	1		11
							23	9								
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	331	1	2051	2	Y	22	27	1		6
							24	9								
08	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	331	1	1961	2	Y	23	24	1		5
							25	9								

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	806	N	715	-0-		-91	-0-		91	1	611	2	Y	12	5	1			7
									13	9									
04	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-		177	1	1082	2	Y	24	20	1			11
									26	9									
05	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-		145	1	945	2	Y	25	24	1			12
									28	9									
06	883	N	883	-0-		-0-	-0-		121	1	737	2	Y	23	20	1			15
									25	9									
07	1054	N	821	-0-		-233	-0-		110	1	685	2	Y	24	29	1			10
									26	9									
08	1054	N	777	-0-		-277	-0-		108	1	641	2	Y	25	27	1			8
									28	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-		160	1	1063	2	Y	25	15	1			16
									28	9									
04	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-		175	1	1040	2	Y	24	27	1			13
									26	9									
05	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-		163	1	1057	2	Y	25	26	1			12
									28	9									
06	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-		160	1	973	2	Y	23	20	1			15
									25	9									
07	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-		160	1	992	2	Y	24	29	1			10
									26	9									
*08	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-		167	1	991	2	Y	25	27	1			8
									28	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	130	N	130	-0-		-0-	-0-		17	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-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 UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2846	N	2846	-0-		-0-	-0-		368	1	2447	2	Y	28	16	1			21
									31	9									
04	2289	N	2289	-0-		-0-	-0-		322	1	1938	2	Y	26	30	1			17
									29	9									
05	2802	N	2802	-0-		-0-	-0-		369	1	2403	2	Y	27	30	1			14
									30	9									
06	2520	N	1767	-0-		-753	-0-		246	1	1495	2	Y	24	22	1			16
									26	9									
07	2882	N	2882	-0-		-0-	-0-		396	1	2456	2	Y	27	33	1			10
									30	9									
08	2697	N	2509	-0-		-188	-0-		358	1	2120	2	Y	28	30	1			8
									31	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 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	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	423	1	2846	2	Y	83	49	1			58
							91	9									
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	313	1	1908	2	Y	75	89	1			44
							83	9									
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	347	1	2256	2	Y	82	89	1			37
							90	9									
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	399	1	2419	2	Y	78	68	1			47
							86	9									
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	387	1	2399	2	Y	76	96	1			27
							84	9									
*08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	385	1	2278	2	Y	83	89	1			21
							91	9									

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	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	345	1	2317	2	Y	27	16	1			19
							30	9									
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	403	1	2459	2	Y	26	30	1			15
							29	9									
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	394	1	2564	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	336	1	2037	2	Y	22	20	1			15
							24	9									
07	3100	N	4183	-0-	1083	1083	577	1	3582	2	Y	22	28	1			9
							24	9									
*08	3100	N	4317	-0-	1217	2300	623	1	3694	2	Y	-0-	9	1			-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	292	1	1938	2	Y	41	24	1			28
							45	9									
04	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	379	1	2288	2	Y	39	45	1			22
							43	9									
05	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	360	1	2345	2	Y	40	44	1			18
							44	9									
06	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	321	1	1951	2	Y	38	34	1			22
							42	9									
07	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	326	1	2021	2	Y	40	49	1			13
							44	9									
08	2759	N	2427	-0-	-332	-0-	344	1	2040	2	Y	39	43	1			9
							43	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

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	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	385	1	2563	2	Y	107	63	1			71
							118	9									
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	787	1	4779	2	Y	110	122	1			59
							121	9									
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	909	1	5887	2	Y	112	121	1			50
							123	9									
06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	1011	1	6115	2	Y	106	92	1			64
							117	9									
07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	854	1	5271	2	Y	114	138	1			40
							125	9									
08	6913	X	6515	-0-	-398	-0-	920	1	5428	2	Y	152	154	1			38
							167	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

03	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	211	1	1421	2	Y	18	11	1			11
							20	9									
04	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	249	1	1518	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
05	1891	N	1317	-0-	-574	-0-	173	1	1124	2	Y	18	20	1			6
							20	9									
06	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	196	1	1187	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	271	1	1678	2	Y	19	23	1			5
							21	9									
*08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	293	1	1735	2	Y	20	22	1			3
							22	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	154	1	1038	2	Y	103	62	1			73
							113	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	190	1	1156	2	Y	111	122	1			62
							122	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	191	1	1240	2	Y	111	121	1			52
							122	9									
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	352	1	2134	2	Y	105	92	1			65
							116	9									
07	3100	N	4087	-0-	987	987	550	1	3415	2	Y	111	135	1			41
							122	9									
*08	3100	N	4535	-0-	1435	2422	639	1	3787	2	Y	99	111	1			29
							109	9									

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	4371	X	3876	-0-	-495	-0-	492	1	3304	2	Y	73	44	1			51
							80	9									
04	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	540	1	3297	2	Y	71	81	1			41
							78	9									
05	4371	X	4242	-0-	-129	-0-	555	1	3608	2	Y	72	79	1			34
							79	9									
06	4170	X	3993	-0-	-177	-0-	554	1	3363	2	Y	69	60	1			43
							76	9									
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	558	1	3459	2	Y	72	88	1			27
							79	9									
08	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	570	1	3380	2	Y	75	81	1			21
							83	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	202	1	1355	2	Y	17	11	1			11
							19	9									
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	233	1	1423	2	Y	17	19	1			9
							19	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	185	1	1205	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
06	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	212	1	1290	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
07	1736	N	1314	-0-	-422	-0-	180	1	1115	2	Y	17	20	1			6
							19	9									
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	219	1	1297	2	Y	18	19	1			5
							20	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	208	1	1398	2	Y	58	35	1			38
							64	9									
04	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	216	1	1319	2	Y	56	65	1			29
							62	9									
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	212	1	1379	2	Y	58	63	1			24
							64	9									
06	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	212	1	1287	2	Y	55	48	1			31
							61	9									
07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	209	1	1295	2	Y	57	71	1			17
							63	9									
08	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	214	1	1268	2	Y	55	61	1			11
							61	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	229	1	1542	2	Y	23	14	1			19
							25	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	242	1	1474	2	Y	23	26	1			16
							25	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	235	1	1526	2	Y	23	26	1			13
							25	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	243	1	1473	2	Y	22	19	1			16
							24	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	240	1	1491	2	Y	23	28	1			11
							25	9									
08	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	242	1	1435	2	Y	24	26	1			9
							26	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	79	1	529	2	Y	19	8	1			11
							21	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	225	1	1373	2	Y	32	28	1			15
							35	9									
05	3100	N	4388	-0-	1288	1288	580	1	3771	2	Y	34	34	1			15
							37	9									
06	3000	N	4273	-0-	1273	2561	599	1	3638	2	Y	33	28	1			20
							36	9									
07	3100	N	4783	-0-	1683	4244	659	1	4088	2	Y	33	40	1			13
							36	9									
*08	9143	X	4899	-0-	-4244	-0-	704	1	4171	2	Y	22	28	1			7
							24	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	91	1	612	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	217	1	1326	2	Y	46	36	1			17
							51	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	172	1	1118	2	Y	47	46	1			18
							52	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	141	1	858	2	Y	45	38	1			25
							50	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	112	1	693	2	Y	47	57	1			15
							52	9									
08	1333	N	844	-0-	-489	-0-	114	1	676	2	Y	49	53	1			11
							54	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	120	1	810	2	Y	36	21	1			27
							40	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	137	1	835	2	Y	35	40	1			22
							39	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	137	1	889	2	Y	36	40	1			18
							40	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	137	1	831	2	Y	34	30	1			22
							37	9									
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	137	1	849	2	Y	36	44	1			14
							40	9									
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	137	1	810	2	Y	37	40	1			11
							41	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	274	1	1812	2	Y	22	13	1			16
							24	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	311	1	1876	2	Y	21	24	1			13
							23	9									
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	324	1	2109	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	308	1	1871	2	Y	21	18	1			14
							23	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	323	1	2001	2	Y	22	27	1			9
							24	9									
08	2449	N	2212	-0-	-237	-0-	316	1	1872	2	Y	22	24	1			7
							24	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	152	1	1020	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	356	1	2172	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
05	900	N	1595	-0-	695	695	212	1	1379	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	T. A.		2917	-0-	2917	3612	411	1	2494	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
07	T. A.		3049	-0-	3049	6661	421	1	2615	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
08	T. A.		2795	-0-	2795	9456	402	1	2380	2	Y	12	12	1			4
							13	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	227	1	1526	2	Y	34	20	1			25
							37	9									
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	231	1	1409	2	Y	33	38	1			20
							36	9									
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	210	1	1369	2	Y	31	36	1			15
							34	9									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	244	1	1480	2	Y	32	28	1			19
							35	9									
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	238	1	1478	2	Y	33	40	1			12
							36	9									
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	247	1	1463	2	Y	35	38	1			9
							39	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-
*08	882	N	-0-	-0-	-882	-0-					Y	-0-					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
04	T. A.		264	-0-	264	339	37	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		36	-0-	36	375	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	522	X	147	-0-	-375	-0-	21	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	2	Y	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	177	1	1191	2	Y	15	8	1			12
							17	9									
04	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	167	1	1016	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
05	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	147	1	958	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	157	1	955	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	152	1	940	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	155	1	920	2	Y	14	16	1			2
							15	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

03	T. A.		5518	-0-	5518	10676	693	1	4657	2	Y	153	91	1			110
							168	9									
04	T. A.		5443	-0-	5443	16119	744	1	4537	2	Y	147	169	1			88
							162	9									
05	T. A.		5550	-0-	5550	21669	717	1	4667	2	Y	151	165	1			74
							166	9									
06	27147	X	5478	-0-	-21669	-0-	753	1	4568	2	Y	143	125	1			92
							157	9									
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	775	1	4810	2	Y	150	184	1			58
							165	9									
08	5611	X	5552	-0-	-59	-0-	777	1	4603	2	Y	156	168	1			46
							172	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	282	1	1897	2	Y	54	32	1			37
							59	9									
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	298	1	1817	2	Y	52	60	1			29
							57	9									
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	289	1	1878	2	Y	54	59	1			24
							59	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	299	1	1813	2	Y	51	44	1			31
							56	9									
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	300	1	1864	2	Y	53	65	1			19
							58	9									
08	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	297	1	1762	2	Y	55	59	1			15
							61	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

03	620	N	466	-0-	-154	-0-	60	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	58	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	65	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	59	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	376	-0-	-120	-0-	54	1	322	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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-

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. (I) GAS LIFT(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	72	-0-	-1292	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	994	1	6684	2	Y	45	27	1			33
							50	9									
04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	1092	1	6664	2	Y	43	50	1			26
							47	9									
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	1092	1	7106	2	Y	44	48	1			22
							48	9									
06	7800	X	7661	-0-	-139	-0-	1077	1	6538	2	Y	42	36	1			28
							46	9									
07	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	1124	1	6971	2	Y	44	54	1			18
							48	9									
08	8215	X	8087	-0-	-128	-0-	1160	1	6876	2	Y	46	49	1			15
							51	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2562	-0-	2562	66588	327	1	2196	2	N	35	20	1			25
							39	9									
04	0	W	3983	-0-	3983	70571	556	1	3390	2	N	34	39	1			20
							37	9									
05	0	W	3918	-0-	3918	74489	517	1	3362	2	N	35	38	1			17
							39	9									
06	0	W	3450	-0-	3450	77939	483	1	2931	2	N	33	28	1			22
							36	9									
07	0	W	3488	-0-	3488	81427	479	1	2970	2	N	35	42	1			15
							39	9									
08	0	W	2951	-0-	2951	84378	421	1	2493	2	N	34	37	1			12
							37	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	#	3096	-0-	-1213	-0-	2988	2	108	9	N	98	183	1			110
04	4080	#	3086	-0-	-994	-0-	2988	2	98	9	N	89	2	8			197
05	4123	#	3086	-0-	-1037	-0-	2988	2	98	9	N	89	191	1	1	8	94
06	3990	#	3082	-0-	-908	-0-	2988	2	94	9	N	85					179
07	4123	#	3802	-0-	-321	-0-	3723	2	79	9	N	72	183	1			68
*08	3755	R	3755	-0-	-0-	-0-	3665	2	90	9	N	82					150

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	1116	#	299	-0-	-817	-0-	26	1	273	2	N	-0-					49
04	1080	#	500	-0-	-580	-0-	48	1	452	2	N	-0-					49
05	1116	#	206	-0-	-910	-0-	19	1	187	2	N	-0-					49
06	960	#	594	-0-	-366	-0-	50	1	544	2	N	-0-					49
07	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	78	1	943	2	N	-0-					49
08	527	#	495	-0-	-32	-0-	29	1	466	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3792	2	22	9	N	20					160
04	3990	X	3361	-0-	-629	-0-	3336	2	25	9	N	23					183
05	4123	X	3580	-0-	-543	-0-	3562	2	18	9	N	16	66	1			133
06	3990	X	3610	-0-	-380	-0-	3591	2	19	9	N	17					150
07	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	3636	2	3	9	N	3	128	1			25
*08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3790	2	29	9	N	26					51

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					56
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					57
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1					58
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					59
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					60
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					61

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

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					40
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					40
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					40
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					40
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					40
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	N	3					69
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5					74
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	N	6					80
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	132	2	10	9	N	9					89
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	159	2	4	9	N	4					93
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					100

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

03	992	N	940	-0-	-52	-0-	910	2	30	9	N	27	182	1			73
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1358	2	75	9	N	68					141
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1291	2	69	9	N	63					204
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	916	2	58	9	N	53					257
07	1085	N	786	-0-	-299	-0-	755	2	31	9	N	28					285
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1191	2	32	9	N	29					314

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					36
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					36
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					36
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					36
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					36
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

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

C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

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

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	287	1	2673	2	N	-0-					-0-
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					6
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					6
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					6
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					6
07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					6
*08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					6

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	4019	2			N	-0-					271
04	4500	X	4002	-0-	-498	-0-	3995	2	7	9	N	6					277
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4102	2	55	9	N	50					327
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					327
07	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4087	2			N	-0-					327
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					43
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					43
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					43
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					43
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					43
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					33
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					33
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					33
06	4350	X	3811	-0-	-539	-0-	3811	2			N	-0-					33
07	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	3811	2	8	9	N	7					40
08	DLQ G-10		3811	-0-	3811	3811	3811	2			N	-0-					40

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5516	-0-	-963	-0-	335	1	5181	2	N	-0-					100
04	6240	X	4317	-0-	-1923	-0-	297	1	4020	2	N	-0-					100
05	6448	X	4226	-0-	-2222	-0-	301	1	3925	2	N	-0-					100
06	6240	X	4884	-0-	-1356	-0-	277	1	4607	2	N	-0-					100
07	5642	X	4754	-0-	-888	-0-	278	1	4476	2	N	-0-					100
08	DLQ G-10		5029	-0-	5029	5029	294	1	4735	2	N	-0-					100

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	X	484	-0-	-1996	-0-	37	1	447	2	N	-0-					134
04	2400	X	905	-0-	-1495	-0-	48	1	857	2	N	-0-					134
05	1612	X	967	-0-	-645	-0-	81	1	886	2	N	-0-					134
06	1560	X	479	-0-	-1081	-0-	30	1	404	2	N	41					175
							45	9									
07	1612	X	416	-0-	-1196	-0-	30	1	386	2	N	-0-					175
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	103	1	1350	2	N	-0-					175

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	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	399	1	4777	2	N	-0-					70
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	328	1	5836	2	N	-0-					70
05	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	301	1	3312	2	N	-0-					70
06	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	319	1	4315	2	N	-0-					70
07	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	331	1	4341	2	N	3					73
							3	9									
08	DLQ G-10		4155	-0-	4155	4155	295	1	3860	2	N	-0-					73

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	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	266	1	4109	2	N	-0-					85
04	4620	X	3854	-0-	-766	-0-	265	1	3589	2	N	-0-					85
05	4774	X	3814	-0-	-960	-0-	272	1	3542	2	N	-0-					85
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	262	1	4352	2	N	-0-					85
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	280	1	4503	2	N	-0-					85
08	DLQ G-10		5152	-0-	5152	5152	301	1	4851	2	N	-0-					85

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4872	-0-	-801	-0-	376	1	4496	2	N	-0-					175
04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	410	1	7280	2	N	-0-					175
05	5673	X	5154	-0-	-519	-0-	430	1	4724	2	N	-0-					175
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	437	1	5921	2	N	57					232
							63	9									
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	451	1	5913	2	N	-0-					232
08	DLQ	G-10	5844	-0-	5844	5844	414	1	5430	2	N	-0-					232

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	211	1	3253	2	N	-0-					108
04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	224	1	3025	2	N	-0-					108
05	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	239	1	3113	2	N	-0-					108
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	247	1	4115	2	N	-0-					108
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	254	1	4095	2	N	-0-					108
08	DLQ	G-10	3705	-0-	3705	3705	217	1	3488	2	N	-0-					108

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABRAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 268384 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014

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	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	297	1	4102	2	Y	-0-					24
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	279	1	4012	2	Y	-0-					24
05	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	279	1	4029	2	Y	-0-					24
06	4260	X	4209	-0-	-51	-0-	269	1	3940	2	Y	-0-					24
07	4402	X	3992	-0-	-410	-0-	272	1	3720	2	Y	-0-					24
08	4433	X	3568	-0-	-865	-0-	232	1	3336	2	Y	-0-					24

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	116	1	2863	2	Y	-0-					40
04	4740	X	673	-0-	-4067	-0-	26	1	647	2	Y	-0-					40
05	3999	X	386	-0-	-3613	-0-	15	1	371	2	Y	-0-					40
06	2880	X	753	-0-	-2127	-0-	30	1	723	2	Y	-0-					40
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	215	1	5432	2	Y	-0-					40
*08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	252	1	6359	2	Y	-0-					40

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	63	1	1569	2	Y	-0-					80
04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	65	1	1603	2	Y	-0-					80
05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	65	1	1566	2	Y	-0-	73	1			7
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	62	1	1489	2	Y	-0-					7
07	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	63	1	1588	2	Y	-0-					7
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	59	1	1491	2	Y	-0-					7

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	5	1	4056	2	Y	-0-					39
04	4350	X	3771	-0-	-579	-0-	5	1	3766	2	Y	-0-					39
05	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	5	1	3986	2	Y	-0-					39
06	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	5	1	3843	2	Y	-0-					39
07	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	5	1	4010	2	Y	-0-					39
08	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	5	1	3833	2	Y	-0-					39

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	1363	-0-	-4620	-0-	200	1	1163	2	N	-0-					90
04	5070	X	21	-0-	-5049	-0-	21	1			N	-0-					90
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	310	1	8933	2	N	-0-					90
06	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	392	1	12541	2	N	-0-					90
07	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	484	1	10192	2	N	1	1	8			90
							1	9									
*08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	481	1	11419	2	N	-0-					90

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					41
04	3030	X	1963	-0-	-1067	-0-	1963	2			N	-0-					41
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					41
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					41
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					41
*08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	2387	-0-	-2232	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	1	-0-	-4618	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5250	-0-	-826	-0-	5250	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

03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	222	-0-	-1578	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4056	-0-	1056	1056	4056	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2527	-0-	-573	483	2527	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3341	-0-	241	724	3341	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					28
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					28
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					28
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1399	-0-	-1121	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	584	-0-	-196	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1010	2	17	9	Y	15					15
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	789	2	53	9	Y	48					63
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					63
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	Y	1					64

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					153
04	3000	N	3569	-0-	569	569	3569	2			N	-0-					153
05	3100	N	3182	-0-	82	651	3182	2			N	-0-					153
06	3000	N	3122	-0-	122	773	3122	2			N	-0-					153
07	3924	X	3151	-0-	-773	-0-	3151	2			N	-0-					153
*08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					153

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

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

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	190	1	2491	2	N	-0-					10
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	222	1	2607	2	N	-0-					10
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	211	1	2579	2	N	-0-					10
06	2580	X	2230	-0-	-350	-0-	151	1	2079	2	N	-0-					10
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	248	1	2681	2	N	-0-					10
*08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	256	1	2820	2	N	-0-					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-					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

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

03	5859	X	4643	-0-	-1216	-0-	199	1	4444	2	N	-0-					12
04	5670	X	4928	-0-	-742	-0-	231	1	4697	2	N	-0-					12
05	5859	X	3968	-0-	-1891	-0-	185	1	3783	2	N	-0-					12
06	5460	X	3184	-0-	-2276	-0-	153	1	3031	2	N	-0-					12
07	5208	X	3937	-0-	-1271	-0-	191	1	3746	2	N	-0-					12
08	5084	X	4231	-0-	-853	-0-	197	1	4034	2	N	-0-					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

03	7161	X	5640	-0-	-1521	-0-	241	1	5399	2	N	-0-					15
04	6930	X	5936	-0-	-994	-0-	278	1	5658	2	N	-0-					15
05	7099	X	6149	-0-	-950	-0-	287	1	5862	2	N	-0-					15
06	6270	X	5946	-0-	-324	-0-	286	1	5660	2	N	-0-					15
07	6448	X	6052	-0-	-396	-0-	293	1	5759	2	N	-0-					15
08	6138	X	6035	-0-	-103	-0-	281	1	5754	2	N	-0-					15

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	328	1	2125	2	Y	-0-					30
04	2580	X	2137	-0-	-443	-0-	294	1	1843	2	Y	-0-					30
05	2666	X	1123	-0-	-1543	-0-	177	1	946	2	Y	-0-					30
06	2370	N	1227	-0-	-1143	-0-	190	1	1037	2	Y	-0-					30
07	2201	N	1337	-0-	-864	-0-	218	1	1119	2	Y	-0-					30
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	319	1	2010	2	Y	-0-					30

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

03	2666	X	2421	-0-	-245	-0-	172	1	2249	2	N	-0-					19
04	2580	X	1765	-0-	-815	-0-	138	1	1627	2	N	-0-					19
05	2418	X	2049	-0-	-369	-0-	155	1	1894	2	N	-0-					19
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	161	1	2205	2	N	-0-					19
07	2418	X	1459	-0-	-959	-0-	124	1	1335	2	N	-0-					19
08	2046	N	1396	-0-	-650	-0-	116	1	1280	2	N	-0-					19

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1441	-0-	-29	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	985	-0-	-782	-0-	985	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2640	-0-	-30	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2668	-0-	-277	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2810	-0-	-73	-0-	2810	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	2263	#	2124	-0-	-139	-0-	2090	2	34	9	N	31					190
04	2190	#	1998	-0-	-192	-0-	1977	2	21	9	N	19	95	1			114
05	2108	#	1959	-0-	-149	-0-	1937	2	22	9	N	20					134
06	2070	#	1989	-0-	-81	-0-	1963	2	26	9	N	24					158
07	2139	#	1895	-0-	-244	-0-	1862	2	33	9	N	30					188
08	2139	#	2089	-0-	-50	-0-	2085	2	4	9	N	4	158	1			34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	106	2			N	-0-					40
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					40
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					40
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					40
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					40
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2313	-0-	-1500	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	1972	-0-	-1718	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	1453	-0-	-2360	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	504	-0-	-3186	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	2544	-0-	-1269	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

03	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	2903	2			N	-0-					21
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					21
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					21
06	3180	X	2143	-0-	-1037	-0-	2143	2			N	-0-					21
07	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	3044	2			N	-0-					21
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					73
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					73
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					73
06	390	N	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					73
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					73
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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

03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-					184
04	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	2321	2			N	-0-					184
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					184
06	2310	N	1179	-0-	-1131	-0-	1179	2			N	-0-					184
07	2387	N	2142	-0-	-245	-0-	2142	2			N	-0-					184
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					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

03	7130	#	5677	-0-	-1453	-0-	775	1	4902	2	N	-0-					59
04	6300	#	5363	-0-	-937	-0-	750	1	4613	2	N	-0-					59
05	6510	#	5717	-0-	-793	-0-	775	1	4942	2	N	-0-					59
06	6300	#	5484	-0-	-816	-0-	750	1	4734	2	N	-0-					59
07	6138	#	5380	-0-	-758	-0-	725	1	4655	2	N	-0-					59
*08	5433		5433	-0-	-0-	-0-	725	1	4708	2	N	-0-					59

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/16

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20
04	240	N	56	-0-	-184	-0-	56	2			N	-0-					20
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					20
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					20
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					20
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

LONG LAKE (RODESSA 8745) //CONT.// 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					281
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-	160	1			121
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					121
06	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1502	2			N	-0-					121
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					121
08	1922	N	968	-0-	-954	-0-	965	2	3	9	N	3					124

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	380	1	1185	2	N	106	15	8			119
							117	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	232	1	1079	2	N	86	15	8			190
							95	9									
05	2263	N	295	-0-	-1968	-0-	92	1	203	2	N	-0-					190
06	1620	N	295	-0-	-1325	-0-	92	1	203	2	N	-0-					190
07	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	226	1	1324	2	N	-0-					190
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	91	1	375	2	N	-0-					190

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	1583	1	5056	2	N	136	174	1	15	8	65
							150	9									
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1583	1	5056	2	N	15	15	8			65
							17	9									
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1860	1	4147	2	N	3					68
							3	9									
06	6360	X	6017	-0-	-343	-0-	1860	1	4147	2	N	9					77
							10	9									
07	6572	X	5409	-0-	-1163	-0-	646	1	4763	2	N	-0-					77
08	6789	X	4957	-0-	-1832	-0-	849	1	4098	2	N	9	9	8			77
							10	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	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	452	1	1123	2	N	-0-					102
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	452	1	1123	2	N	-0-					102
05	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	456	1	1200	2	N	-0-					102
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	456	1	1200	2	N	-0-					102
07	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	424	1	1193	2	N	-0-					102
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	249	1	1195	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	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	685	1	1703	2	N	17	17	8			40
							19	9									
04	2760	X	2407	-0-	-353	-0-	685	1	1703	2	N	17	17	8			40
							19	9									
05	2480	X	2172	-0-	-308	-0-	598	1	1574	2	N	-0-					40
06	2340	X	2172	-0-	-168	-0-	598	1	1574	2	N	-0-					40
07	2480	X	2157	-0-	-323	-0-	566	1	1591	2	N	-0-					40
08	2480	X	1847	-0-	-633	-0-	316	1	1517	2	N	13	13	8			40
							14	9									

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3345	-0-	-34	-0-	365	1	2896	2	N	76	18	8			190
							84	9									
04	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	365	1	2896	2	N	16	16	8			190
							18	9									
05	3565	X	3192	-0-	-373	-0-	497	1	2691	2	N	4					194
							4	9									
06	3450	X	3188	-0-	-262	-0-	497	1	2691	2	N	-0-					194
07	3379	X	2917	-0-	-462	-0-	175	1	2739	2	N	3					197
							3	9									
08	3379	X	2839	-0-	-540	-0-	81	1	2747	2	N	10	10	8			197
							11	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

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

HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

03	4960	X	4541	-0-	-419	-0-	4534	2	7	9	N	6	190	1				147
04	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	4335	2	24	9	N	22						169
05	4836	X	4026	-0-	-810	-0-	4008	2	18	9	N	16						185
06	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	4001	2	21	9	N	19						204
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4527	2	24	9	N	22	1	8				225
*08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4619	2	19	9	N	17						242

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-							120
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	3	1	9	N	1							121
05	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	1815	3			N	-0-							121
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-							121
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-							121
08	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1718	3	102	9	N	93							214

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	41	-0-	-83	-0-	5	1	36	2	N	-0-					196
04	120	#	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	N	-0-					196
05	124	#	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	N	-0-					196
*06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	32	1	76	2	N	-0-					196
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					196
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					173
04	180	#	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					173
05	186	#	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					173
06	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					173
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					173
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					173

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

03	372	#	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					170
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					170
05	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					170
06	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					170
07	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					170
08	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

03	465	#	204	-0-	-261	-0-	204	2			Y	-0-					55
04	450	#	200	-0-	-250	-0-	200	2			Y	-0-					55
05	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	2			Y	-0-					55
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					55
07	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					55
*08	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

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

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-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	372	#	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					61
04	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	2			Y	-0-					61
05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					61
06	390	#	334	-0-	-56	-0-	334	2			Y	-0-					61
07	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					61
*08	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					61

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

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

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					29
04	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					29
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					29
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					29
07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					29
*08	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

03	279	#	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					127
04	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					127
05	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					127
06	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					127
07	527	#	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					127
08	558	#	239	-0-	-319	-0-	239	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

03	1395	#	1229	-0-	-166	-0-	1226	2	3	9	N	3					42
04	1350	#	927	-0-	-423	-0-	927	2			N	-0-					42
05	1364	#	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					42
06	1260	#	1127	-0-	-133	-0-	1116	2	11	9	N	10					52
07	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2					54
*08	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					54

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

03	496	#	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					118
04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					118
05	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					118
06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					118
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					118
08	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

03	1271	#	1229	-0-	-42	-0-	1222	2	7	9	N	6					183
04	1230	#	658	-0-	-572	-0-	658	2			N	-0-					183
05	1178	#	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					183
06	1200	#	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			N	-0-	98	1			85
07	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					85
*08	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					85

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

03	372	#	250	-0-	-122	-0-	247	2	3	9	Y	3					8
04	420	#	99	-0-	-321	-0-	99	2			Y	-0-					8
05	434	#	209	-0-	-225	-0-	199	2	10	9	Y	9	17	1			-0-
06	420	#	350	-0-	-70	-0-	338	2	12	9	Y	11					11
07	366	R	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					13
*08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	Y	7	17	1			3

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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	657	R	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	Y	5					20
04	630	#	274	-0-	-356	-0-	274	2			Y	-0-					20
05	744	#	413	-0-	-331	-0-	396	2	17	9	Y	15	34	1			1
06	720	#	686	-0-	-34	-0-	664	2	22	9	Y	20					21
07	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1529	2	33	9	Y	30					51
*08	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	Y	16	56	1			11

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	341	#	280	-0-	-61	-0-	277	2	3	9	Y	3					9
04	360	#	128	-0-	-232	-0-	128	2			Y	-0-					9
05	372	#	269	-0-	-103	-0-	255	2	14	9	Y	13	22	1			-0-
06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	461	2	15	9	Y	14					14
07	521	R	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	Y	4					18
*08	513	R	513	-0-	-0-	-0-	502	2	11	9	Y	10	24	1			4

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	186	#	175	-0-	-11	-0-	173	2	2	9	Y	2					5
04	240	#	103	-0-	-137	-0-	103	2			Y	-0-					5
05	248	#	209	-0-	-39	-0-	196	2	13	9	Y	12	17	1			-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	Y	10					10
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					11
*08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	Y	6	14	1			3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	226	2	105	9	N	95	172	1			70
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	273	2	83	9	N	75					145
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	151	2	179	9	N	163	178	1			130
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	165	2	169	9	N	154	176	1			108
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	168	2	196	9	N	178	186	1			100
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	125	2	172	9	N	156	167	1			89

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-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	153	1	3144	2	N	-0-					187
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	143	1	2895	2	N	-0-					187
05	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	168	1	2836	2	N	-0-					187
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	134	1	2984	2	N	-0-					187
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	135	1	2682	2	N	-0-					187
08	3069	X	2382	-0-	-687	-0-	119	1	2263	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

03	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1406	2	8	9	N	7					175
04	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	1267	2	2	9	N	2					177
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					177
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1353	2	6	9	N	5					182
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					182
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			N	-0-					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

03	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	-0-					53
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					53
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					53
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					53
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					53

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

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

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

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

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	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	1727	2			N	-0-					209
04	1920	N	1574	-0-	-346	-0-	1574	2			N	-0-					209
05	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			N	-0-					209
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-					209
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	N	1	1	8			209
08	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	1505	2			N	-0-					209

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					137
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					137
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					137
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					137
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					137
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
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	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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) //CONT.// 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	140	1	2594	2	N	-0-					37
04	2640	N	2326	-0-	-314	-0-	130	1	2196	2	N	-0-					37
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	140	1	2825	2	N	-0-					37
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	135	1	2614	2	N	4					41
							4	9									
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	140	1	2657	2	N	2					43
							2	9									
08	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					43

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

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

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

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					89
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	685	3	2	9	N	2	50	1			41
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					41
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-					41
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					41
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 10562 - 11519

03	6076	X	4513	-0-	-1563	-0-	4425	3	88	9	N	80					249
04	5700	X	5003	-0-	-697	-0-	4872	3	131	9	N	119	320	1			48
05	5828	X	5354	-0-	-474	-0-	5221	3	133	9	N	121					169
06	5640	X	4921	-0-	-719	-0-	4838	3	83	9	N	75	187	1			57
07	5766	X	5198	-0-	-568	-0-	5101	3	97	9	N	88					145
*08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5339	3	81	9	N	74					219

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	124	#	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	N	-0-					133
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					133
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					133
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	N	-0-					133
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-					133
*08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-					133

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

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

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-					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

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	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1133	2	47	9	N	43					222
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					222
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	993	2	18	9	N	16	184	1			54
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1053	2	11	9	N	10					64
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	968	2	33	9	N	30					94
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	N	13					107

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	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1056	2	25	9	N	23					101
04	1320	N	969	-0-	-351	-0-	950	2	19	9	N	17	1	8			117
05	1798	N	982	-0-	-816	-0-	959	2	23	9	N	21					138
06	1200	N	923	-0-	-277	-0-	890	2	33	9	N	30					168
07	992	N	854	-0-	-138	-0-	755	2	99	9	N	90	164	1			94
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	2	13	9	N	12					106

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					178
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					184
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					193
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	167	1			35
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					41
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					48

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1403	2	76	9	N	69	155	1			52
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1314	2	52	9	N	47					99
05	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	1260	2	50	9	N	45					144
06	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1295	2	37	9	N	34	155	1			23
07	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1259	2	61	9	N	55					78
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1487	2	33	9	N	30	1	8			107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	610	-0-	-10	-0-	575	2	35	9	N	32	154	1	1	8	84
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	529	2	50	9	N	45					129
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	520	2	37	9	N	34	1	8			162
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	479	2	36	9	N	33	1	8			194
07	589	N	459	-0-	-130	-0-	436	2	23	9	N	21	163	1			52
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	502	2	46	9	N	42					94

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	1085	X	732	-0-	-353	-0-	701	2	31	9	N	28					163
04	1050	X	1009	-0-	-41	-0-	996	2	13	9	N	12	154	1			21
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1035	2	22	9	N	20					41
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1050	2	12	9	N	11					52
07	1054	X	826	-0-	-228	-0-	812	2	14	9	N	13					65
08	1054	N	824	-0-	-230	-0-	815	2	9	9	N	8	1	8			72

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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1753	2	54	9	N	49					124
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2346	2	102	9	N	93	173	1			44
05	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	980	2	40	9	N	36					80
06	1740	N	891	-0-	-849	-0-	839	2	52	9	N	47					127
07	2542	N	916	-0-	-1626	-0-	860	2	56	9	N	51					178
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1033	2	12	9	N	11	1	8			188

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	778	2	33	9	N	30	185	1			50
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	790	2	18	9	N	16					66
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	565	2	21	9	N	19					85
06	780	N	474	-0-	-306	-0-	451	2	23	9	N	21					106
07	837	N	287	-0-	-550	-0-	277	2	10	9	N	9					115
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12	9	N	11					126

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

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

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					121
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	175	2	6	9	N	5					126
05	372	N	220	-0-	-152	-0-	217	2	3	9	N	3					129
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					129
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					129
08	DLQ G-10		209	-0-	209	209	208	2	1	9	N	1					130

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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	868	N	574	-0-	-294	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	868	N	194	-0-	-674	-0-	194	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					100
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					100
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1	1	8			100
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	2			N	-0-					100
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					100
08	465	N	236	-0-	-229	-0-	218	2	18	9	N	16					116

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
*09	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					57
*10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					57
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					57
*12	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					57
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					57
*02	783	N	718	-0-	-65	-0-	718	2			N	-0-					57
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					57
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					57
*05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					57
*06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					57
07	837	N	732	-0-	-105	-0-	729	2	3	9	N	3					60
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	726	2	26	9	N	24					84

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	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2584	2	88	9	N	80	160	1			119
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2568	2	42	9	N	38					157
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2830	2	61	9	N	55					212
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	8			212
07	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	2206	2			N	-0-					212
08	2511	X	2242	-0-	-269	-0-	2210	2	32	9	N	29	170	1	1	8	70

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	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1783	2	44	9	N	40	181	1			84
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1333	2	6	9	N	5					89
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1388	2	36	9	N	33					122
06	1770	N	959	-0-	-811	-0-	935	2	24	9	N	22					144
07	1395	N	823	-0-	-572	-0-	803	2	20	9	N	18					162
08	1426	N	962	-0-	-464	-0-	945	2	17	9	N	15					177

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
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	#	781	-0-	-56 B	-12143	762	2	19	9	N	17					164
04	810	#	672	-0-	-138 B	-12281	672	2			N	-0-					164
05	775	#	534	-0-	-241 B	-12522	523	2	11	9	N	10					174
06	750	#	727	-0-	-23 B	-12545	727	2			N	-0-					174
07	775	#	845	-0-	70 B	-12475	845	2			N	-0-					174
08	775	#	506	-0-	-269 B	-12744	506	2			N	-0-					174

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	2218	S	2218	-0-	-0-	-0-	713	1	1387	2	N	107					166
							118	9									
04	2166	S	2166	-0-	-0-	-0-	690	1	1424	2	N	47					213
							52	9									
05	2485	S	2485	-0-	-0-	-0-	713	1	1647	2	N	114	179	1			148
							125	9									
06	2128	S	2128	-0-	-0-	-0-	644	1	1432	2	N	47	2	8			193
							52	9									
07	2077	S	1273	-0-	-804	-0-	575	1	655	2	N	39					232
							43	9									
08	2077	S	2006	-0-	-71	-0-	713	1	1240	2	N	48	2	8			278
							53	9									

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2244	2	79	9	N	72					201
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1262	2	24	9	N	22	179	1			44
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1601	2	73	9	N	66					110
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1608	2	62	9	N	56					166
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					176
*08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1866	2	23	9	N	21	170	1			27

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-37	-0-	407	2	21	9	N	19	159	1			105
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	719	2	13	9	N	12					117
05	682	X	276	-0-	-406	-0-	265	2	11	9	N	10					127
06	660	X	616	-0-	-44	-0-	605	2	11	9	N	10					137
07	744	X	395	-0-	-349	-0-	384	2	11	9	N	10					147
08	744	X	528	-0-	-216	-0-	517	2	11	9	N	10					157

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	270	#	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	217	#	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	210	#	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	217	#	4	-0-	-213	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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-

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		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-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

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

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	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-

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	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-

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	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					50
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					50
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					50
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					50
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					50
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					110
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	N	-0-					110
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	4					114
							4	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	8					122
							9	9									
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-	102	1			20
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	7					27
							8	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	630	2	45	9	N	41	72	1			101
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	550	2	36	9	N	33					134
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	509	2	28	9	N	25					159
06	660	N	177	-0-	-483	-0-	92	2	85	9	N	77					236
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	18					254
08	527	N	308	-0-	-219	-0-	294	2	14	9	N	13	1	8			266

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

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

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					90
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	2	11	9	N	10					100
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					100
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					100
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	481	2	19	9	N	17					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	605	1	1748	2	N	8					325
							9	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	602	1	1751	2	N	5					330
							6	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	422	1	1931	2	N	-0-					330
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330
*07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	279	1	2074	2	N	2					332
							2	9									
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					332

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	190	1			105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	37	1	1868	2	N	8					45
							9	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1387	2	N	5					50
							6	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	114	1	1986	2	N	10					60
							11	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	163	1	2004	2	N	13	1	8			90
							14	9									
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					90

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3468	-0-	-903	-0-	68	1	3389	2	N	10					107
							11	9									
04	3690	X	3210	-0-	-480	-0-	200	1	3003	2	N	6	1	8			112
							7	9									
05	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	196	1	3426	2	N	-0-					112
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					112
07	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	253	1	3105	2	N	5	1	8			124
							6	9									
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					124

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6897	-0-	-543	-0-	135	1	6751	2	N	10					50
							11	9									
04	6990	X	6811	-0-	-179	-0-	423	1	6346	2	N	38	1	8			87
							42	9									
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	394	1	6873	2	N	13					100
							14	9									
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					100
*07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	547	1	6709	2	N	10	3	8			119
							11	9									
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					119

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	54	1	2676	2	N	-0-					137
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	126	1	1896	2	N	-0-					137
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	155	1	2708	2	N	-0-					137
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					137
07	2635	X	2014	-0-	-621	-0-	152	1	1859	2	N	3	3	8			137
							3	9									
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					137

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	100	1	4977	2	N	13					336
							14	9									
04	5100	X	5082	-0-	-18	-0-	317	1	4757	2	N	7	1	8			342
							8	9									
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	296	1	5159	2	N	1	149	1	1	8	193
							1	9									
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					193
*07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	397	1	4882	2	N	20	3	8			243
							22	9									
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					243

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	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	21	1	1024	2	N	-0-					130
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	745	2	N	7					137
							8	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	N	7					144
							8	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	-0-					144
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					144

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	10509	X	9431	-0-	-1078	-0-	186	1	9239	2	N	5					55
							6	9									
04	10170	X	9242	-0-	-928	-0-	577	1	8640	2	N	23	1	8			77
							25	9									
05	9796	X	9250	-0-	-546	-0-	501	1	8740	2	N	8					85
							9	9									
06	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					85
07	9982	X	8439	-0-	-1543	-0-	636	1	7799	2	N	4	4	8			90
							4	9									
08	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					90

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	61 36	1 9	3035	2	N	33	175	1			38
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	194 15	1 9	2897	2	N	14					52
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	196 4	1 9	3412	2	N	4	1	8			55
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					55
*07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	285 10	1 9	3498	2	N	9	4	8			78
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					78

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

03	5735	X	5508	-0-	-227	-0-	109 17	1 9	5382	2	N	15					110
04	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	335 6	1 9	5032	2	N	5					115
05	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	297 8	1 9	5163	2	N	7					122
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					122
07	5611	X	5434	-0-	-177	-0-	408 13	1 9	5013	2	N	12	1	8			155
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					155

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

03	6851	X	5283	-0-	-1568	-0-	104 17	1 9	5162	2	N	15					107
04	6630	X	5425	-0-	-1205	-0-	338 14	1 9	5073	2	N	13					120
05	5890	X	4688	-0-	-1202	-0-	254 6	1 9	4428	2	N	5					125
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					125
07	5673	X	4478	-0-	-1195	-0-	336 19	1 9	4123	2	N	17					152
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					152

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

03	3348	X	2651	-0-	-697	-0-	52 8	1 9	2591	2	N	7					124
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	162 18	1 9	2426	2	N	16					140
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	158	1	2745	2	N	-0-					140
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					140
07	2945	X	2134	-0-	-811	-0-	160 4	1 9	1970	2	N	4	1	8			182
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					182

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	3	Y	1					29
							1	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	3	Y	1					30
							1	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1074	3	Y	75					105
							83	9									
06	1260	N	885	-0-	-375	-0-	41	1	842	3	Y	2	2	1			105
							2	9									
07	1147	N	857	-0-	-290	-0-	40	1	793	3	Y	22	51	1			76
							24	9									
08	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	48	1	970	3	Y	3					79
							3	9									

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

03	3011	N	2636	-0-	-375	-0-	117	1	2518	3	Y	1					40
							1	9									
04	2550	N	2467	-0-	-83	-0-	110	1	2355	3	Y	2					42
							2	9									
05	2542	N	2313	-0-	-229	-0-	103	1	2094	3	Y	105					147
							116	9									
06	2550	N	2096	-0-	-454	-0-	98	1	1995	3	Y	3	3	1			147
							3	9									
07	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	113	1	2257	3	Y	27	71	1			103
							30	9									
08	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	106	1	2120	3	Y	3					106
							3	9									

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	935	3	Y	-0-					54
04	1860	N	670	-0-	-1190	-0-	30	1	639	3	Y	1					55
							1	9									
05	1829	N	530	-0-	-1299	-0-	25	1	505	3	Y	-0-					55
06	960	N	363	-0-	-597	-0-	17	1	346	3	Y	-0-	1	1			54
07	682	N	259	-0-	-423	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					54
08	465	N	336	-0-	-129	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					54

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	349	1	7531	3	Y	-0-					95
04	7650	X	7469	-0-	-181	-0-	331	1	7116	3	Y	20					115
							22	9									
05	7998	X	7703	-0-	-295	-0-	361	1	7342	3	Y	-0-					115
06	7740	X	7417	-0-	-323	-0-	345	1	7065	3	Y	6	8	1			113
							7	9									
07	7998	X	7459	-0-	-539	-0-	357	1	7102	3	Y	-0-					113
08	7874	X	6887	-0-	-987	-0-	327	1	6557	3	Y	3					116
							3	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	3534	X	2909	-0-	-625	-0-	300	1	2596	2	Y	12	4	8			21
							13	9									
04	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	271	1	2407	2	Y	5	20	1			6
							6	9									
05	3534	X	2727	-0-	-807	-0-	273	1	2451	2	Y	3					9
							3	9									
06	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	312	1	2510	2	Y	4					13
							4	9									
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	350	1	2780	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
*08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	411	1	3034	2	Y	4					8
							4	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	203	1	1758	2	Y	6	2	8			11
							7	9									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	224	1	1990	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	230	1	2061	2	Y	4					9
							4	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	245	1	1973	2	Y	4					13
							4	9									
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	250	1	1991	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
08	2294	N	1793	-0-	-501	-0-	213	1	1576	2	Y	4					8
							4	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

03	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	201	1	1736	2	Y	7	3	8			11
							8	9									
04	2340	N	1876	-0-	-464	-0-	189	1	1681	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
05	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	200	1	1791	2	Y	4					9
							4	9									
06	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	197	1	1589	2	Y	4					13
							4	9									
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	298	1	2370	2	Y	7	12	1			8
							8	9									
*08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	284	1	2102	2	Y	5					13
							6	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	253	1	2192	2	Y	24	5	8			52
							26	9									
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	252	1	2231	2	Y	-0-	41	1			11
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	252	1	2256	2	Y	1					12
							1	9									
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	283	1	2277	2	Y	37					49
							41	9									
07	2573	X	2566	-0-	-7	-0-	287	1	2279	2	Y	-0-					49
08	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	293	1	2167	2	Y	-0-	36	1			13

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	4712	X	4125	-0-	-587	-0-	425	1	3672	2	Y	25	6	8			52
							28	9									
04	4380	X	3877	-0-	-503	-0-	393	1	3484	2	Y	-0-	41	1			11
05	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	431	1	3866	2	Y	1					12
							1	9									
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	461	1	3710	2	Y	37					49
							41	9									
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	484	1	3845	2	Y	-0-					49
08	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	486	1	3590	2	Y	-0-	36	1			13

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	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	267	1	2306	2	Y	21	6	8			28
							23	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	252	1	2236	2	Y	-0-	23	1			5
05	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	247	1	2212	2	Y	16					21
							18	9									
06	2520	N	2328	-0-	-192	-0-	257	1	2069	2	Y	2					23
							2	9									
07	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	271	1	2152	2	Y	12	30	1			5
							13	9									
*08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	278	1	2054	2	Y	1					6
							1	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	156	1	1345	2	Y	11	8	1	2	8	3
							12	9									
04	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	137	1	1216	2	Y	-0-					3
05	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	132	1	1186	2	Y	6					9
							7	9									
06	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	139	1	1115	2	Y	5					14
							6	9									
07	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	128	1	1019	2	Y	-0-	13	1			1
08	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	140	1	1035	2	Y	-0-					1

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	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	265	1	2291	2	Y	7	5	8			16
							8	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	240	1	2128	2	Y	3					19
							3	9									
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	266	1	2391	2	Y	29	43	1			5
							32	9									
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	281	1	2267	2	Y	-0-					5
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	258	1	2048	2	Y	12					17
							13	9									
*08	3100	N	3137	-0-	37	37	373	1	2758	2	Y	5					22
							6	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	203	1	1752	2	Y	-0-					4
04	2130	X	1797	-0-	-333	-0-	182	1	1615	2	Y	-0-					4
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	180	1	1613	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1890	N	1644	-0-	-246	-0-	182	1	1462	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1200	-0-	-660	-0-	134	1	1064	2	Y	2					2
							2	9									
*08	3100	N	6519	-0-	3419	3419	773	1	5710	2	Y	33					35
							36	9									

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	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	167	1	1447	2	Y	5	2	8			18
							6	9									
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	172	1	1523	2	Y	1					19
							1	9									
05	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	180	1	1616	2	Y	-0-	19	5			-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	193	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	198	1	1576	2	Y	6					6
							7	9									
*08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	210	1	1550	2	Y	2					8
							2	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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	226	1	1952	2	Y	6	5	8			16
							7	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	214	1	1900	2	Y	3					19
							3	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	246	1	2208	2	Y	29	43	1			5
							32	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	263	1	2117	2	Y	-0-					5
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	246	1	1955	2	Y	12					17
							13	9									
*08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	271	1	2006	2	Y	5					22
							6	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	235	1	2036	2	Y	22	7	8			27
							24	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	228	1	2023	2	Y	-0-	22	1			5
05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	216	1	1938	2	Y	16					21
							18	9									
06	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	213	1	1712	2	Y	1					22
							1	9									
07	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	238	1	1889	2	Y	12	29	1			5
							13	9									
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	226	1	1668	2	Y	1					6
							1	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	372	1	3216	2	Y	24	16	1	6	8	5
							26	9									
04	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	339	1	3006	2	Y	1					6
							1	9									
05	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	344	1	3085	2	Y	13					19
							14	9									
06	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	361	1	2910	2	Y	8					27
							9	9									
07	3627	X	3342	-0-	-285	-0-	373	1	2969	2	Y	-0-	25	1			2
08	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	384	1	2834	2	Y	1					3
							1	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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	213	1	1838	2	Y	11	3	8			19
							12	9									
04	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	193	1	1708	2	Y	6	19	1			6
							7	9									
05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	200	1	1796	2	Y	4					10
							4	9									
06	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	208	1	1676	2	Y	4					14
							4	9									
07	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	211	1	1680	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
08	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	210	1	1553	2	Y	4					8
							4	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	109	1	940	2	Y	11	8	1	2	8	3
							12	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	110	1	979	2	Y	-0-					3
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	121	1	1084	2	Y	6					9
							7	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	126	1	1016	2	Y	4					13
							4	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	125	1	993	2	Y	-0-	12	1			1
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	131	1	968	2	Y	-0-					1

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	2015	N	1221	-0-	-794	-0-	125	1	1083	2	Y	12	8	1	3	8	3
							13	9									
04	1650	N	1262	-0-	-388	-0-	128	1	1134	2	Y	-0-					3
05	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	138	1	1238	2	Y	13					16
							14	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	157	1	1262	2	Y	8					24
							9	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	175	1	1390	2	Y	-0-	22	1			2
*08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	164	1	1209	2	Y	-0-					2

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	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	315	1	2727	2	Y	19	5	8			27
							21	9									
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	323	1	2865	2	Y	-0-	22	1			5
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	324	1	2904	2	Y	16					21
							18	9									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	352	1	2839	2	Y	2					23
							2	9									
07	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	361	1	2871	2	Y	11	29	1			5
							12	9									
08	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	373	1	2753	2	Y	1					6
							1	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	357	1	3086	2	Y	14	8	8			30
							15	9									
04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	318	1	2825	2	Y	4					34
							4	9									
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	331	1	2968	2	Y	-0-	34	5			-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	372	1	2993	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	368	1	2924	2	Y	11					11
							12	9									
08	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	342	1	2527	2	Y	6					17
							7	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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

03	3782	X	3178	-0-	-604	-0-	328	1	2835	2	Y	14	6	8			21
							15	9									
04	3660	X	2921	-0-	-739	-0-	295	1	2619	2	Y	6	21	1			6
							7	9									
05	3503	X	2763	-0-	-740	-0-	277	1	2482	2	Y	4					10
							4	9									
06	3360	X	2624	-0-	-736	-0-	289	1	2331	2	Y	4					14
							4	9									
07	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	304	1	2416	2	Y	6	13	1			7
							7	9									
08	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	310	1	2289	2	Y	7					14
							8	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	4309	X	3278	-0-	-1031	-0-	340	1	2936	2	N	2	2	8			79
							2	9									
04	4170	X	2227	-0-	-1943	-0-	226	1	2001	2	N	-0-					79
05	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	339	1	3038	2	N	31	94	1			16
							34	9									
06	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	356	1	2866	2	N	-0-					16
07	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	360	1	2862	2	N	-0-					16
*08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	371	1	2742	2	N	-0-					16

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-

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	13950	X	13843	-0-	-107	-0-	1429 58	1 9	12356	2	N	53	119	1	6	8	17
04	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	1365	1	12105	2	N	-0-					17
05	13857	X	13734	-0-	-123	-0-	1377	1	12357	2	N	-0-					17
06	13410	X	13064	-0-	-346	-0-	1433 88	1 9	11543	2	N	80					97
07	13919	X	12953	-0-	-966	-0-	1447	1	11506	2	N	-0-	75	1			22
*08	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	1503	1	11101	2	N	-0-					22

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-

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	3069	X	2049	-0-	-1020	-0-	211 13	1 9	1825	2	N	12	5	8			27
04	2670	X	1909	-0-	-761	-0-	193 8	1 9	1708	2	N	7					34
05	2201	X	1875	-0-	-326	-0-	187 6	1 9	1682	2	N	5					39
06	1980	X	1778	-0-	-202	-0-	196 7	1 9	1575	2	N	6					45
07	2046	X	1631	-0-	-415	-0-	181 8	1 9	1442	2	N	7					52
*08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	231 8	1 9	1706	2	N	7					59

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	163	1	2041	2	N	10					173
							11	9									
04	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	143	1	1924	2	N	23					196
							25	9									
05	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	138	1	1968	2	N	28	172	1			52
							31	9									
06	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	134	1	1847	2	N	15					67
							17	9									
07	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	135	1	1876	2	N	10					77
							11	9									
08	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	119	1	1829	2	N	45					122
							50	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	239	1	2998	2	N	5					182
							6	9									
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	215	1	2893	2	N	15					197
							17	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	206	1	2932	2	N	18					215
							20	9									
06	3030	X	3023	-0-	-7	-0-	203	1	2801	2	N	17					232
							19	9									
07	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	208	1	2881	2	N	-0-					232
08	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	181	1	2785	2	N	33	181	1			84
							36	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	180	1	2248	2	N	5					36
							6	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	162	1	2182	2	N	13					49
							14	9									
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	158	1	2260	2	N	12					61
							13	9									
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	159	1	2188	2	N	-0-					61
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	164	1	2272	2	N	2					63
							2	9									
*08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	147	1	2263	2	N	12					75
							13	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	213	1	2671	2	N	18					192
							20	9									
04	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	193	1	2601	2	N	18					210
							20	9									
05	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	187	1	2654	2	N	27	184	1			53
							30	9									
06	2820	N	2635	-0-	-185	-0-	177	1	2439	2	N	17					70
							19	9									
07	2914	N	2841	-0-	-73	-0-	191	1	2644	2	N	5					75
							6	9									
08	2883	N	2757	-0-	-126	-0-	167	1	2579	2	N	10					85
							11	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

03	217	N	146	-0-	-71	-0-	5	1	130	2	N	10					144
							11	9									
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					144
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-					144
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	109	2	N	-0-					144
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					144
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	5	1	137	2	N	40					184
							44	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

*02	1015	N	957	-0-	-58	-0-	67	1	879	2	Y	10	3	8			62
							11	9									
*03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	83	1	932	2	Y	4	1	8			65
							4	9									
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	Y	9	1	8			73
							10	9									
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	63	1	953	2	Y	11	1	8			83
							12	9									
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	59	1	899	2	Y	7					90
							8	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1138	2	Y	5					95
							6	9									
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	48	1	1291	2	Y	5					100
							6	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

*02	5133	X	5024	-0-	-109	-0-	5015	2	9	9	N	8	2	8			140
*03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5285	2	12	9	N	11	1	8			150
*04	5250	X	4729	-0-	-521	-0-	4720	1	9	9	N	8	1	8			157
*05	5456	X	5245	-0-	-211	-0-	5227	2	18	9	N	16	1	8			172
06	5250	X	4869	-0-	-381	-0-	4868	2	1	9	N	1					173
07	5363	X	4597	-0-	-766	-0-	4597	2			N	-0-					173
08	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	5266	2	11	9	N	10					183

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
*02	2726	N	2414	-0-	-312	-0-	168	1	2223	2	Y	21	3	8			197
							23	9									
*03	2728	N	2522	-0-	-206	-0-	204	1	2294	2	Y	22	2	8			217
							24	9									
*04	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	189	1	2353	2	Y	16	1	8			232
							18	9									
*05	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	151	1	2294	2	Y	22	189	1	1	8	64
							24	9									
06	2430	N	2411	-0-	-19	-0-	148	1	2240	2	Y	21					85
							23	9									
*07	2635	N	2580	-0-	-55	-0-	101	1	2435	2	Y	40	2	8			123
							44	9									
*08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	95	1	2581	2	Y	15					138
							17	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

*02	3973	X	3820	-0-	-153	-0-	267	1	3522	2	Y	28	6	8			159
							31	9									
*03	4247	X	3913	-0-	-334	-0-	316	1	3561	2	Y	33	5	8			187
							36	9									
*04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	306	1	3808	2	Y	20	2	8			205
							22	9									
*05	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	244	1	3721	2	Y	18	1	8			222
							20	9									
*06	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	230	1	3494	2	Y	39	193	1	1	8	67
							43	9									
07	4247	X	3928	-0-	-319	-0-	155	1	3740	2	Y	30					97
							33	9									
08	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	141	1	3821	2	Y	30					127
							33	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

03	1054	X	567	-0-	-487	-0-	46	1	521	2	Y	-0-					199
04	990	X	440	-0-	-550	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					199
05	899	X	497	-0-	-402	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					199
06	900	X	369	-0-	-531	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					199
07	930	X	448	-0-	-482	-0-	18	1	430	2	Y	-0-					199
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	Y	-0-					199

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	2	2	8			40
							2	9									
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	31	1	8			70
							34	9									
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	28	1	8			97
							31	9									
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	8			97
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	6	1	87	2	N	-0-					97
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					97
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	26					123
							29	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	95	1	1247	2	N	35	189	1	8	8	97
								39	9									
*03	1581	N	1282	-0-		-299	-0-	103	1	1158	2	N	19	4	8			112
								21	9									
*04	1260	N	976	-0-		-284	-0-	70	1	877	2	N	26	3	8			135
								29	9									
*05	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	93	1	1413	2	N	22	2	8			155
								24	9									
06	1230	N	1060	-0-		-170	-0-	64	1	974	2	N	20					175
								22	9									
07	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	39	1	947	2	N	25					200
								28	9									
*08	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	41	1	1099	2	N	29					229
								32	9									

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	86	1	1140	2	N	35	180	1	5	8	57
								39	9									
*03	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	115	1	1299	2	N	26	3	8			80
								29	9									
*04	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	86	1	1075	2	N	14	1	8			93
								15	9									
*05	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	95	1	1446	2	N	8	1	1			100
								9	9									
06	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	79	1	1197	2	N	39					139
								43	9									
07	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	55	1	1320	2	N	20					159
								22	9									
*08	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	48	1	1307	2	N	15					174
								17	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	151	1	1994	2	N	25	8	8			147
								28	9									
*03	2139	N	2114	-0-		-25	-0-	170	1	1915	2	N	26	6	8			167
								29	9									
*04	2055	N	2055	-0-		-0-	-0-	151	1	1885	2	N	17	4	8			180
								19	9									
*05	2294	N	1945	-0-		-349	-0-	119	1	1813	2	N	12	2	8			190
								13	9									
06	2040	N	1838	-0-		-202	-0-	113	1	1710	2	N	14					204
								15	9									
07	2108	N	1858	-0-		-250	-0-	73	1	1773	2	N	11					215
								12	9									
*08	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-	77	1	2091	2	N	12					227
								13	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7888	X	7808	-0-	-80	-0-	545	1	7188	2	N	68	7	8			235
							75	9									
*03	8494	X	8194	-0-	-300	-0-	664	1	7471	2	N	54	3	8			286
							59	9									
*04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	646	1	8043	2	N	63	193	1	2	8	154
							69	9									
*05	8494	X	8256	-0-	-238	-0-	507	1	7727	2	N	20	1	8			173
							22	9									
06	8100	X	7925	-0-	-175	-0-	485	1	7362	2	N	71					244
							78	9									
07	9052	X	8023	-0-	-1029	-0-	316	1	7627	2	N	73	188	1			129
							80	9									
08	8742	X	7887	-0-	-855	-0-	278	1	7525	2	N	76					205
							84	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

*02	5800	X	4987	-0-	-813	-0-	347	1	4575	2	N	59	8	8			153
							65	9									
*03	6200	X	5360	-0-	-840	-0-	431	1	4856	2	N	66	4	8			215
							73	9									
*04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	411	1	5115	2	N	80	188	1	2	8	105
							88	9									
*05	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	325	1	4956	2	N	49	2	8			152
							54	9									
*06	5190	X	5099	-0-	-91	-0-	310	1	4708	2	N	74	2	8			224
							81	9									
07	5797	X	5249	-0-	-548	-0-	205	1	4954	2	N	82	181	1			125
							90	9									
*08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	194	1	5264	2	N	57					182
							63	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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-

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	24483	X	24483	-0-	-0-	-0-	1830	1	22550	2	Y	94	5	8			162
							103	9									
04	23070	X	22854	-0-	-216	-0-	1739	1	21039	2	Y	69	184	1	9	8	38
							76	9									
05	23839	X	21962	-0-	-1877	-0-	1661	1	20215	2	Y	78	5	8			111
							86	9									
06	23070	X	23069	-0-	-1	-0-	1773	1	21215	2	Y	74	179	1			6
							81	9									
07	23839	X	23743	-0-	-96	-0-	1824	1	21877	2	Y	38					44
							42	9									
*08	23340	X	23340	-0-	-0-	-0-	1897	1	21380	2	Y	57					101
							63	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC 178422
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					50
04	690	X	558	-0-	-132	-0-	558	3			N	-0-					50
05	682	X	442	-0-	-240	-0-	442	3			N	-0-					50
06	1620	X	325	-0-	-1295	-0-	325	3			N	-0-					50
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					50
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					140
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					140
05	403	X	123	-0-	-280	-0-	123	3			N	-0-					140
06	180	X	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					140
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					140
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					50
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					50
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					50
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1641	-0-	-157	-0-	43	1	1598	2	N	-0-					104
04	1740	X	1031	-0-	-709	-0-	1	1	1030	2	N	-0-					104
05	1767	X	1148	-0-	-619	-0-	1148	2			N	-0-					104
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					104
07	1643	X	1030	-0-	-613	-0-	1030	1	1030	2	N	-0-					104
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					104

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	100	1	4986	2	N	12					65
							13	9									
04	3270	X	2646	-0-	-624	-0-	165	1	2481	2	N	-0-					65
05	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	167	1	2911	2	N	3					68
							3	9									
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					68
07	4650	X	970	-0-	-3680	-0-	73	1	897	2	N	-0-					68
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					68

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					48
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					48
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					48
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

03	4092	X	916	-0-	-3176	-0-	18	1	898	2	N	-0-					15
04	3960	X	2888	-0-	-1072	-0-	180	1	2708	2	N	-0-					15
05	4092	X	2550	-0-	-1542	-0-	139	1	2411	2	N	-0-					15
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					15
07	2170	X	800	-0-	-1370	-0-	60	1	740	2	N	-0-					22
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					22

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

03	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	80	1	3987	2	N	-0-					274
04	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	232	1	3489	2	N	-0-					274
05	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	204	1	3552	2	N	3					277
							3	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					277
*07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	312	1	3837	2	N	-0-					277
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					277

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

03	4960	X	4583	-0-	-377	-0-	91	1	4492	2	N	-0-					84
04	4650	X	3659	-0-	-991	-0-	229	1	3430	2	N	-0-					84
05	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	242	1	4209	2	N	-0-					84
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					84
07	4588	X	4115	-0-	-473	-0-	310	1	3805	2	N	-0-					85
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					85

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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-

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-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	78	1	2532	2	N	-0-					98
04	2640	N	2385	-0-	-255	-0-	71	1	2314	2	N	-0-					98
05	3100	N	3117	-0-	17	17	92	1	3025	2	N	-0-					98
06	2816	N	2799	-0-	-17	-0-	84	1	2715	2	N	-0-					98
07	2480	N	1834	-0-	-646	-0-	54	1	1780	2	N	-0-					98
08	3100	X	1911	-0-	-1189	-0-	83	1	1828	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					2
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					2
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

03	6913	X	6078	-0-	-835	-0-	5760	3	318	9	Y	289	190	1			506
04	6690	X	2740	-0-	-3950	-0-	2613	3	127	9	Y	115	377	1			244
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					244
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					244
*07	6076	X	7	-0-	-6069	-0-	7	3			Y	-0-	187	1			57
*08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7050	3	319	9	Y	290	187	1			160

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	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-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					134
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					134

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					133
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					133

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	165	2	32	9	N	29					216
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	90	2	81	9	N	74					290
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	30					320
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					320
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	38	2	200	9	N	182	165	1			337
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	403	2	41	9	N	37					374

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	105	169	1			593
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	41	2	73	9	N	66					659
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					659
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					659
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	632	2	289	9	N	263	344	1			578
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					578

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) //CONT.// 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					205
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					205
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					205
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					205
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					205
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	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	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	198	1	2540	2	N	-0-					362
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	128	1	2540	2	N	-0-					362
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	108	1	2521	2	N	-0-					362
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	64	1	2658	2	N	-0-					362
07	2759	X	2133	-0-	-626	-0-	37	1	2096	2	N	-0-					362
08	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	71	1	2563	2	N	-0-					362

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

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

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	N	3					65
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					65
05	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					65
06	870	N	588	-0-	-282	-0-	588	2			N	-0-					65
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					65
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					47
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					47
05	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	2			N	-0-					47
06	1050	N	868	-0-	-182	-0-	868	2			N	-0-					47
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					47
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					47

BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	417	1	1194	2	N	-0-					177
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	107	1	660	2	N	-0-					177
05	589	N	97	-0-	-492	-0-	97	2			N	-0-					177
06	1110	N	240	-0-	-870	-0-	27	1	213	2	N	-0-					177
07	806	N	76	-0-	-730	-0-	2	1	74	2	N	-0-					177
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	2	N	-0-					177

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1768	-0-	-340	-0-	385	1	1381	2	N	2					158
							2	9									
04	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	279	1	1495	2	N	-0-					158
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	288	1	1180	2	N	-0-					158
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	249	1	1427	2	N	-0-					158
07	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	439	1	1286	2	N	83					241
							91	9									
08	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	107	1	1134	2	N	-0-					241

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	330	1	944	2	N	3					208
							3	9									
04	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	141	1	868	2	N	3					211
							3	9									
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1482	2	8	9	N	7					218
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	147	1	1143	2	N	15					233
							17	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1250	2	N	5					238
							6	9									
*08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	601	1	1757	2	N	-0-					238

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5					41
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	552	2	1	9	N	1					42
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	672	2	4	9	N	4					46
06	960	N	629	-0-	-331	-0-	626	2	3	9	N	3					49
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3					52
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	2	4	9	N	4					56

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	223	2	6	9	N	5					34
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	N	4					38
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4					42
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	193	2	7	9	N	6					48
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	160	2	2	9	N	2					50
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	N	2					52

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	404	2	9	9	N	8					75
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	N	5					80
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					80
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	3	20	9	N	18					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	2	8			205
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	4					209
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					209
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1398	3	33	9	N	30					239
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1527	3	105	9	N	95	177	1			157

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

03	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	1810	2	14	9	N	13					150
04	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	2013	2	20	9	N	18					168
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2161	2	19	9	N	17					185
06	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	1616	2	17	9	N	15	1	8			199
07	2108	N	1372	-0-	-736	-0-	1321	2	51	9	N	46					245
08	2170	N	1499	-0-	-671	-0-	1499	2			N	-0-					245

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

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	14B2 EXT		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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	661	1	1515	2	Y	-0-					8
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	650	1	1488	2	Y	-0-					8
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	651	1	1476	2	Y	-0-					8
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	629	1	1479	2	Y	-0-					8
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	668	1	1538	2	Y	-0-					8
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	609	1	1396	2	Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	169	1	867	2	Y	-0-					5
04	1110	N	880	-0-	-230	-0-	149	1	731	2	Y	-0-					5
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	140	1	686	2	Y	-0-					5
06	990	N	817	-0-	-173	-0-	139	1	676	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	133	1	664	2	Y	9	12	1	1	8	1
							10	9									
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	145	1	694	2	Y	-0-					1

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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	323	1	1657	2	Y	-0-					6
04	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	323	1	1589	2	Y	-0-					6
05	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	272	1	1337	2	Y	-0-					6
06	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	315	1	1534	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	331	1	1652	2	Y	22	23	1	2	8	3
							24	9									
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	332	1	1593	2	Y	-0-					3

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	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	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1199	1	2750	2	Y	-0-					12
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	1150	1	2630	2	Y	-0-					12
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1209	1	2741	2	Y	-0-					12
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	1171	1	2751	2	Y	-0-					12
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	1192	1	2741	2	Y	-0-					12
*08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	1071	1	2452	2	Y	-0-					12

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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	208	1	1066	2	N	-0-					40
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	219	1	1079	2	N	-0-					40
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	194	1	954	2	N	-0-					40
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	217	1	1056	2	N	5	5	8			40
							6	9									
07	1333	N	1095	-0-	-238	-0-	183	1	912	2	N	-0-					40
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	202	1	968	2	N	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	246	1	1260	2	N	-0-					4
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	243	1	1194	2	N	-0-					4
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	250	1	1227	2	N	-0-					4
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	248	1	1207	2	N	3	3	8			4
							3	9									
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	215	1	1075	2	N	14	15	1	1	8	2
							15	9									
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	185	1	890	2	N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	242	1	1239	2	Y	-0-					4
04	810	N	609	-0-	-201	-0-	103	1	506	2	Y	-0-					4
05	465	N	333	-0-	-132	-0-	56	1	277	2	Y	-0-					4
06	810	N	263	-0-	-547	-0-	45	1	218	2	Y	-0-					4
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	364	1	1818	2	Y	24	23	1	2	8	3
							26	9									
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	221	1	1058	2	Y	-0-					3

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	136	1	699	2	N	-0-					4
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					4
05	1829	N	8	-0-	-1821	-0-	1	1	7	2	N	-0-					4
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	343	1	1758	2	N	-0-					6
04	2280	N	2185	-0-	-95	-0-	369	1	1816	2	N	-0-					6
05	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	373	1	1829	2	N	-0-					6
06	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	340	1	1656	2	N	4	4	8			6
							4	9									
07	2263	N	1858	-0-	-405	-0-	306	1	1529	2	N	21	22	1	2	8	3
							23	9									
08	2201	N	1871	-0-	-330	-0-	323	1	1548	2	N	-0-					3

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	815					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	815					Y	-0-					4
05	1563	X	748	-0-	-815	-0-	127	1	621	2	Y	-0-					4
06	840	X	406	-0-	-434	-0-	69	1	337	2	Y	-0-					4
07	868	X	167	-0-	-701	-0-	28	1	139	2	Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	181	2	Y	-0-					3
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	40	1	197	2	Y	-0-					3
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	86	1	421	2	Y	-0-					3
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	197	2	Y	-0-					3
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	75	1	372	2	Y	-0-					3
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	41	1	195	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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	311	1	1593	2	Y	-0-					1
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	312	1	1534	2	Y	-0-					1
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	325	1	1595	2	Y	-0-					1
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	334	1	1626	2	Y	-0-					1
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	327	1	1632	2	Y	-0-					1
*08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	363	1	1741	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	373	1	1913	2	Y	-0-					9
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	404	1	1984	2	Y	-0-					9
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	440	1	2163	2	Y	-0-					9
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	432	1	2105	2	Y	-0-					9
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	445	1	2221	2	Y	-0-					9
*08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	468	1	2245	2	Y	-0-					9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	213	1	1091	2	Y	-0-					5
04	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	196	1	964	2	Y	-0-					5
05	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	200	1	984	2	Y	-0-					5
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	197	1	960	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	191	1	956	2	Y	13	15	1	1	8	2
							14	9									
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	200	1	958	2	Y	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3384	-0-	284	284	552	1	2832	2	N	-0-					5
04	3000	N	3543	-0-	543	827	599	1	2944	2	N	-0-					5
05	3100	N	3569	-0-	469	1296	604	1	2965	2	N	-0-					5
06	4636	X	3340	-0-	-1296	-0-	568	1	2765	2	N	6	6	8			5
							7	9									
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	563	1	2812	2	N	38	35	1	3	8	5
							42	9									
*08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	600	1	2879	2	N	-0-					5

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	115	1	591	2	Y	-0-					8
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	114	1	563	2	Y	-0-					8
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	120	1	588	2	Y	-0-					8
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	118	1	573	2	Y	-0-					8
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	108	1	538	2	Y	-0-					8
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	116	1	559	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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	344	1	1762	2	Y	-0-					1
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	349	1	1713	2	Y	-0-					1
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	364	1	1786	2	Y	-0-					1
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	356	1	1734	2	Y	-0-					1
07	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	342	1	1709	2	Y	-0-					1
*08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	360	1	1728	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	207	1	1063	2	Y	-0-					23
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	212	1	1041	2	Y	-0-					23
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	210	1	1031	2	Y	-0-					23
06	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	199	1	966	2	Y	-0-					23
07	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	204	1	1020	2	Y	-0-					23
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	183	1	879	2	Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	134	1	689	2	Y	-0-					1
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	174	1	855	2	Y	-0-					1
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	172	1	844	2	Y	-0-					1
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	166	1	807	2	Y	-0-					1
07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	151	1	753	2	Y	-0-					1
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	167	1	800	2	Y	-0-					1

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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	236	1	1210	2	Y	-0-					1
04	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	232	1	1142	2	Y	-0-					1
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	236	1	1159	2	Y	-0-					1
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	242	1	1177	2	Y	-0-					1
07	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	226	1	1126	2	Y	-0-					1
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	233	1	1118	2	Y	-0-					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1	1	1374	2	N	47					112
							52	9									
04	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1	1	1333	2	N	15					127
							17	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1	1	1586	2	N	33					160
							36	9									
06	1380	N	600	-0-	-780	-0-	1	1	595	2	N	4	152	1			12
							4	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1	1	1535	2	N	17					29
							19	9									
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1	1	1696	2	N	54					83
							59	9									

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

03	992	N	823	-0-	-169	-0-	1	1	822	2	N	-0-					110
04	900	N	540	-0-	-360	-0-	1	1	539	2	N	-0-					110
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	1	1	990	2	N	3					113
							3	9									
06	810	N	559	-0-	-251	-0-	1	1	555	2	N	3					116
							3	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	1	1	807	2	N	2					118
							2	9									
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	1	1	764	2	N	3					121
							3	9									

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					60
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					60
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					60
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					60
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					60
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5					63
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	N	4					67
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					70
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					73
07	868	N	535	-0-	-333	-0-	531	2	4	9	N	4					77
08	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					77

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	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

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 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-

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

03	992	N	260	-0-	-732	-0-	213	2	47	9	N	43					156
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	242	2	43	9	N	39					195
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	223	2	37	9	N	34	189	1			40
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	207	2	35	9	N	32					72
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	185	2	39	9	N	35					107
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					107

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8					8
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	N	4					12
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	2	7	9	N	6					18
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	146	2	14	9	N	13					31
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	55	2	4	9	N	4					35
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					35

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

03	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					40
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					40
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					40
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					40
07	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					3
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					3
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					3
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					3
07	713	N	136	-0-	-577	-0-	136	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	107	-0-	-583	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	2			Y	-0-					188
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	2	6	9	Y	5					193
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					193
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2					195
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	136	2	2	9	Y	2					197
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197

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	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			Y	-0-					115
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					115
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					115
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					115
07	930	N	182	-0-	-748	-0-	182	2			Y	-0-					115
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					43
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	194	2	1	9	N	1					44
05	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					44
06	420	N	168	-0-	-252	-0-	168	2			N	-0-					44
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					44
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					44

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					58
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	151	2	4	9	N	4					62
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					62
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					62
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					62
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					62

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					33
04	420	N	220	-0-	-200	-0-	220	2			N	-0-					33
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					33
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					33
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					33
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					38
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	50	2	2	9	N	2					40
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					40
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					40
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					40
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					40

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					73
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					73
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					73
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					73
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					73
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	1020	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	658	-0-	-582	-0-	45	1	613	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	134	1	2634	2	Y	-0-					29
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	149	1	2580	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	140	1	2460	2	Y	5					34
							6	9									
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	125	1	2277	2	Y	3	1	8			36
							3	9									
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	143	1	2333	2	Y	-0-					36
08	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	171	1	2352	2	Y	-0-					36

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	1088	-0-	-245	-0-	52	1	1034	2	Y	2					13
							2	9									
04	1290	X	1117	-0-	-173	-0-	61	1	1054	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
05	1116	X	956	-0-	-160	-0-	51	1	896	2	Y	8					22
							9	9									
06	1020	X	964	-0-	-56	-0-	50	1	910	2	Y	4	1	8			25
							4	9									
07	1085	X	904	-0-	-181	-0-	52	1	851	2	Y	1					26
							1	9									
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	70	1	970	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1	1476	2	Y	2					15
							2	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	81	1	1408	2	Y	2	1	8			16
							2	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	84	1	1468	2	Y	10					26
							11	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	Y	5	1	8			30
							6	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	90	1	1462	2	Y	1					31
							1	9									
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	106	1	1457	2	Y	2					33
							2	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

03	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	95	1	1874	2	Y	1					34
							1	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
05	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	111	1	1943	2	Y	5					39
							6	9									
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	103	1	1872	2	Y	4	1	8			42
							4	9									
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	121	1	1969	2	Y	-0-					42
08	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	125	1	1727	2	Y	-0-					42

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	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	99	1	1955	2	Y	-0-					2
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	108	1	1872	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	111	1	1943	2	Y	-0-					2
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	108	1	1961	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	114	1	1855	2	Y	-0-					2
08	2046	N	1459	-0-	-587	-0-	99	1	1360	2	Y	-0-					2

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	75	1	1481	2	Y	-0-					1
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1363	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	1488	N	1124	-0-	-364	-0-	61	1	1063	2	Y	-0-					1
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					1
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	Y	-0-					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					6
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

03	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	112	1	2204	2	Y	-0-					5
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	121	1	2089	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	138	1	2415	2	Y	-0-					5
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	133	1	2422	2	Y	-0-					5
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	151	1	2452	2	Y	-0-					5
*08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	172	1	2367	2	Y	-0-					5

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	111	1	2178	2	Y	2					12
							2	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	122	1	2115	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	2	Y	2					14
							2	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	108	1	1963	2	Y	2	1	8			15
							2	9									
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	123	1	1999	2	Y	2					17
							2	9									
08	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	145	1	1993	2	Y	8	17	1	1	8	7
							9	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	68	1	357	3	N	-0-					27
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	N	-0-					27
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	37	1	241	3	N	3					30
							3	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	3	N	-0-					30
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	39	1	268	3	N	-0-					30
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	57	1	367	3	N	-0-					30

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					2
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					2
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					2
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					2
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					2
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					2

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	285	1	1487	3	N	41					138
							45	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	321	1	1873	3	N	45					183
							50	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	254	1	1639	3	N	4					187
							4	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	240	1	1621	3	N	11					198
							12	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	188	1	1286	3	N	10					208
							11	9									
08	2325	X	145	-0-	-2180	-0-	20	1	125	3	N	-0-					208

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	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	141	1	2784	2	Y	5					44
							6	9									
04	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	161	1	2792	2	Y	4	1	8			47
							4	9									
05	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	159	1	2784	2	Y	5					52
							6	9									
06	3180	X	2903	-0-	-277	-0-	151	1	2746	2	Y	5	1	8			56
							6	9									
07	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	170	1	2774	2	Y	9					65
							10	9									
08	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	195	1	2685	2	Y	24	63	1	1	8	25
							26	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	751	-0-		-86	-0-	36	1	712	2	Y	3					28
								3	9									
04	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	58	1	1005	2	Y	3					31
								3	9									
05	899	N	825	-0-		-74	-0-	44	1	775	2	Y	5					36
								6	9									
06	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	65	1	1183	2	Y	6	1	8			41
								7	9									
07	992	N	992	-0-		-0-	-0-	57	1	929	2	Y	5					46
								6	9									
*08	981	N	981	-0-		-0-	-0-	66	1	906	2	Y	8					54
								9	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	27	1	143	3	N	-0-					167
04	184	N	184	-0-		-0-	-0-	27	1	156	3	N	1					168
								1	9									
05	367	N	367	-0-		-0-	-0-	49	1	318	3	N	-0-					168
06	197	N	197	-0-		-0-	-0-	25	1	168	3	N	4					172
								4	9									
07	131	N	131	-0-		-0-	-0-	15	1	104	3	N	11					183
								12	9									
08	372	N	342	-0-		-30	-0-	46	1	296	3	N	-0-					183

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	135	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	129	1	2230	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	2325	N	2041	-0-		-284	-0-	110	1	1931	2	Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	98	1	1786	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
07	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	117	1	1906	2	Y	-0-					-0-
*08	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	146	1	2014	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	1973	-0-		-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	3					28
								3	9									
04	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	99	1	1706	2	Y	3					31
								3	9									
05	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	97	1	1700	2	Y	15					46
								17	9									
06	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	87	1	1588	2	Y	7					53
								8	9									
07	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	103	1	1668	2	Y	3					56
								3	9									
08	1829	N	1584	-0-		-245	-0-	107	1	1474	2	Y	3					59
								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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	85	1	1669	2	Y	10					69
							11	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	91	1	1582	2	Y	9	1	8			77
							10	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	94	1	1646	2	Y	47					124
							52	9									
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	110	1	1997	2	Y	22	1	8			145
							24	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	128	1	2080	2	Y	8					153
							9	9									
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	125	1	1717	2	Y	10	1	8			162
							11	9									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

03	930	N	379	-0-	-551	-0-	61	1	318	3	N	-0-					22
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	503	3	N	-0-					22
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	92	1	593	3	N	-0-					22
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	83	1	560	3	N	-0-					22
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	96	1	656	3	N	-0-					22
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	141	1	901	3	N	3					25
							3	9									

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

03	2728	X	2517	-0-	-211	-0-	122	1	2395	2	Y	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	130	1	2258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	132	1	2305	2	Y	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	117	1	2135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	133	1	2167	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	151	1	2076	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

03	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	187	1	3682	2	Y	-0-					69
04	3750	X	3712	-0-	-38	-0-	203	1	3507	2	Y	2	2	8			69
							2	9									
05	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	199	1	3489	2	Y	-0-					69
06	3600	X	3519	-0-	-81	-0-	183	1	3335	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
07	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	219	1	3568	2	Y	-0-					69
08	3751	X	3470	-0-	-281	-0-	235	1	3233	2	Y	2	68	1	1	8	2
							2	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	992	N	695	-0-	-297	-0-	111	1	577	3	N	6	192	1			37
							7	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	134	1	778	3	N	1					38
							1	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	263	1	1692	3	N	35					73
							39	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	270	1	1822	3	N	11	1	8			83
							12	9									
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	244	1	1673	3	N	15					98
							17	9									
*08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	409	1	2649	3	N	22					120
							24	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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	114	1	2244	2	Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	125	1	2165	2	Y	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	121	1	2122	2	Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	106	1	1925	2	Y	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	123	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	147	1	2025	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	143	1	2817	2	Y	-0-					7
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	156	1	2691	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	159	1	2782	2	Y	-0-					7
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	145	1	2627	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	162	1	2630	2	Y	-0-					7
*08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	196	1	2703	2	Y	1	7	1	1	8	-0-
							1	9									

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

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

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	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					117
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	N	-0-					117
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	86	172	1			31
							95	9									
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	88	1	561	3	N	-0-					31

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

03	837	N	507	-0-	-330	-0-	80	1	416	3	N	10					78
							11	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	84	1	491	3	N	18	1	8			95
							20	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	97	1	625	3	N	25					120
							28	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	85	1	572	3	N	8	1	8			127
							9	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	711	3	N	45					172
							50	9									
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	134	1	865	3	N	10					182
							11	9									

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

03	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	132	1	2609	2	Y	1					11
							1	9									
04	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	152	1	2624	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
05	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	161	1	2823	2	Y	7					19
							8	9									
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	156	1	2844	2	Y	4	1	8			22
							4	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	184	1	2991	2	Y	2					24
							2	9									
*08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	215	1	2953	2	Y	2	1	8			25
							2	9									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	79	1	1565	2	Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1534	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	77	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	95	1	1548	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1522	-0-	-152	-0-	103	1	1418	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	126	1	2479	2	Y	-0-					1
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	140	1	2417	2	Y	-0-					1
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	126	1	2199	2	Y	-0-					1
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	111	1	2010	2	Y	-0-					1
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	128	1	2083	2	Y	-0-					1
08	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	155	1	2139	2	Y	-0-					1

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	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	216	1	1129	3	N	7					85
							8	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	207	1	1205	3	N	40					125
							44	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	163	1	1049	3	N	8					133
							9	9									
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	212	1	1435	3	N	2	2	8			133
							2	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	229	1	1568	3	N	5					138
							6	9									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	11	1	8			148

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	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1125	3	17	9	N	15					145
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	3	20	9	N	18	1	8			162
05	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	1008	3	14	9	N	13					175
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	3	1	9	N	1	1	8			175
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	3	9	9	N	8					183
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	948	3	24	9	N	22					205

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	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2886	3	25	9	N	23					170
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	3	33	9	N	30	3	8			197
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2442	3	19	9	N	17	162	1			52
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2068	3	8	9	N	7	2	8			57
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2193	3	7	9	N	6					63
08	2449	N	2027	-0-	-422	-0-	2010	3	17	9	N	15					78

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	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	62	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	79	1	1359	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	67	1	1225	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	109	1	1502	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3433	-0-	-411	-0-	166	1	3266	2	Y	1					9
							1	9									
04	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	188	1	3247	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
05	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	188	1	3286	2	Y	-0-					10
06	3570	X	3226	-0-	-344	-0-	168	1	3056	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
07	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	199	1	3232	2	Y	1					12
							1	9									
08	3534	X	1575	-0-	-1959	-0-	107	1	1466	2	Y	2	12	1			2
							2	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	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	374	1	1304	2	Y	-0-					16
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	404	1	1064	2	Y	-0-					16
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	304	1	406	2	Y	-0-					16
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	290	1	514	2	Y	-0-					16
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	197	1	525	2	Y	-0-					16
08	1674	X	549	-0-	-1125	-0-	37	1	512	2	Y	-0-					16

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3088	-0-	-539	-0-	674	1	2414	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3207	-0-	-303	-0-	648	1	2559	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	1901	-0-	-1726	-0-	608	1	1293	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2742	-0-	-738	-0-	734	1	2008	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	761	1	2381	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2683	-0-	-634	-0-	729	1	1875	3	Y	72					72
							79	9									

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	51	-0-	-383	-0-	4	3	47	9	N	43	178	1			115
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	4					119
							4	9									
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	7	1	264	3	N	1					120
							1	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	29					149
							32	9									
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	15					164
							17	9									
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	N	25					189
							28	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	44	1	456	3	Y	-0-					75
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	Y	-0-					75
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	35	1	396	3	Y	10					85
							11	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	555	3	Y	8	79	1			14
							9	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	Y	5					19
							6	9									
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	443	3	Y	17					36
							19	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					2
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					2
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					2
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					2
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					1
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	632	1 3 9	3534	2	Y	3					26
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	489	1 6 9	3112	2	Y	5	1	8			30
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	537	1 7 9	2988	2	Y	6					36
06	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	532	1 7 9	2223	3	Y	6	1	8			41
*07	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	339	1 4 9	2390	2	Y	4					45
08	4154	X	2747	-0-	-1407	-0-	185	1 12 9	2550	2	Y	11	1	8			55

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	4371	X	1681	-0-	-2690	-0-	81	1 2 9	1598	2	Y	2					15
04	4230	X	2007	-0-	-2223	-0-	146	1 6 9	1855	2	Y	5	1	8			19
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	471	1 4 9	3699	2	Y	4					23
06	3690	X	3343	-0-	-347	-0-	492	1 6 9	2845	2	Y	5	2	8			26
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	614	1 4 9	3367	2	Y	4					30
08	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	693	1 9 9	3051	2	Y	8	1	8			37

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	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	622	1 3 9	959	2	Y	3					28
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	333	1 9 9	1016	2	Y	8	3	8			33
05	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	281	1 6 9	1186	2	Y	5					38
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	281	1 10 9	1236	2	Y	9	4	8			43
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	186	1 4 9	1104	2	Y	4					47
08	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	89	1 6 9	1225	2	Y	5					52

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	1023	N	788	-0-	-235	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					14
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	737	2	Y	2	2	8			14
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	37	1	645	2	Y	-0-					14
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	906	2	Y	1	1	8			14
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	917	2	Y	-0-					14
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	921	2	Y	1	1	8			14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	682	N	-0-	-0-	-682	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	114	1	2255	2	N	8					70
							9	9									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	N	4		2	8		72
							4	9									
05	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	122	1	2138	2	N	-0-					72
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	107	1	1944	2	N	5		2	8		75
							6	9									
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	133	1	2165	2	N	-0-					75
*08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	156	1	2153	2	N	8		1	8		82
							9	9									

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	194	1	3816	2	Y	-0-					128
04	3750	X	3610	-0-	-140	-0-	196	1	3388	2	Y	24		3	8		149
							26	9									
05	4154	X	3887	-0-	-267	-0-	209	1	3663	2	Y	14					163
							15	9									
06	4020	X	3458	-0-	-562	-0-	179	1	3258	2	Y	19		3	8		179
							21	9									
07	4154	X	4069	-0-	-85	-0-	235	1	3821	2	Y	12					191
							13	9									
08	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	217	1	2986	2	Y	24		1	8		214
							26	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

03	837	N	115	-0-	-722	-0-	5	1	102	2	Y	7					31
							8	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	16		1	8		46
							18	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	8					54
							9	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	5					59
							6	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	2					61
							2	9									
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	65	2	Y	6					67
							7	9									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2800	3	21	9	N	19					189
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3227	3	28	9	N	25		2	8		212
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3073	3	10	9	N	9					221
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2928	3	6	9	N	5		2	8		224
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3058	3	20	9	N	18		188	1		54
08	3379	X	2527	-0-	-852	-0-	2493	3	34	9	N	31					85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	132	1	2602	2	Y	1					14
							1	9									
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	145	1	2516	2	Y	2	1	8			15
							2	9									
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	147	1	2577	2	Y	1					16
							1	9									
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	139	1	2528	2	Y	2	1	8			17
							2	9									
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	162	1	2630	2	Y	3					20
							3	9									
*08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	181	1	2492	2	Y	7	19	1	1	8	7
							8	9									

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

03	2697	X	2169	-0-	-528	-0-	2152	3	17	9	N	15					98
04	2220	X	2184	-0-	-36	-0-	2165	3	19	9	N	17					115
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3423	3	24	9	N	22					137
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2234	3	7	9	N	6	1	8			142
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					142
08	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	2717	3	50	9	N	45					187

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

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

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4062	3	24	9	N	22					109
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3525	3	21	9	N	19	1	8			127
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3702	3	22	9	N	20					147
06	3480	X	2515	-0-	-965	-0-	2514	3	1	9	N	1	1	8			147
07	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3719	3	22	9	N	20					167
*08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3385	3	31	9	N	28					195

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

03	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1814	3	74	9	N	67					208
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1722	3	89	9	N	81	181	1	3	8	105
05	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1659	3	77	9	N	70					175
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1688	3	175	9	N	159	181	1	3	8	150
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1939	3	42	9	N	38					188
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1851	3	51	9	N	46	1	8			233

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	7	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	902	-0-	-118	-0-	5	1	897	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	814	-0-	-302	-0-	5	1	809	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	646	-0-	-377	-0-	4	1	642	2	N	-0-					-0-
04	810	N	617	-0-	-193	-0-	4	1	613	2	N	-0-					-0-
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	2	1	407	2	N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	396	-0-	-100	-0-	2	1	394	2	N	-0-					-0-
04	480	X	302	-0-	-178	-0-	2	1	300	2	N	-0-					-0-
05	341	X	194	-0-	-147	-0-	1	1	193	2	N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12	177	1			7
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					7
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	682	2	7	9	N	6					13
06	690	N	544	-0-	-146	-0-	522	2	22	9	N	20					33
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	582	2	12	9	N	11					44
08	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					44

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	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	138	1	1457	2	Y	-0-					34
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	138	1	1406	2	Y	-0-					34
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	135	1	1347	2	Y	-0-					34
06	1530	N	1250	-0-	-280	-0-	85	1	1165	2	Y	-0-					34
07	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	87	1	1174	2	Y	-0-					34
08	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	87	1	1143	2	Y	-0-					34

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	N	-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

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	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

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	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	63	1	1395	2	Y	-0-					43
04	1800	N	1299	-0-	-501	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					43
05	3100	N	3498	-0-	398	398	151	1	3347	2	Y	-0-					43
06	2673	N	2275	-0-	-398	-0-	155	1	2120	2	Y	-0-					43
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	88	1	1181	2	Y	-0-					43
08	1705	X	1021	-0-	-684	-0-	72	1	949	2	Y	-0-					43

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	775	N	743	-0-	-32	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	111	-0-	-602	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	67	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	64	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	67	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	43	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	48	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	637	-0-	-107	-0-	45	1	592	2	Y	-0-					-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 #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1964	-0-	-1136	133	84	1	1880	2	Y	-0-					12
04	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	78	1	1682	2	Y	-0-					12
05	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	78	1	1725	2	Y	-0-					12
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	121	1	1657	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	120	1	1608	2	Y	-0-					12
08	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	115	1	1507	2	Y	-0-					12

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

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

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	85	1	897	2	Y	-0-					24
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	92	1	940	2	Y	-0-					24
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	94	1	938	2	Y	-0-					24
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	80	1	1097	2	Y	-0-					24
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	1011	2	Y	-0-					24
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	84	1	1099	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1016	-0-	-379	-0-	88	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	714	-0-	-516	-0-	64	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	725	-0-	-267	-0-	66	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	708	-0-	-282	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	43	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	489	-0-	-224	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	61	-0-	-714	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					57
04	420	X	54	-0-	-366	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					57
05	186	X	41	-0-	-145	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					57
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					57
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					57
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	85	1	1896	2	N	-0-					17
04	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	84	1	1815	2	N	-0-					17
05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	86	1	1905	2	N	-0-					17
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	131	1	1797	2	N	-0-					17
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	138	1	1856	2	N	-0-					17
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	143	1	1877	2	N	-0-					17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2607	N	1965	-0-	-642	-0-	84	1	1881	2	Y	-0-					37
04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	82	1	1776	2	Y	-0-					37
05	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	83	1	1830	2	Y	-0-					37
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	123	1	1681	2	Y	-0-					37
07	3100	N	5261	-0-	2161	2161	365	1	4896	2	Y	-0-					37
*08	3100	N	1943	-0-	-1157	1004	137	1	1806	2	Y	-0-					37

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	682	X	490	-0-	-192	-0-	42	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	114	-0-	-546	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2480	N	2060	-0-	-420	-0-	178	1	1882	2	Y	-0-					67
04	2310	N	1914	-0-	-396	-0-	171	1	1743	2	Y	-0-					67
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	193	1	1919	2	Y	-0-					67
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	126	1	1725	2	Y	127	176	1			18
							140	9									
07	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	113	1	1514	2	Y	-0-					18
08	2108	N	1671	-0-	-437	-0-	116	1	1530	2	Y	23					41
							25	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	117	1	1233	2	Y	-0-					27
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	114	1	1159	2	Y	-0-					27
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	113	1	1129	2	Y	-0-					27
06	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-					27
07	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	71	1	957	2	Y	-0-					27
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1	942	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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	314	1	2047	2	N	-0-					27
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	365	1	2436	2	N	-0-					27
05	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	354	1	2340	2	N	-0-					27
06	2280	N	2008	-0-	-272	-0-	279	1	1729	2	N	-0-					27
07	2728	N	1760	-0-	-968	-0-	238	1	1522	2	N	-0-					27
08	2697	N	1853	-0-	-844	-0-	263	1	1590	2	N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	137	1	1442	2	Y	-0-					68
04	1590	X	1246	-0-	-344	-0-	111	1	1135	2	Y	-0-					68
05	1612	X	1251	-0-	-361	-0-	114	1	1137	2	Y	-0-					68
06	1530	X	1110	-0-	-420	-0-	75	1	1035	2	Y	-0-					68
07	1581	X	1133	-0-	-448	-0-	79	1	1054	2	Y	-0-					68
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	81	1	1058	2	Y	-0-					68

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	3100	N	2055	-0-	-1045	116	178	1	1877	2	Y	-0-					16
04	2074	N	1958	-0-	-116	-0-	175	1	1783	2	Y	-0-					16
05	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	184	1	1836	2	Y	-0-					16
06	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	124	1	1697	2	Y	-0-					16
07	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	124	1	1662	2	Y	-0-					16
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	126	1	1653	2	Y	-0-					16

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	142	1	1494	2	Y	-0-					24
04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	141	1	1435	2	Y	-0-					24
05	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	141	1	1407	2	Y	-0-					24
06	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	92	1	1266	2	Y	-0-					24
07	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	96	1	1291	2	Y	-0-					24
08	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	100	1	1309	2	Y	-0-					24

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2089	-0-	-143	-0-	181	1	1908	2	Y	-0-					23
04	2070	X	1981	-0-	-89	-0-	177	1	1804	2	Y	-0-					23
05	2139	X	1964	-0-	-175	-0-	179	1	1785	2	Y	-0-					23
06	2070	X	1764	-0-	-306	-0-	120	1	1644	2	Y	-0-					23
07	2077	X	1792	-0-	-285	-0-	124	1	1668	2	Y	-0-					23
08	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	133	1	1753	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	N	-0-					76
04	1170	X	754	-0-	-416	-0-	51	1	703	2	N	-0-					76
05	1209	X	923	-0-	-286	-0-	93	1	830	2	N	-0-					76
06	1350	X	906	-0-	-444	-0-	90	1	816	2	N	-0-					76
07	1395	X	853	-0-	-542	-0-	93	1	760	2	N	-0-					76
08	1395	X	850	-0-	-545	-0-	93	1	757	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1351	-0-	-1005	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					21
04	2280	X	998	-0-	-1282	-0-	44	1	954	2	Y	-0-					21
05	2356	X	870	-0-	-1486	-0-	38	1	832	2	Y	-0-					21
06	1500	X	981	-0-	-519	-0-	67	1	914	2	Y	-0-					21
07	1364	X	977	-0-	-387	-0-	68	1	909	2	Y	-0-					21
08	1364	X	872	-0-	-492	-0-	62	1	810	2	Y	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	92	1	973	2	Y	-0-					25
04	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	91	1	927	2	Y	-0-					25
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	94	1	934	2	Y	-0-					25
06	1020	N	942	-0-	-78	-0-	64	1	878	2	Y	-0-					25
07	1054	N	959	-0-	-95	-0-	66	1	893	2	Y	-0-					25
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	66	1	869	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1467	-0-	-83	-0-	127	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1394	-0-	-76	-0-	124	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1414	-0-	-105	-0-	129	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1304	-0-	-166	-0-	89	1	1215	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1357	-0-	-100	-0-	94	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	133	1	1753	2	Y	-0-					-0-

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	775	N	755	-0-	-20	-0-	65	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	69	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	712	-0-	-94	-0-	65	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	45	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	710	-0-	-96	-0-	49	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	48	1	625	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	828	X	828	-0-	-0-	-0-	72	1	756	2	Y	-0-					24
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	73	1	740	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	71	1	705	2	Y	-0-					24
06	810	X	651	-0-	-159	-0-	44	1	607	2	Y	-0-					24
07	837	X	729	-0-	-108	-0-	51	1	678	2	Y	-0-					24
08	775	N	681	-0-	-94	-0-	48	1	633	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	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-

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	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	126	1	1328	2	Y	33					60
							36	9									
04	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	113	1	1151	2	Y	-0-					60
05	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	130	1	1292	2	Y	-0-					60
06	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	83	1	1142	2	Y	-0-					60
07	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	89	1	1190	2	Y	-0-					60
08	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	91	1	1196	2	Y	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	144	1	1520	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1646	-0-	-64	-0-	147	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1567	-0-	-200	-0-	143	1	1424	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1412	-0-	-298	-0-	96	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1610	-0-	-157	-0-	112	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1545	-0-	-160	-0-	109	1	1436	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	167	1	1764	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	155	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	166	1	1657	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	114	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	126	1	1687	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	124	1	1635	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2582	-0-	-518	3620	223	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2498	-0-	-502	3118	223	1	2275	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2532	-0-	-568	2550	231	1	2301	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2290	-0-	-710	1840	156	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2371	-0-	-729	1111	164	1	2207	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2427	-0-	-673	438	172	1	2255	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1944	-0-	-71	-0-	168	1	1776	2	Y	-0-					14
04	1950	X	1839	-0-	-111	-0-	164	1	1674	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
05	2015	X	1904	-0-	-111	-0-	174	1	1730	2	Y	-0-					14
06	1950	X	1657	-0-	-293	-0-	113	1	1544	2	Y	-0-					14
07	2015	X	1789	-0-	-226	-0-	124	1	1665	2	Y	-0-					14
08	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	117	1	1537	2	Y	-0-					14

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	240	1	2530	2	Y	-0-					33
04	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	236	1	2406	2	Y	-0-					33
05	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	228	1	2272	2	Y	-0-					33
06	2730	X	2258	-0-	-472	-0-	153	1	2105	2	Y	-0-					33
07	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	166	1	2236	2	Y	-0-					33
08	2759	X	2385	-0-	-374	-0-	169	1	2216	2	Y	-0-					33

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	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	248	1	2613	2	Y	-0-					-0-
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	245	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2783	-0-	-100	-0-	254	1	2529	2	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2381	-0-	-379	-0-	162	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2404	-0-	-448	-0-	167	1	2237	2	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2428	-0-	-362	-0-	172	1	2256	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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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	434	N	128	-0-	-306	-0-	5	1	123	2	N	-0-					25
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-					25
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	-0-					25
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					25
07	589	N	309	-0-	-280	-0-	21	1	288	2	N	-0-					25
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-					25

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	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	340	1	2217	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	213	1	1422	2	Y	10					10
							11	9									
05	1922	N	1530	-0-	-392	-0-	198	1	1310	2	Y	20					30
							22	9									
06	2460	N	1327	-0-	-1133	-0-	184	1	1139	2	Y	4	1	8			33
							4	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	236	1	1505	2	Y	11					44
							12	9									
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	303	1	1832	2	Y	1					45
							1	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	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	165	1	1737	2	Y	-0-					27
04	2040	X	1804	-0-	-236	-0-	161	1	1643	2	Y	-0-					27
05	2108	X	1830	-0-	-278	-0-	167	1	1663	2	Y	-0-					27
06	1890	X	1649	-0-	-241	-0-	112	1	1537	2	Y	-0-					27
07	1953	X	1688	-0-	-265	-0-	117	1	1571	2	Y	-0-					27
08	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	113	1	1484	2	Y	-0-					27

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	195	1	2061	2	Y	-0-					28
04	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	193	1	1968	2	Y	-0-					28
05	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	199	1	1982	2	Y	-0-					28
06	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	139	1	1905	2	Y	-0-					28
07	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	148	1	1991	2	Y	-0-					28
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	151	1	1981	2	Y	-0-					28

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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	N	2453	-0-	-647	3736	210 22	1 9	2221	2	Y	20	37	1			5
04	3000	N	2210	-0-	-790	2946	197	1	2013	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	3100	N	2181	-0-	-919	2027	199	1	1982	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1996	-0-	-1004	1023	136	1	1860	2	Y	-0-					-0-
07	3090	N	2067	-0-	-1023	-0-	143	1	1924	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	146	1	1916	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2859	N	-0-	-0-	-2859	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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-

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	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	225	1	2371	2	Y	-0-					25
04	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	223	1	2278	2	Y	-0-					25
05	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	233	1	2319	2	Y	-0-					25
06	2610	X	2248	-0-	-362	-0-	153	1	2095	2	Y	-0-					25
07	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	162	1	2172	2	Y	-0-					25
08	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	161	1	2121	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	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	132	1	1393	2	Y	-0-					27
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	132	1	1343	2	Y	-0-					27
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	138	1	1373	2	Y	-0-					27
06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	99	1	1352	2	Y	-0-					27
07	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	105	1	1408	2	Y	-0-					27
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	108	1	1423	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	1041	-0-	-261	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					35
04	1230	X	821	-0-	-409	-0-	36 9	1 9	776	2	Y	8					43
05	1209	X	905	-0-	-304	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					43
06	1020	X	935	-0-	-85	-0-	64	1	871	2	Y	-0-					43
07	1054	X	812	-0-	-242	-0-	56	1	756	2	Y	-0-					43
08	899	N	783	-0-	-116	-0-	55	1	728	2	Y	-0-					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	232	1	2454	2	Y	-0-					50
04	2640	N	2586	-0-	-54	-0-	231	1	2355	2	Y	-0-					50
05	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	237	1	2364	2	Y	-0-					50
06	2610	N	2397	-0-	-213	-0-	163	1	2234	2	Y	-0-					50
07	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	171	1	2298	2	Y	-0-					50
08	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	173	1	2274	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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	116	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	122	1	1241	2	Y	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	132	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	80	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	82	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1017	-0-	-440	-0-	72	1	945	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	3100	N	2615	-0-	-485	5392	226	1	2389	2	Y	-0-					97
04	3000	N	2602	-0-	-398	4994	232	1	2370	2	Y	-0-					97
05	3100	N	2651	-0-	-449	4545	242	1	2409	2	Y	-0-					97
06	3000	N	2507	-0-	-493	4052	170	1	2337	2	Y	-0-					97
07	3100	N	2635	-0-	-465	3587	181	1	2435	2	Y	17	92	1			22
							19	9									
*08	3000	N	2638	-0-	-362	3225	187	1	2451	2	Y	-0-					22

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	3100	N	2306	-0-	-794	2640	200	1	2106	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2237	-0-	-763	1877	200	1	2037	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2276	-0-	-824	1053	208	1	2068	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2101	-0-	-899	154	143	1	1958	2	Y	-0-					-0-
07	2331	N	2177	-0-	-154	-0-	151	1	2026	2	Y	-0-					-0-
*08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	154	1	2023	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	403	1	702	2	Y	-0-					67
04	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	221	1	931	2	Y	-0-					67
05	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	13	1	1001	2	Y	-0-					67
06	1080	N	792	-0-	-288	-0-	792	2			Y	-0-					67
07	1178	N	787	-0-	-391	-0-	787	2			Y	-0-					67
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	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	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	301	1	1961	2	N	1	1	8			72
							1	9									
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	315	1	2105	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	2170	X	2003	-0-	-167	-0-	263	1	1736	2	N	4	1	8			75
							4	9									
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	319	1	1977	2	N	22	1	8			96
							24	9									
07	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	312	1	1993	2	N	1	1	8			96
							1	9									
*08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	255	1	1541	2	N	22	1	8			117
							24	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2689	-0-	-411	1277	233	1	2456	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2705	-0-	-295	982	241	1	2464	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2517	-0-	-583	399	230	1	2287	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2710	-0-	-290	109	184	1	2526	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	127	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*08	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	190	1	2493	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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	169	1	1779	2	Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	144	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1353	-0-	-879	-0-	123	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	943	-0-	-947	-0-	64	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	836	-0-	-838	-0-	58	1	778	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	765	-0-	-599	-0-	54	1	711	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	3100	N	2200	-0-	-900	1957	190	1	2010	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2115	-0-	-885	1072	189	1	1926	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2091	-0-	-1009	63	191	1	1900	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	132	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	138	1	1859	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	2022	-0-	-179	-0-	143	1	1879	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	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	121	1	1273	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
04	1470	X	1202	-0-	-268	-0-	107	1	1095	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1519	X	1208	-0-	-311	-0-	108	1	1078	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
06	1470	X	1016	-0-	-454	-0-	69	1	947	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	1426	X	1009	-0-	-417	-0-	70	1	939	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	995	-0-	-431	-0-	70	1	925	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	242	1	2559	2	Y	-0-					58
04	2730	N	2677	-0-	-53	-0-	239	1	2438	2	Y	-0-					58
05	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	249	1	2480	2	Y	-0-					58
06	2700	N	2490	-0-	-210	-0-	169	1	2321	2	Y	-0-					58
07	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	178	1	2394	2	Y	-0-					58
08	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	185	1	2427	2	Y	-0-					58

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	1674	X	1418	-0-	-256	-0-	123	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1250	-0-	-370	-0-	112	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1326	-0-	-162	-0-	121	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1167	-0-	-273	-0-	79	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1245	-0-	-181	-0-	86	1	1159	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1218	-0-	-208	-0-	86	1	1132	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

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

03	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	162	1	1713	2	Y	-0-					23
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	159	1	1626	2	Y	-0-					23
05	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	166	1	1655	2	Y	51					74
							56	9									
06	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	117	1	1608	2	Y	-0-					74
07	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	123	1	1654	2	Y	-0-					74
08	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	122	1	1605	2	Y	-0-					74

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

03	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	160	1	3567	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3593	-0-	-397	-0-	159	1	3434	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3610	-0-	-358	-0-	156	1	3454	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	238	1	3270	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3425	-0-	-419	-0-	237	1	3188	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	241	1	3162	2	Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

03	1488	X	961	-0-	-527	-0-	41	1	920	2	Y	-0-					21
04	1380	X	1065	-0-	-315	-0-	47	1	1018	2	Y	-0-					21
05	1364	X	1146	-0-	-218	-0-	50	1	1096	2	Y	-0-					21
06	1320	X	1149	-0-	-171	-0-	78	1	1071	2	Y	-0-					21
07	1209	X	1127	-0-	-82	-0-	78	1	1049	2	Y	-0-					21
08	1147	N	660	-0-	-487	-0-	47	1	613	2	Y	-0-					21

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	236	1	2489	2	Y	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	245	1	2504	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	252	1	2507	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2564	-0-	-106	-0-	174	1	2390	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	183	1	2459	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	194	1	2545	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

03	3193	X	2804	-0-	-389	-0-	235	1	2484	2	Y	77	66	1			11
							85	9									
04	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	238	1	2434	2	Y	59	49	1			21
							65	9									
05	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	262	1	2609	2	Y	68	50	1			39
							75	9									
06	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	183	1	2517	2	Y	45	66	1			18
							50	9									
07	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	185	1	2478	2	Y	65	56	1			27
							72	9									
*08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	224	1	2950	2	Y	61	59	1			29
							67	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2595	-0-	-505	5561	225	1	2370	2	Y	-0-					27
04	3000	N	2510	-0-	-490	5071	224	1	2286	2	Y	-0-					27
05	3100	N	2557	-0-	-543	4528	233	1	2324	2	Y	-0-					27
06	3000	N	2355	-0-	-645	3883	149	1	2048	2	Y	144					171
							158	9									
07	3100	N	2251	-0-	-849	3034	154	1	2067	2	Y	27	173	1			25
							30	9									
*08	3100	N	2261	-0-	-839	2195	160	1	2101	2	Y	-0-					25

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	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-

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	3100	N	2160	-0-	-940	378	186	1	1965	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	2236	N	1858	-0-	-378	-0-	166	1	1692	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	172	1	1716	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1633	-0-	-467	-0-	111	1	1522	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	117	1	1574	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	122	1	1602	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	2232	X	2074	-0-	-158	-0-	272	1	1771	2	Y	28					85
							31	9									
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	291	1	1944	2	Y	7					92
							8	9									
05	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	185	1	1219	2	Y	7					99
							8	9									
06	2010	X	1590	-0-	-420	-0-	220	1	1366	2	Y	4					103
							4	9									
07	2325	X	2165	-0-	-160	-0-	293	1	1870	2	Y	2					105
							2	9									
*08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	392	1	2372	2	Y	1					106
							1	9									

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	201	1	2125	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2233	-0-	-287	-0-	199	1	2034	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	205	1	2044	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	141	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2048	-0-	-277	-0-	142	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	145	1	1910	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	211	1	2224	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2320	-0-	-170	-0-	207	1	2113	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	215	1	2144	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2256	-0-	-234	-0-	153	1	2103	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2372	-0-	-170	-0-	164	1	2208	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2300	-0-	-149	-0-	163	1	2137	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1051	2	Y	-0-					26
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	985	2	Y	-0-					26
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	194	1	1937	2	Y	-0-					26
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	143	1	1961	2	Y	-0-					26
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	133	1	1792	2	Y	-0-					26
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	142	1	1866	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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-

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	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	186	1	1963	2	Y	-0-					45
04	2730	X	2110	-0-	-620	-0-	188	1	1922	2	Y	-0-					45
05	2604	N	2246	-0-	-358	-0-	193	1	1922	2	Y	119					164
							131	9									
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	136	1	1861	2	Y	15					179
							17	9									
07	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	142	1	1905	2	Y	44	183	1			40
							48	9									
*08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	174	1	2289	2	Y	5					45
							6	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	709	-0-	-438	-0-	61	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	716	-0-	-424	-0-	64	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	573	-0-	-605	-0-	52	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	509	-0-	-631	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	479	-0-	-637	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	455	-0-	-289	-0-	32	1	423	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 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	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	257	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2889	-0-	-261	-0-	258	1	2631	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	297	1	2957	2	Y	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	234	1	3209	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2189	-0-	-973	-0-	152	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2390	-0-	-865	-0-	169	1	2221	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10582 - 10754

03	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	132	1	2515	2	Y	-0-					17
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	131	1	2854	2	Y	47					64
							52	9									
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	142	1	3101	2	Y	-0-					64
06	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	131	1	2619	2	Y	16	69	1	1	8	10
							18	9									
07	3131	X	2684	-0-	-447	-0-	132	1	2552	2	Y	-0-					10
08	3255	X	2598	-0-	-657	-0-	128	1	2469	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	103	1	1088	2	Y	-0-					35
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	112	1	1147	2	Y	-0-					35
05	1209	N	995	-0-	-214	-0-	91	1	904	2	Y	-0-					35
06	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	70	1	966	2	Y	-0-					35
07	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	75	1	1012	2	Y	-0-					35
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	95	1	1248	2	Y	-0-					35

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

03	1519	X	732	-0-	-787	-0-	63	1	669	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1470	X	1003	-0-	-467	-0-	89	1	914	2	Y	-0-					-0-
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	135	1	1343	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	902	-0-	-508	-0-	61	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	846	-0-	-611	-0-	59	1	787	2	Y	-0-					-0-
*08	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	122	1	1603	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

03	3286	X	2176	-0-	-1110	-0-	188	1	1988	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	1966	-0-	-1034	-0-	175	1	1791	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1964	-0-	-1136	-0-	179	1	1785	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	1754	-0-	-1096	-0-	119	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1833	-0-	-833	-0-	127	1	1706	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	124	1	1626	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

03	2449	X	1703	-0-	-746	-0-	29	1	1674	2	N	-0-					72
04	2190	X	1739	-0-	-451	-0-	30	1	1709	2	N	-0-					72
05	1984	X	1690	-0-	-294	-0-	31	1	1659	2	N	-0-					72
06	1680	X	1675	-0-	-5	-0-	31	1	1644	2	N	-0-					72
07	1798	X	1681	-0-	-117	-0-	29	1	1650	2	N	2					74
							2	9									
08	1798	X	1720	-0-	-78	-0-	34	1	1685	2	N	1					75
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1829	-0-	-62	-0-	157	1	1655	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
04	1830	X	1710	-0-	-120	-0-	153	1	1557	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1891	X	1737	-0-	-154	-0-	158	1	1579	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1489	-0-	-341	-0-	101	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1512	-0-	-317	-0-	105	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	113	1	1479	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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	70	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	49	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	58	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	40	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	408	-0-	-243	-0-	29	1	379	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	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2371	N	2297	-0-	-74	-0-	195	1	2057	2	Y	41					81
							45	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	204	1	2082	2	Y	-0-					81
05	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	274	1	2731	2	Y	-0-					81
06	2220	N	1509	-0-	-711	-0-	103	1	1406	2	Y	-0-					81
07	2325	N	1738	-0-	-587	-0-	120	1	1618	2	Y	-0-					81
08	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	120	1	1582	2	Y	-0-					81

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	2356	X	1757	-0-	-599	-0-	152	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1794	-0-	-486	-0-	160	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1843	-0-	-513	-0-	168	1	1675	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1810	-0-	-20	-0-	123	1	1687	2	Y	-0-					-0-
07	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	138	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	145	1	1904	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2420	-0-	-680	2335	209	1	2211	2	Y	-0-					110
04	3000	N	2083	-0-	-917	1418	186	1	1897	2	Y	-0-					110
05	3100	N	2343	-0-	-757	661	214	1	2129	2	Y	-0-					110
06	2653	N	1992	-0-	-661	-0-	132	1	1816	2	Y	40					150
							44	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	150	1	2019	2	Y	20	89	1			81
							22	9									
08	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	154	1	2025	2	Y	-0-					81

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	4	X	-0-	-0-	-4	-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-

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	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	359	1	2344	2	N	24	1	8			49
							26	9									
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	320	1	2137	2	N	2	1	8			50
							2	9									
05	2387	N	2003	-0-	-384	-0-	262	1	1733	2	N	7					57
							8	9									
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	384	1	2380	2	N	-0-					57
07	2542	N	1862	-0-	-680	-0-	252	1	1610	2	N	-0-					57
08	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	271	1	1642	2	N	-0-					57

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	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	198	1	2095	2	Y	-0-					27
04	2430	X	2277	-0-	-153	-0-	203	1	2074	2	Y	-0-					27
05	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	208	1	2068	2	Y	-0-					27
06	2280	X	2106	-0-	-174	-0-	143	1	1963	2	Y	-0-					27
07	2356	X	2091	-0-	-265	-0-	138	1	1857	2	Y	87	91	1			23
							96	9									
08	2356	X	1939	-0-	-417	-0-	137	1	1802	2	Y	-0-					23

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	3100	N	2352	-0-	-748	2664	203	1	2140	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	3000	N	2266	-0-	-734	1930	202	1	2064	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2223	-0-	-877	1053	203	1	2020	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2100	-0-	-900	153	143	1	1957	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	142	1	1903	2	Y	-0-					-0-
*08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	177	1	2328	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2134	N	1955	-0-	-179	-0-	169	1	1786	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	167	1	1705	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	175	1	1739	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	119	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	125	1	1672	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	126	1	1655	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2755	-0-	-810	-0-	238	1	2517	2	Y	-0-					20
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	241	1	2463	2	Y	-0-					20
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	268	1	2671	2	Y	-0-					20
06	2670	X	2374	-0-	-296	-0-	161	1	2213	2	Y	-0-					20
07	2790	X	2121	-0-	-669	-0-	147	1	1974	2	Y	-0-					20
08	2356	N	1555	-0-	-801	-0-	110	1	1445	2	Y	-0-					20

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2250	-0-	-230	-0-	195	1	2055	2	Y	-0-					27
04	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	191	1	1952	2	Y	-0-					27
05	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	212	1	2110	2	Y	-0-					27
06	2250	X	2077	-0-	-173	-0-	141	1	1936	2	Y	-0-					27
07	2294	X	1894	-0-	-400	-0-	131	1	1763	2	Y	-0-					27
08	2325	X	2163	-0-	-162	-0-	153	1	2010	2	Y	-0-					27

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	230	1	2432	2	Y	110	120	1			23
							121	9									
04	2940	X	2592	-0-	-348	-0-	223	1	2280	2	Y	81	71	1			33
							89	9									
05	3348	X	2640	-0-	-708	-0-	231	1	2306	2	Y	94	69	1			58
							103	9									
06	3240	X	2274	-0-	-966	-0-	150	1	2056	2	Y	62	92	1			28
							68	9									
07	3348	X	2306	-0-	-1042	-0-	153	1	2055	2	Y	89	77	1			40
							98	9									
08	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	169	1	2217	2	Y	81	79	1			42
							89	9									

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	71	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	67	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	61	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	611	-0-	-169	-0-	42	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	609	-0-	-166	-0-	42	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	42	1	557	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1965	-0-	-577	-0-	170	1	1795	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1907	-0-	-703	-0-	170	1	1737	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1882	-0-	-815	-0-	172	1	1710	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1783	-0-	-827	-0-	121	1	1659	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	132	1	1772	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	125	1	1641	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2517	-0-	-676	-0-	210	1	2219	2	Y	80	87	1			16
							88	9									
04	2760	X	2466	-0-	-294	-0-	214	1	2189	2	Y	57	51	1			22
							63	9									
05	2852	X	2304	-0-	-548	-0-	204	1	2030	2	Y	64	48	1			38
							70	9									
06	2520	X	2276	-0-	-244	-0-	151	1	2073	2	Y	47	66	1			19
							52	9									
07	2542	X	2285	-0-	-257	-0-	153	1	2060	2	Y	65	56	1			28
							72	9									
08	2542	X	2174	-0-	-368	-0-	149	1	1958	2	Y	61	59	1			30
							67	9									

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	343	1	3616	2	Y	161	194	1			32
							177	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	351	1	3587	2	Y	115	105	1			42
							127	9									
05	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	328	1	3271	2	Y	134	99	1			77
							147	9									
06	3990	X	3154	-0-	-836	-0-	208	1	2848	2	Y	89	131	1			35
							98	9									
07	4216	X	3410	-0-	-806	-0-	227	1	3043	2	Y	127	110	1			52
							140	9									
08	4216	X	2941	-0-	-1275	-0-	199	1	2611	2	Y	119	116	1			55
							131	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	100	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	109	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	118	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	82	1	1126	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	71	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1276	-0-	-26	-0-	90	1	1186	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 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	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	98	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	97	1	989	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	104	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	85	1	1138	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	75	1	992	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	225	1	2380	2	Y	80	87	1			14
							88	9									
04	2640	X	2549	-0-	-91	-0-	222	1	2262	2	Y	59	52	1			21
							65	9									
05	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	236	1	2349	2	Y	68	50	1			39
							75	9									
06	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	166	1	2278	2	Y	33	57	1			15
							36	9									
07	2697	X	2485	-0-	-212	-0-	172	1	2313	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	2697	X	2500	-0-	-197	-0-	177	1	2323	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1360	-0-	-283	-0-	118	1	1242	2	N	-0-					110
04	1590	X	1248	-0-	-342	-0-	111	1	1137	2	N	-0-					110
05	1457	X	1236	-0-	-221	-0-	113	1	1123	2	N	-0-					110
06	1410	X	1114	-0-	-296	-0-	76	1	1038	2	N	-0-					110
07	1426	X	1077	-0-	-349	-0-	75	1	1002	2	N	-0-					110
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	79	1	1038	2	N	-0-					110

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	462	1	1398	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2040	N	1603	-0-	-437	-0-	390	1	1213	2	N	-0-					27
05	1860	N	1239	-0-	-621	-0-	305	1	933	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	561	1	1503	2	N	-0-					27
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	453	1	1248	2	N	-0-					27
08	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	328	1	789	2	N	-0-					27

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2245	-0-	-1010	-0-	194	1	2051	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1945	-0-	-1205	-0-	174	1	1771	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	195	1	1947	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2165	-0-	-295	-0-	147	1	2018	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1783	-0-	-759	-0-	124	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	172	1	2258	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	966	-0-	-2692	-0-	84	1	882	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	665	-0-	-2875	-0-	59	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	570	-0-	-3088	-0-	52	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	458	-0-	-1582	-0-	31	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	418	-0-	-1132	-0-	29	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	372	-0-	-465	-0-	26	1	346	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2276	-0-	-421	-0-	38	1	2238	2	N	-0-					127
04	2610	X	2266	-0-	-344	-0-	39	1	2226	2	N	1	1	8			127
							1	9									
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	58	1	3054	2	N	1	1	8			127
							1	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	52	1	2795	2	N	-0-					127
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	53	1	2997	2	N	-0-					127
08	2976	N	2356	-0-	-620	-0-	47	1	2309	2	N	-0-					127

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	258	1	2726	2	Y	-0-					25
04	3120	X	2749	-0-	-371	-0-	245	1	2504	2	Y	-0-					25
05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	271	1	2703	2	Y	90					115
							99	9									
06	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	185	1	2535	2	Y	-0-					115
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	212	1	2845	2	Y	12	102	1			25
							13	9									
08	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	191	1	2511	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1996	-0-	-484	-0-	513	1	1483	2	N	-0-					54
04	2400	X	1408	-0-	-992	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			54
05	2449	X	1392	-0-	-1057	-0-	1392	2			N	-0-					54
06	2130	X	1315	-0-	-815	-0-	1273	2	42	9	N	38					92
07	1984	X	1547	-0-	-437	-0-	1527	2	20	9	N	18	83	1			27
*08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					27

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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	545	1	1573	2	N	-0-					27
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					27
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1569	2	80	9	N	73					100
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					102
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1834	2	23	9	N	21	96	1			27
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					27

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-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-	87	1	24	5	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					49
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

03	1798	X	1485	-0-	-313	-0-	368	1	1116	2	N	1	1	8			144
							1	9									
04	1740	X	1387	-0-	-353	-0-	337	1	1049	2	N	1	1	8			144
							1	9									
05	1705	X	1070	-0-	-635	-0-	264	1	805	2	N	1	1	8			144
							1	9									
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	419	1	1121	2	N	1	1	8			144
							1	9									
07	1488	X	1248	-0-	-240	-0-	332	1	914	2	N	2	2	8			144
							2	9									
*08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	447	1	1074	2	N	-0-					144

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	205	1	2169	2	Y	-0-					24
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	190	1	1936	2	Y	-0-					24
05	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	198	1	1974	2	Y	-0-					24
06	2280	N	2035	-0-	-245	-0-	138	1	1897	2	Y	-0-					24
07	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	143	1	1926	2	Y	-0-					24
08	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	153	1	2009	2	Y	-0-					24

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-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

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	350	1	3694	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3816	-0-	-294	-0-	340	1	3476	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	353	1	3521	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3601	-0-	-299	-0-	245	1	3356	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	257	1	3450	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	265	1	3488	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1606	-0-	-6	-0-	139	1	1467	2	Y	-0-					51
04	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	148	1	1510	2	Y	-0-					51
05	1147	X	998	-0-	-149	-0-	91	1	907	2	Y	-0-					51
06	1560	X	692	-0-	-868	-0-	47	1	645	2	Y	-0-					51
07	1705	X	1538	-0-	-167	-0-	106	1	1417	2	Y	14					65
							15	9									
08	1705	X	1306	-0-	-399	-0-	92	1	1214	2	Y	-0-					65

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	125	1	1320	2	Y	-0-					27
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	120	1	1229	2	Y	-0-					27
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	173	1	1719	2	Y	-0-					27
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	136	1	1867	2	Y	-0-					27
07	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	85	1	1141	2	Y	-0-					27
08	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	104	1	1372	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	499	2	Y	-0-					28
04	720	X	351	-0-	-369	-0-	6	1	345	2	Y	-0-					28
05	744	X	17	-0-	-727	-0-	17	2			Y	-0-					28
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					28
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2983	-0-	-303	-0-	128	1	2855	2	N	-0-					45
04	3180	X	2733	-0-	-447	-0-	121	1	2612	2	N	-0-					45
05	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	121	1	2663	2	N	-0-					45
06	2970	X	2295	-0-	-675	-0-	156	1	2139	2	N	-0-					45
07	3069	X	2410	-0-	-659	-0-	167	1	2243	2	N	-0-					45
08	2976	X	2129	-0-	-847	-0-	151	1	1978	2	N	-0-					45

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3020	N	2037	-0-	-983	-0-	176	1	1861	2	Y	-0-					64
04	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	174	1	1776	2	Y	-0-					64
05	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	136	1	1352	2	Y	-0-					64
06	1980	N	1176	-0-	-804	-0-	75	1	1024	2	Y	70	78	1			56
							77	9									
07	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	113	1	1511	2	Y	-0-					56
08	2046	X	1924	-0-	-122	-0-	134	1	1764	2	Y	24					80
							26	9									

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF. 10693 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1549	-0-	-280	-0-	78	1	1471	2	Y	-0-					8
04	1770	X	1688	-0-	-82	-0-	72	1	1577	2	Y	35					43
							39	9									
05	1860	X	1718	-0-	-142	-0-	75	1	1643	2	Y	-0-					43
06	1800	X	1705	-0-	-95	-0-	79	1	1567	2	Y	54	87	1			10
							59	9									
07	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	85	1	1640	2	Y	-0-					10
08	1736	X	1686	-0-	-50	-0-	83	1	1603	2	Y	-0-					10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	176	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	234	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	282	1	2806	2	Y	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	190	1	2602	2	Y	-0-					-0-
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	192	1	2577	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	200	1	2625	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1187	-0-	-394	-0-	101	1	1064	2	Y	20	37	1			7
							22	9									
04	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	122	1	1244	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	127	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	88	1	1210	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	85	1	1139	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	85	1	1113	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	189	1	1990	2	Y	-0-					38
04	2130	N	1890	-0-	-240	-0-	169	1	1721	2	Y	-0-					38
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	149	1	1489	2	Y	-0-					38
06	2100	N	1647	-0-	-453	-0-	112	1	1535	2	Y	-0-					38
07	1953	N	1172	-0-	-781	-0-	81	1	1091	2	Y	-0-					38
08	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	114	1	1496	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2989	N	2094	-0-	-895	-0-	181	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	174	1	1773	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	182	1	1816	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	122	1	1673	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	130	1	1740	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1827	-0-	-157	-0-	129	1	1698	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	233	1	2459	2	Y	80	87	1			16
							88	9									
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	238	1	2430	2	Y	59	52	1			23
							65	9									
05	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	241	1	2397	2	Y	68	50	1			41
							75	9									
06	2730	X	2424	-0-	-306	-0-	161	1	2213	2	Y	45	67	1			19
							50	9									
07	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	174	1	2342	2	Y	65	56	1			28
							72	9									
08	2821	X	2525	-0-	-296	-0-	174	1	2284	2	Y	61	59	1			30
							67	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	186	1	1959	2	Y	5	24	1			5
							6	9									
04	2460	X	2413	-0-	-47	-0-	215	1	2198	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	213	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	163	1	2241	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2123	-0-	-357	-0-	147	1	1976	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2135	-0-	-345	-0-	151	1	1984	2	Y	-0-					-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	2077	X	1978	-0-	-99	-0-	171	1	1807	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2010	X	1888	-0-	-122	-0-	167	1	1702	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	188	1	1878	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
06	1920	X	1502	-0-	-418	-0-	101	1	1391	2	Y	9	16	1			3
							10	9									
07	1984	X	1555	-0-	-429	-0-	106	1	1428	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
08	2077	X	1252	-0-	-825	-0-	88	1	1157	2	Y	6	9	1			3
							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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	335	1	2182	2	N	-0-					27
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	293	1	1956	2	N	-0-					27
05	2480	N	2460	-0-	-20	-0-	323	1	2137	2	N	-0-					27
06	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	334	1	2071	2	N	-0-					27
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	376	1	2402	2	N	-0-					27
*08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	400	1	2424	2	N	-0-					27

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	3317	X	2527	-0-	-790	-0-	219	1	2308	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	1954	-0-	-1256	-0-	174	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	263	1	2625	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2273	-0-	-397	-0-	154	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2083	-0-	-614	-0-	144	1	1939	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	143	1	1877	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	2251	N	1949	-0-	-302	-0-	169	1	1780	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	158	1	1617	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	156	1	1556	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1557	-0-	-333	-0-	106	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	111	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	106	1	1387	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1342	2	Y	-0-					29
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	156	1	1596	2	Y	58					87
							64	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	160	1	1595	2	Y	40					127
							44	9									
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	94	1	1286	2	Y	-0-					127
07	1891	N	1063	-0-	-828	-0-	73	1	980	2	Y	9	91	1			45
							10	9									
08	1798	N	823	-0-	-975	-0-	58	1	765	2	Y	-0-					45

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	1798	N	45	-0-	-1753	-0-	2	1	43	2	N	-0-					67
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					67
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-					67
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					67
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					67
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	20	1	258	2	N	-0-					67

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	2821	X	1823	-0-	-998	-0-	78	1	1745	2	N	-0-					45
04	2730	X	2241	-0-	-489	-0-	99	1	2142	2	N	-0-					45
05	2821	X	1981	-0-	-840	-0-	86	1	1895	2	N	-0-					45
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	192	1	2635	2	N	-0-					45
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	191	1	2565	2	N	-0-					45
*08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	163	1	2136	2	N	32					77
							35	9									

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	227	1	2400	2	Y	1					24
							1	9									
04	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	229	1	2335	2	Y	-0-					24
05	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	236	1	2355	2	Y	-0-					24
06	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	152	1	2082	2	Y	-0-					24
07	2635	X	2315	-0-	-320	-0-	160	1	2155	2	Y	-0-					24
08	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	165	1	2167	2	Y	-0-					24

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	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	234	1	2467	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2646	-0-	-234	-0-	236	1	2410	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	244	1	2432	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2247	-0-	-423	-0-	153	1	2094	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	159	1	2129	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	165	1	2169	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	3100	N	2214	-0-	-886	1560	192	1	2022	2	Y	-0-					24
04	3000	N	2141	-0-	-859	701	191	1	1950	2	Y	-0-					24
05	2858	N	2157	-0-	-701	-0-	197	1	1960	2	Y	-0-					24
06	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	135	1	1851	2	Y	-0-					24
07	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	143	1	1917	2	Y	-0-					24
08	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	151	1	1980	2	Y	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	144	1	1515	2	Y	180	180	1			40
							198	9									
04	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	141	1	1442	2	Y	-0-					40
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	146	1	1452	2	Y	-0-					40
06	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	100	1	1375	2	Y	112	99	1			53
							123	9									
07	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	107	1	1437	2	Y	-0-					53
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	110	1	1451	2	Y	-0-					53

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	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	56	1	1241	2	N	-0-					50
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	N	-0-					50
05	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	45	1	987	2	N	-0-					50
06	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	78	1	1072	2	N	-0-					50
07	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	84	1	1134	2	N	-0-					50
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	82	1	1079	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	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	85	1	1892	2	N	-0-					67
04	1980	N	1754	-0-	-226	-0-	78	1	1676	2	N	-0-					67
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	83	1	1823	2	N	-0-					67
06	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	116	1	1594	2	N	-0-					67
07	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	115	1	1549	2	N	-0-					67
08	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	127	1	1668	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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1620	2	N	61					90
							67	9									
04	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	68	1	1462	2	N	-0-					90
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	68	1	1495	2	N	-0-					90
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	111	1	1520	2	N	-0-					90
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	116	1	1559	2	N	-0-					90
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	119	1	1560	2	N	-0-					90

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					55
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					55
*08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	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	2108	X	1588	-0-	-520	-0-	68	1	1520	2	N	-0-					97
04	2040	X	1385	-0-	-655	-0-	61	1	1324	2	N	-0-					97
05	2108	X	1367	-0-	-741	-0-	59	1	1308	2	N	-0-					97
06	1740	X	1270	-0-	-470	-0-	86	1	1184	2	N	-0-					97
07	1581	X	1226	-0-	-355	-0-	85	1	1141	2	N	-0-					97
08	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	89	1	1169	2	N	-0-					97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	286	1	3014	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	239	1	2438	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	274	1	2725	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2374	-0-	-806	-0-	161	1	2213	2	Y	-0-					-0-
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	237	1	3176	2	Y	-0-					-0-
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	247	1	3248	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

03	2077	X	1834	-0-	-243	-0-	159	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1886	-0-	-124	-0-	168	1	1718	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	167	1	1661	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1854	-0-	-156	-0-	126	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	110	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	145	1	1899	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	165	1	1737	2	Y	-0-					27
04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	165	1	1686	2	Y	-0-					27
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	177	1	1766	2	Y	-0-					27
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	120	1	1651	2	Y	93					120
							102	9									
07	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	127	1	1708	2	Y	17	106	1			31
							19	9									
08	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	134	1	1755	2	Y	-0-					31

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

03	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	135	1	3009	2	N	-0-					90
04	3390	X	2853	-0-	-537	-0-	127	1	2726	2	N	-0-					90
05	3317	X	3011	-0-	-306	-0-	130	1	2881	2	N	-0-					90
06	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	202	1	2769	2	N	-0-					90
07	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	198	1	2652	2	N	-0-					90
08	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	198	1	2596	2	N	-0-					90

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

03	1984	X	1975	-0-	-9	-0-	85	1	1890	2	N	-0-					62
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	75	1	1624	2	N	58					120
							64	9									
05	1581	X	1167	-0-	-414	-0-	51	1	1116	2	N	-0-					120
06	1920	X	997	-0-	-923	-0-	68	1	929	2	N	-0-					120
07	1984	X	720	-0-	-1264	-0-	50	1	670	2	N	-0-					120
08	1984	X	695	-0-	-1289	-0-	49	1	646	2	N	-0-					120

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	114	1	2542	2	N	-0-					60
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	115	1	2479	2	N	-0-					60
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	115	1	2535	2	N	50					110
							55	9									
06	2580	N	2474	-0-	-106	-0-	168	1	2306	2	N	-0-					110
07	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	178	1	2389	2	N	-0-					110
08	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	170	1	2240	2	N	-0-					110

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	279	X	200	-0-	-79	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					70
04	270	X	79	-0-	-191	-0-	7	1	71	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					70
06	240	X	176	-0-	-64	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					70
07	186	X	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					70
08	310	X	153	-0-	-157	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					70

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	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	101	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	107	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	106	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	74	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	77	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	79	1	1033	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	868	N	832	-0-	-36	-0-	93	1	739	2	N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	2	N	-0-					80
06	810	X	363	-0-	-447	-0-	25	1	338	2	N	-0-					80
07	837	X	219	-0-	-618	-0-	15	1	204	2	N	-0-					80
08	837	X	628	-0-	-209	-0-	44	1	584	2	N	-0-					80

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	2666	X	257	-0-	-2409	-0-	11	1	246	2	N	-0-					97
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	N	-0-					97
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					97
06	240	X	92	-0-	-148	-0-	6	1	86	2	N	-0-					97
07	589	X	102	-0-	-487	-0-	7	1	95	2	N	-0-					97
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	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	1240	X	1069	-0-	-171	-0-	46	1	1023	2	N	-0-					25
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	56	1	1204	2	N	-0-					25
05	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	N	-0-					25
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	83	1	1136	2	N	-0-					25
07	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	82	1	1098	2	N	-0-					25
08	1395	X	1103	-0-	-292	-0-	78	1	1025	2	N	-0-					25

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	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	114	1	1204	2	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	119	1	1216	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	109	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	73	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	76	1	1004	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					114
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					114
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					114
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	95	1	1299	2	Y	-0-					114
07	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	108	1	1453	2	Y	-0-					114
*08	501	X	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	Y	-0-					114

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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	66	1	693	2	Y	-0-					26
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					26
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	69	1	685	2	Y	-0-					26
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	2	Y	-0-					26
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	715	2	Y	81	80	1			27
							89	9									
08	744	X	454	-0-	-290	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					27

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	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	160	1	1686	2	Y	-0-					23
04	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	163	1	1661	2	Y	-0-					23
05	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	170	1	1692	2	Y	-0-					23
06	1800	N	1650	-0-	-150	-0-	112	1	1538	2	Y	-0-					23
07	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	119	1	1594	2	Y	-0-					23
08	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	122	1	1605	2	Y	-0-					23

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	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	171	1	3807	2	N	-0-					127
04	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	164	1	3533	2	N	-0-					127
05	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	164	1	3625	2	N	-0-					127
06	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	258	1	3538	2	N	-0-					127
07	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	274	1	3680	2	N	-0-					127
*08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	282	1	3703	2	N	-0-					127

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	94	1	2104	2	N	-0-					50
04	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	85	1	1837	2	N	-0-					50
05	2232	N	1908	-0-	-324	-0-	83	1	1825	2	N	-0-					50
06	2130	N	1915	-0-	-215	-0-	130	1	1785	2	N	-0-					50
07	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	125	1	1677	2	N	-0-					50
08	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	117	1	1541	2	N	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	65	1	689	2	Y	-0-					13
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	62	1	636	2	Y	-0-					13
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	64	1	634	2	Y	-0-					13
06	720	N	599	-0-	-121	-0-	41	1	558	2	Y	-0-					13
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	41	1	551	2	Y	-0-					13
08	713	N	563	-0-	-150	-0-	40	1	523	2	Y	-0-					13

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	134	1	2977	2	N	-0-					112
04	3240	X	2801	-0-	-439	-0-	124	1	2677	2	N	-0-					112
05	3348	X	2960	-0-	-388	-0-	128	1	2832	2	N	-0-					112
06	3240	X	2901	-0-	-339	-0-	197	1	2704	2	N	-0-					112
07	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	199	1	2674	2	N	-0-					112
08	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	204	1	2674	2	N	-0-					112

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1504	-0-	-201	-0-	65	1	1439	2	N	-0-					44
04	1650	X	1402	-0-	-248	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					44
05	1612	X	1548	-0-	-64	-0-	67	1	1481	2	N	-0-					44
06	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	115	1	1572	2	N	-0-					44
07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	120	1	1606	2	N	-0-					44
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	122	1	1605	2	N	-0-					44

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	3100	N	2193	-0-	-907	2096	94	1	2099	2	N	-0-					55
04	3000	N	1957	-0-	-1043	1053	87	1	1870	2	N	-0-					55
05	3100	N	2063	-0-	-1037	16	89	1	1974	2	N	-0-					55
06	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	132	1	1808	2	N	-0-					55
07	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	138	1	1853	2	N	-0-					55
08	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	143	1	1878	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	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	118	1	2621	2	N	-0-					53
04	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	126	1	2716	2	N	-0-					53
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	136	1	2996	2	N	-0-					53
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	238	1	3271	2	N	-0-					53
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	212	1	2850	2	N	-0-					53
08	3131	X	1880	-0-	-1251	-0-	133	1	1747	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	7471	X	3197	-0-	-4274	-0-	964	1	2105	2	N	116	171	1			107
							128	9									
04	7680	X	1816	-0-	-5864	-0-	581	1	1179	2	N	51	1	8			157
							56	9									
05	7936	X	2265	-0-	-5671	-0-	433	1	1765	2	N	61					218
							67	9									
06	7680	X	926	-0-	-6754	-0-	491	1	415	2	N	18	176	1			60
							20	9									
07	3596	X	940	-0-	-2656	-0-	868	1	72	9	N	65					125
08	3193	X	648	-0-	-2545	-0-	645	1	3	9	N	3					128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1855	-0-	-439	-0-	80	1	1775	2	N	-0-					2
04	2220	X	1699	-0-	-521	-0-	75	1	1624	2	N	-0-					2
05	2108	X	1780	-0-	-328	-0-	77	1	1703	2	N	-0-					2
06	1980	X	1783	-0-	-197	-0-	121	1	1662	2	N	-0-					2
07	1860	X	1654	-0-	-206	-0-	115	1	1539	2	N	-0-					2
08	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	108	1	1417	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4009	-0-	-424	-0-	172	1	3837	2	N	-0-					101
04	4230	X	3778	-0-	-452	-0-	168	1	3610	2	N	-0-					101
05	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	166	1	3672	2	N	-0-					101
06	4110	X	3721	-0-	-389	-0-	253	1	3468	2	N	-0-					101
07	4061	X	3713	-0-	-348	-0-	257	1	3456	2	N	-0-					101
08	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	269	1	3538	2	N	-0-					101

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	124	1	1314	2	Y	-0-					20
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	123	1	1253	2	Y	-0-					20
05	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	111	1	1104	2	Y	-0-					20
06	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	81	1	1105	2	Y	80					100
							88	9									
07	1426	N	1149	-0-	-277	-0-	78	1	1049	2	Y	20	93	1			27
							22	9									
08	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	75	1	981	2	Y	-0-					27

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	90	1	1229	2	Y	-0-					25
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	153	1	2060	2	Y	-0-					25
*08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3402	-0-	-39	-0-	292	1	3085	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
04	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	286	1	2925	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	302	1	3010	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	3390	X	3268	-0-	-122	-0-	221	1	3037	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	219	1	2945	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3410	X	3130	-0-	-280	-0-	221	1	2902	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	309	1	3266	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
04	3600	X	3461	-0-	-139	-0-	308	1	3140	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	3658	X	3566	-0-	-92	-0-	325	1	3234	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	226	1	3096	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	3658	X	3443	-0-	-215	-0-	238	1	3198	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	238	1	3121	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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	5425	X	4610	-0-	-815	-0-	195	1	4356	2	N	54					101
							59	9									
04	5250	X	4239	-0-	-1011	-0-	188	1	4051	2	N	-0-					101
05	5425	X	4392	-0-	-1033	-0-	190	1	4202	2	N	-0-					101
06	4980	X	4136	-0-	-844	-0-	281	1	3855	2	N	-0-					101
07	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	299	1	4012	2	N	-0-					101
08	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	308	1	4054	2	N	-0-					101

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	5177	X	4484	-0-	-693	-0-	193	1	4291	2	N	-0-					50
04	4800	X	4599	-0-	-201	-0-	204	1	4395	2	N	-0-					50
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	205	1	4532	2	N	50					100
							55	9									
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	327	1	4487	2	N	-0-					100
07	4743	X	4734	-0-	-9	-0-	328	1	4406	2	N	-0-					100
08	4805	X	4639	-0-	-166	-0-	328	1	4311	2	N	-0-					100

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	2387	N	2032	-0-	-355	-0-	176	1	1856	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1813	-0-	-227	-0-	162	1	1651	2	Y	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	224	1	2231	2	Y	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	163	1	2240	2	Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	150	1	2017	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	1709	-0-	-740	-0-	121	1	1588	2	Y	-0-					-0-

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	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	210	1	2217	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2211	-0-	-279	-0-	197	1	2014	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	203	1	2020	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1880	-0-	-610	-0-	128	1	1752	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1651	-0-	-891	-0-	114	1	1537	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1932	-0-	-486	-0-	137	1	1795	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

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

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

03	899	X	668	-0-	-231	-0-	58	1	610	2	Y	-0-					68
04	870	X	395	-0-	-475	-0-	35	1	360	2	Y	-0-					68
05	899	X	509	-0-	-390	-0-	46	1	463	2	Y	-0-					68
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	Y	55	96	1			27
							61	9									
07	682	X	475	-0-	-207	-0-	33	1	442	2	Y	-0-					27
08	682	X	537	-0-	-145	-0-	38	1	499	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

03	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	139	1	1464	2	Y	-0-					76
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	140	1	1427	2	Y	-0-					76
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	147	1	1466	2	Y	-0-					76
06	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	98	1	1346	2	Y	-0-					76
07	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	99	1	1327	2	Y	-0-					76
08	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	93	1	1224	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

03	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					80
04	240	N	71	-0-	-169	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					80
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	12	1	643	2	Y	-0-					80
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	Y	-0-					80
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					80
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					80

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					19
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					19
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					19

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

03	2697	X	993	-0-	-1704	-0-	17	1	976	2	N	-0-					128
04	1410	X	1238	-0-	-172	-0-	21	1	1217	2	N	-0-					128
05	1457	X	656	-0-	-801	-0-	12	1	644	2	N	-0-					128
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	23	1	1254	2	N	-0-					128
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	28	1	1619	2	N	-0-					128
*08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	37	1	1805	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	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	215	1	2267	2	Y	-0-					34
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	214	1	2185	2	Y	38					72
							42	9									
05	2449	X	2393	-0-	-56	-0-	218	1	2175	2	Y	-0-					72
06	2400	X	2204	-0-	-196	-0-	145	1	1983	2	Y	69					141
							76	9									
07	2511	X	2193	-0-	-318	-0-	151	1	2021	2	Y	19	85	1			75
							21	9									
08	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	151	1	1988	2	Y	-0-					75

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	2201	N	1850	-0-	-351	-0-	79	1	1771	2	N	-0-					100
04	2070	N	1663	-0-	-407	-0-	74	1	1589	2	N	-0-					100
05	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	75	1	1658	2	N	-0-					100
06	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	122	1	1671	2	N	-0-					100
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	130	1	1752	2	N	-0-					100
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	125	1	1646	2	N	-0-					100

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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	156	1	1645	2	Y	-0-					40
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	155	1	1587	2	Y	-0-					40
05	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	160	1	1598	2	Y	-0-					40
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	108	1	1477	2	Y	-0-					40
07	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	113	1	1511	2	Y	-0-					40
08	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	102	1	1340	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	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	73	1	1631	2	N	-0-					81
04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	69	1	1490	2	N	-0-					81
05	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	73	1	1615	2	N	-0-					81
06	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	109	1	1501	2	N	-0-					81
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	117	1	1575	2	N	-0-					81
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	131	1	1717	2	N	-0-					81

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	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	164	1	3645	2	N	-0-					42
04	3900	X	3412	-0-	-488	-0-	151	1	3261	2	N	-0-					42
05	4030	X	3541	-0-	-489	-0-	153	1	3388	2	N	-0-					42
06	3900	X	3426	-0-	-474	-0-	233	1	3193	2	N	-0-					42
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	245	1	3284	2	N	-0-					42
08	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	255	1	3354	2	N	-0-					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	140	1	3129	2	N	-0-					45
04	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	132	1	2834	2	N	-0-					45
05	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	143	1	3169	2	N	-0-					45
06	3330	X	2886	-0-	-444	-0-	196	1	2690	2	N	-0-					45
07	3441	X	2531	-0-	-910	-0-	175	1	2356	2	N	-0-					45
08	3317	X	2135	-0-	-1182	-0-	151	1	1984	2	N	-0-					45

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	3906	X	3538	-0-	-368	-0-	152	1	3386	2	N	-0-					139
04	3420	X	3180	-0-	-240	-0-	141	1	3039	2	N	-0-					139
05	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	144	1	3190	2	N	-0-					139
06	3510	X	3311	-0-	-199	-0-	225	1	3086	2	N	-0-					139
07	3627	X	3275	-0-	-352	-0-	227	1	3048	2	N	-0-					139
08	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	242	1	3183	2	N	-0-					139

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

03	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	90	1	2000	2	N	-0-					45
04	2850	X	1368	-0-	-1482	-0-	61	1	1307	2	N	-0-					45
05	2945	X	1588	-0-	-1357	-0-	69	1	1519	2	N	-0-					45
06	2850	X	2082	-0-	-768	-0-	141	1	1941	2	N	-0-					45
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	179	1	2408	2	N	-0-					45
*08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	197	1	2584	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3286	X	2509	-0-	-777	-0-	108	1	2401	2	N	-0-					173
04	3090	X	2020	-0-	-1070	-0-	90	1	1930	2	N	-0-					173
05	3162	X	2006	-0-	-1156	-0-	87	1	1919	2	N	-0-					173
06	2970	X	1894	-0-	-1076	-0-	129	1	1765	2	N	-0-					173
07	2511	X	1943	-0-	-568	-0-	135	1	1808	2	N	-0-					173
08	2511	X	1895	-0-	-616	-0-	134	1	1761	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	3100	N	2142	-0-	-958	1353	92	1	2050	2	N	-0-					133
04	3000	N	1924	-0-	-1076	277	85	1	1839	2	N	-0-					133
05	2368	N	2091	-0-	-277	-0-	91	1	2000	2	N	-0-					133
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	136	1	1869	2	N	-0-					133
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	144	1	1939	2	N	-0-					133
*08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	152	1	1994	2	N	-0-					133

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2398	-0-	-764	-0-	103	1	2295	2	Y	-0-					16
04	2910	X	2161	-0-	-749	-0-	96	1	2065	2	Y	-0-					16
05	2883	X	2392	-0-	-491	-0-	104	1	2288	2	Y	-0-					16
06	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	161	1	2211	2	Y	-0-					16
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	171	1	2294	2	Y	-0-					16
08	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	154	1	2021	2	Y	-0-					16

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	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	68	1	2234	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
04	2370	X	2054	-0-	-316	-0-	59	1	1993	2	Y	2					6
							2	9									
05	2914	X	745	-0-	-2169	-0-	22	1	723	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	2820	X	2066	-0-	-754	-0-	63	1	1999	2	Y	4					4
							4	9									
07	2914	X	756	-0-	-2158	-0-	23	1	724	2	Y	8					12
							9	9									
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	55	1	1672	2	Y	62	42	1			32
							68	9									

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	53	1	1762	2	Y	-0-	16	1			-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	65	1	2220	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2046	N	591	-0-	-1455	-0-	18	1	569	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1770	N	1076	-0-	-694	-0-	33	1	1041	2	Y	2					2
							2	9									
07	2356	N	1063	-0-	-1293	-0-	32	1	1021	2	Y	9					11
							10	9									
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	Y	38	27	1			22
							42	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	2108	N	1213	-0-	-895	-0-	52	1	1161	2	N	-0-					44
04	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	64	1	1370	2	N	-0-					44
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	63	1	1390	2	N	-0-					44
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	114	1	1568	2	N	-0-					44
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	2	N	-0-					44
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	119	1	1569	2	N	-0-					44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	70	1	1551	2	N	-0-					45
04	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	61	1	1315	2	N	-0-					45
05	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	69	1	1531	2	N	-0-					45
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	100	1	1377	2	N	-0-					45
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	99	1	1335	2	N	-0-					45
08	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	107	1	1412	2	N	-0-					45

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	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	178	1	3962	2	N	-0-					117
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	167	1	3601	2	N	-0-					117
05	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	168	1	3709	2	N	-0-					117
06	4020	X	3551	-0-	-469	-0-	241	1	3310	2	N	-0-					117
07	4154	X	3517	-0-	-637	-0-	244	1	3273	2	N	-0-					117
08	4154	X	3278	-0-	-876	-0-	232	1	3046	2	N	-0-					117

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	2511	X	1290	-0-	-1221	-0-	38	1	1252	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	71	1	2401	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1962	-0-	-270	-0-	59	1	1903	2	Y	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	72	1	2302	2	Y	3					3
							3	9									
07	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	68	1	2130	2	Y	9					12
							10	9									
*08	3100	N	3590	-0-	490	490	112	1	3413	2	Y	59	41	1			30
							65	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	139	1	3097	2	Y	-0-					49
04	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	128	1	2761	2	Y	-0-					49
05	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	131	1	2889	2	Y	-0-					49
06	3210	X	2960	-0-	-250	-0-	201	1	2759	2	Y	-0-					49
07	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	211	1	2839	2	Y	-0-					49
08	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	216	1	2843	2	Y	-0-					49

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	3968	X	3011	-0-	-957	-0-	637	1	2315	2	Y	54	139	1			43
							59	9									
04	2940	X	886	-0-	-2054	-0-	810	1	76	9	Y	69					112
05	2480	X	983	-0-	-1497	-0-	837	1	146	9	Y	133	169	1			76
06	2910	X	825	-0-	-2085	-0-	810	1	15	9	Y	14					90
07	3007	X	837	-0-	-2170	-0-	837	1			Y	-0-					90
08	3007	X	861	-0-	-2146	-0-	837	1	24	9	Y	22	63	1			49

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	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	80	1	1793	2	N	-0-					151
04	1800	N	1577	-0-	-223	-0-	70	1	1506	2	N	1	1	8			151
							1	9									
05	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	70	1	1544	2	N	34	85	1			100
							37	9									
06	1800	N	1346	-0-	-454	-0-	91	1	1255	2	N	-0-					100
07	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	110	1	1478	2	N	-0-					100
08	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	106	1	1391	2	N	-0-					100

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 #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

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

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

03	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	95	1	2127	2	N	-0-					101
04	2460	X	2101	-0-	-359	-0-	93	1	2008	2	N	-0-					101
05	2449	X	2051	-0-	-398	-0-	89	1	1962	2	N	-0-					101
06	2340	X	1944	-0-	-396	-0-	132	1	1812	2	N	-0-					101
07	2356	X	1996	-0-	-360	-0-	138	1	1858	2	N	-0-					101
08	2232	X	1922	-0-	-310	-0-	136	1	1786	2	N	-0-					101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	2113	2	N	-0-					136
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	75	1	1618	2	N	-0-					136
05	1891	X	1712	-0-	-179	-0-	74	1	1638	2	N	-0-					136
06	2130	X	1427	-0-	-703	-0-	97	1	1330	2	N	-0-					136
07	2201	X	1799	-0-	-402	-0-	125	1	1674	2	N	-0-					136
08	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	98	1	1290	2	N	-0-					136

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

03	2201	N	1755	-0-	-446	-0-	75	1	1680	2	N	-0-					57
04	2130	N	1862	-0-	-268	-0-	83	1	1779	2	N	-0-					57
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	80	1	1778	2	N	-0-					57
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	131	1	1796	2	N	-0-					57
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	191	1	2563	2	N	-0-					57
08	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	121	1	1587	2	N	-0-					57

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	155	1	3446	2	N	-0-					103
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	183	1	3938	2	N	-0-					103
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	179	1	3964	2	N	-0-					103
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	222	1	3050	2	N	-0-					103
07	3379	X	2686	-0-	-693	-0-	186	1	2500	2	N	-0-					103
08	4247	X	2699	-0-	-1548	-0-	191	1	2508	2	N	-0-					103

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

03	3875	X	3512	-0-	-363	-0-	151	1	3361	2	N	-0-					106
04	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	144	1	3111	2	N	-0-					106
05	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	146	1	3222	2	N	-0-					106
06	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	232	1	3186	2	N	-0-					106
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	255	1	3418	2	N	-0-					106
*08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	258	1	3394	2	N	-0-					106

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	N	-0-					81
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	N	-0-					81
05	775	X	377	-0-	-398	-0-	16	1	361	2	N	-0-					81
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	-0-					81
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	287	1	3860	2	N	-0-					81
*08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	342	1	4498	2	N	-0-					81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	74	1	1660	2	N	-0-					128
04	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	69	1	1492	2	N	-0-					128
05	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	66	1	1451	2	N	-0-					128
06	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	103	1	1409	2	N	-0-					128
07	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	103	1	1378	2	N	-0-					128
08	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	90	1	1187	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	16802	X	16111	-0-	-691	-0-	15984	2	127	9	N	115	183	1	2	8	49
04	16260	X	15460	-0-	-800	-0-	15459	2	1	9	N	1	1	8			49
05	16647	X	16085	-0-	-562	-0-	15887	2	198	9	N	180	189	1	2	8	38
06	15900	X	15102	-0-	-798	-0-	15100	2	2	9	N	2	2	8			38
07	16430	X	15434	-0-	-996	-0-	15233	2	201	9	N	183	175	1	1	8	45
08	16120	X	15491	-0-	-629	-0-	15396	2	95	9	N	86	1	8			130

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	2263	X	2108	-0-	-155	-0-	523	1	1584	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	2190	X	1833	-0-	-357	-0-	446	1	1387	2	N	-0-					30
05	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	614	1	1873	2	N	-0-					30
06	2490	X	1360	-0-	-1130	-0-	370	1	990	2	N	-0-					30
07	2573	X	2120	-0-	-453	-0-	565	1	1555	2	N	-0-					30
08	2480	X	2112	-0-	-368	-0-	620	1	1492	2	N	-0-					30

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	572	1	18859	2	N	97	184	1			33
							107	9									
04	21053	X	21053	-0-	-0-	-0-	602	1	20437	2	N	13	2	8			44
							14	9									
05	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	721	1	23415	2	N	11	1	8			54
							12	9									
06	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	663	1	21142	2	N	1					55
							1	9									
07	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	713	1	22452	2	N	146	161	1			40
							161	9									
08	24149	X	20376	-0-	-3773	-0-	648	1	19696	2	N	29					69
							32	9									

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	15067	-0-	-1022	-0-	443	1	14618	2	N	5					152
							6	9									
04	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	442	1	14984	2	N	12	2	8			162
							13	9									
05	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	482	1	15652	2	N	3					165
							3	9									
06	14970	X	14099	-0-	-871	-0-	429	1	13662	2	N	7					172
							8	9									
07	15965	X	15190	-0-	-775	-0-	466	1	14678	2	N	42	180	1			34
							46	9									
08	16151	X	14127	-0-	-2024	-0-	449	1	13649	2	N	26					60
							29	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	14086	-0-	-1414	-0-	1219	1	12867	2	N	-0-					40
04	14430	X	13479	-0-	-951	-0-	1195	1	12206	2	N	71					111
							78	9									
05	14818	X	13478	-0-	-1340	-0-	1229	1	12249	2	N	-0-					111
06	14160	X	12429	-0-	-1731	-0-	845	1	11584	2	N	-0-					111
07	14384	X	12211	-0-	-2173	-0-	840	1	11281	2	N	82	168	1			25
							90	9									
08	14074	X	13009	-0-	-1065	-0-	920	1	12089	2	N	-0-					25

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43214	X	40308	-0-	-2906	-0-	672	1	39520	2	Y	105	163	1			51
							116	9									
04	41370	X	38352	-0-	-3018	-0-	655	1	37606	2	Y	83	4	8			130
							91	9									
05	40858	X	38066	-0-	-2792	-0-	702	1	37264	2	Y	91	141	1			80
							100	9									
06	39540	X	37515	-0-	-2025	-0-	688	1	36722	2	Y	95	152	1	1	8	22
							105	9									
07	40300	X	38406	-0-	-1894	-0-	661	1	37666	2	Y	72					94
							79	9									
08	40300	X	37884	-0-	-2416	-0-	757	1	37039	2	Y	80	131	1			43
							88	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44206	X	39355	-0-	-4851	-0-	3400	1	35883	2	N	65					179
							72	9									
04	42540	X	37078	-0-	-5462	-0-	3300	1	33694	2	N	76	176	1			79
							84	9									
05	42687	X	37158	-0-	-5529	-0-	3383	1	33706	2	N	63					142
							69	9									
06	40830	X	34255	-0-	-6575	-0-	2321	1	31832	2	N	93	176	1			59
							102	9									
07	40827	X	34858	-0-	-5969	-0-	2411	1	32386	2	N	55					114
							61	9									
08	38874	X	34670	-0-	-4204	-0-	2442	1	32094	2	N	122	176	1			60
							134	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	47306	X	43405	-0-	-3901	-0-	43	1	43042	2	N	291	318	1			100
							320	9									
04	44400	X	40933	-0-	-3467	-0-	40646	2	287	9	N	261	191	1			170
05	45198	X	40590	-0-	-4608	-0-	40313	2	277	9	N	252	362	1			60
06	43200	X	38668	-0-	-4532	-0-	38407	2	261	9	N	237	182	1	3	8	112
07	44268	X	38771	-0-	-5497	-0-	38504	2	267	9	N	243	184	1			171
08	43400	X	37667	-0-	-5733	-0-	37421	2	246	9	N	224	350	1			45

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	52173	X	45012	-0-	-7161	-0-	44715	2	297	9	N	270	213	1	3	8	119
04	49110	X	40630	-0-	-8480	-0-	40386	2	244	9	N	222	179	1	2	8	160
05	47399	X	42514	-0-	-4885	-0-	42247	2	267	9	N	243	346	1	2	8	55
06	45720	X	38747	-0-	-6973	-0-	38525	2	222	9	N	202	174	1	2	8	81
07	45012	X	38971	-0-	-6041	-0-	38728	2	243	9	N	221	170	1			132
08	45012	X	41955	-0-	-3057	-0-	41801	2	154	9	N	140	155	1			117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	30907	X	28414	-0-	-2493	-0-	2454	1	25905	2	N	50					130
							55	9									
04	29910	X	26849	-0-	-3061	-0-	2387	1	24376	2	N	78	182	1			26
							86	9									
05	30907	X	26867	-0-	-4040	-0-	2448	1	24388	2	N	28					54
							31	9									
06	28800	X	24414	-0-	-4386	-0-	1657	1	22728	2	N	26					80
							29	9									
07	29295	X	24770	-0-	-4525	-0-	1710	1	22968	2	N	84					164
							92	9									
08	26629	X	24427	-0-	-2202	-0-	1725	1	22662	2	N	36					200
							40	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23281	X	13720	-0-	-9561	-0-	533	1	13130	2	N	52					152
							57	9									
04	19770	X	12477	-0-	-7293	-0-	507	1	11915	2	N	50	3	8			199
							55	9									
05	16399	X	11750	-0-	-4649	-0-	521	1	11196	2	N	30	175	1	2	8	52
							33	9									
06	14430	X	10659	-0-	-3771	-0-	490	1	10128	2	N	37					89
							41	9									
07	14074	X	10056	-0-	-4018	-0-	468	1	9555	2	N	30					119
							33	9									
08	13268	X	8688	-0-	-4580	-0-	477	1	8160	2	N	46					165
							51	9									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120900	X	93054	-0-	-27846	-0-	8023	1	84675	2	N	324	348	1			40
							356	9									
04	112830	X	85750	-0-	-27080	-0-	7622	1	77819	2	N	281	189	1			132
							309	9									
05	111290	X	83603	-0-	-27687	-0-	7598	1	75696	2	N	281	351	1			62
							309	9									
06	101850	X	75412	-0-	-26438	-0-	5105	1	70031	2	N	251	180	1			133
							276	9									
07	99200	X	75768	-0-	-23432	-0-	5232	1	70262	2	N	249	346	1			36
							274	9									
08	93062	X	73372	-0-	-19690	-0-	5169	1	67926	2	N	252	185	1			103
							277	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	65596	X	48300	-0-	-17296	-0-	806	1	47362	2	N	120	179	1			103
							132	9									
04	60510	X	44488	-0-	-16022	-0-	759	1	43587	2	N	129	6	8			226
							142	9									
05	59427	X	42607	-0-	-16820	-0-	786	1	41696	2	N	114	182	1	4	8	154
							125	9									
06	55500	X	40999	-0-	-14501	-0-	752	1	40141	2	N	96	184	1	1	8	65
							106	9									
07	50406	X	40755	-0-	-9651	-0-	701	1	39970	2	N	76					141
							84	9									
08	48081	X	39217	-0-	-8864	-0-	783	1	38299	2	N	123	171	1			93
							135	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	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-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	53	1	296	2	N	3	53	1			70
							3	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	63	1	243	2	N	-0-					70
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	70	1	307	2	N	-0-					70
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	318	2	N	-0-					70
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	50	1	252	2	N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					60
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	2					62
							2	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					62
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					62
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	N	-0-	3	5	1	8	58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	117	1	851	3	N	1	1	8			77
							1	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	110	1	784	3	N	2	1	8			78
							2	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	123	1	906	3	N	8	1	8			85
							9	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	106	1	729	3	N	2	2	8			85
							2	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	117	1	810	3	N	3	1	8			87
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	106	1	772	3	N	1	59	1	1	8	33
							1	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	182	1	1294	3	N	-0-					33
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	219	1	1613	3	N	10					43
							11	9									
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	235	1	1614	3	N	11	1	8			53
							12	9									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	310	1	2142	3	N	11	1	8			63
							12	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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	0	N	-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

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	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	280	1	2046	3	N	6	53	1	1	8	47
							7	9									
04	2580	X	1893	-0-	-687	-0-	233	1	1660	3	N	-0-					47
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	224	1	1649	3	N	1					48
							1	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	196	1	1349	3	N	3	1	8			50
							3	9									
07	1953	N	1129	-0-	-824	-0-	143	1	986	3	N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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	3100	N	3491	-0-	391	598	419	1	3064	3	N	7	2	8			87
							8	9									
04	3000	N	2598	-0-	-402	196	319	1	2270	3	N	8					95
							9	9									
05	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	334	1	2462	3	N	17					112
							19	9									
06	2940	X	2258	-0-	-682	-0-	287	1	1968	3	N	3	1	8			114
							3	9									
07	3038	X	2478	-0-	-560	-0-	311	1	2154	3	N	12	1	8			125
							13	9									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					125

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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	166	1	1210	3	N	-0-					57
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	156	1	1106	3	N	-0-					57
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	100	1	736	3	N	3					60
							3	9									
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	143	1	981	3	N	1	1	8			60
							1	9									
07	1302	N	824	-0-	-478	-0-	104	1	719	3	N	1	1	8			60
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	3	N	-0-					45
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					45
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					45
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					45
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	174	1	1274	3	N	-0-					87
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	177	1	1262	3	N	-0-					87
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	143	1	1051	3	N	-0-					87
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	140	1	962	3	N	1	1	8			87
							1	9									
07	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	157	1	1089	3	N	1	1	8			87
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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	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-

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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	211	1	1542	3	N	-0-	66	1			46
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	136	1	967	3	N	2					48
							2	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	164	1	1206	3	N	4					52
							4	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	173	1	1185	3	N	2	1	8			53
							2	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	163	1	1126	3	N	2					55
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	584	3	N	-0-					97
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	205	1	1456	3	N	20					117
							22	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	210	1	1547	3	N	-0-					117
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	229	1	1575	3	N	4	1	8			120
							4	9									
07	1736	N	1425	-0-	-311	-0-	180	1	1245	3	N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	138	1	1007	3	N	-0-					48
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	134	1	951	3	N	-0-					48
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	104	1	763	3	N	-0-					48
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	131	1	899	3	N	-0-					48
07	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	139	1	963	3	N	7					55
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	93	1	677	3	N	-0-					57
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	89	1	634	3	N	1	1	8			57
							1	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	103	1	762	3	N	13					70
							14	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	91	1	628	3	N	7	2	8			75
							8	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	114	1	790	3	N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					65
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					65
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					65
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					65
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	2874	N	2306	-0-	-568	-0-	277	1	2021	3	N	7	2	8			63
							8	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	220	1	1563	3	N	5	1	8			67
							6	9									
05	3100	X	1673	-0-	-1427	-0-	198	1	1463	3	N	11					78
							12	9									
06	3000	X	1395	-0-	-1605	-0-	177	1	1217	3	N	1	1	8			78
							1	9									
07	2821	X	1609	-0-	-1212	-0-	202	1	1398	3	N	8	1	8			85
							9	9									
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					85

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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	201	1	1466	3	N	3	1	8			42
							3	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	235	1	1674	3	N	3					45
							3	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	245	1	1806	3	N	5					50
							6	9									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	255	1	1748	3	N	1	1	8			50
							1	9									
07	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	221	1	1527	3	N	1	1	8			50
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	109	1	794	3	N	-0-					97
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	150	1	1067	3	N	-0-					97
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	117	1	863	3	N	-0-					97
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	79	1	539	3	N	-0-					97
07	1271	N	670	-0-	-601	-0-	85	1	585	3	N	-0-					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
							15	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	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	235	1	1717	3	N	-0-					73
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	203	1	1444	3	N	14					87
							15	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	144	1	1061	3	N	5					92
							6	9									
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	248	1	1701	3	N	13	1	8			104
							14	9									
07	1705	N	887	-0-	-818	-0-	112	1	775	3	N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	166	1	1211	3	N	-0-					23
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	151	1	1076	3	N	4					27
							4	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	178	1	1312	3	N	-0-					27
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	182	1	1249	3	N	-0-					27
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	183	1	1264	3	N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	193	1	1411	3	N	-0-					70
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	171	1	1219	3	N	2					72
							2	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	177	1	1307	3	N	-0-					72
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	150	1	1033	3	N	-0-					72
07	1426	N	916	-0-	-510	-0-	116	1	800	3	N	-0-					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	135	1	989	3	N	-0-	47	1			35
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	157	1	1116	3	N	-0-	2	5			33
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	124	1	912	3	N	-0-					33
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	129	1	884	3	N	-0-					33
07	1302	N	966	-0-	-336	-0-	122	1	844	3	N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	493	-0-	-2483	-0-	59	1	434	3	N	-0-	57	1			45
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	2	5			43
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					43
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	216	1	1576	3	N	1	1	8			43
							1	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	182	1	1297	3	N	9					52
							10	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	141	1	1040	3	N	8					60
							9	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1031	3	N	5	2	8			63
							6	9									
07	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	141	1	975	3	N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-					42
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-					42
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					42
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-					42
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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 (-)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	81	133	1			42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	167	1			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					134
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	169	1	1236	3	N	129	145	1			68
							142	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	142	1	1014	3	N	119					187
							131	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	128	1	945	3	N	124	177	1			134
							136	9									
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	132	1	909	3	N	153	183	1			104
							168	9									
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	146	1	1009	3	N	120					224
							132	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	2728	X	1879	-0-	-849	-0-	226	1	1653	3	N	-0-			38
04	2100	X	1055	-0-	-1045	-0-	129	1	920	3	N	5			43
							6	9							
05	2170	X	1278	-0-	-892	-0-	152	1	1118	3	N	7			50
							8	9							
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	148	1	1017	3	N	-0-			50
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	139	1	963	3	N	5			55
							6	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

03	3410	X	2853	-0-	-557	-0-	244	1	2579	3	N	27			92
							30	9							
04	3300	X	2615	-0-	-685	-0-	248	1	2354	3	N	12			104
							13	9							
05	3317	X	2661	-0-	-656	-0-	246	1	2398	3	N	15			119
							17	9							
06	3120	X	2567	-0-	-553	-0-	257	1	2293	3	N	15			134
							17	9							
07	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	262	1	2390	3	N	16			150
							18	9							
08	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	236	1	2422	3	N	14			164
							15	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	368	1	1961	3	N	5					104
							6	9									
04	2430	N	2055	-0-	-375	-0-	360	1	1689	3	N	5					109
							6	9									
05	2511	N	2155	-0-	-356	-0-	364	1	1791	3	N	-0-					109
06	2250	N	1964	-0-	-286	-0-	340	1	1623	3	N	1					110
							1	9									
07	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	353	1	1636	3	N	-0-					110
08	2170	N	1759	-0-	-411	-0-	293	1	1466	3	N	-0-					110

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	412	1	2199	3	N	17					216
							19	9									
04	2610	N	2410	-0-	-200	-0-	420	1	1966	3	N	22	194	1			44
							24	9									
05	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	416	1	2040	3	N	13					57
							14	9									
06	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	414	1	1978	3	N	8					65
							9	9									
07	2480	N	2270	-0-	-210	-0-	401	1	1858	3	N	10					75
							11	9									
08	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	409	1	2046	3	N	15					90
							17	9									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	510	1	1063	2	N	12					79
							13	9									
04	1830	N	1468	-0-	-362	-0-	510	1	938	2	N	18					97
							20	9									
05	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	510	1	885	2	N	18					115
							20	9									
06	1530	N	98	-0-	-1432	-0-	34	1	64	2	N	-0-					115
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					115
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					115

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	228	1	2401	3	N	8					102
							9	9									
04	2550	N	2291	-0-	-259	-0-	217	1	2067	3	N	6	1	8			107
							7	9									
05	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	243	1	2360	3	N	7					114
							8	9									
06	2550	N	2208	-0-	-342	-0-	223	1	1984	3	N	1					115
							1	9									
07	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	231	1	2105	3	N	2					117
							2	9									
08	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	217	1	2224	3	N	-0-					117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3569	-0-	-802	-0-	308	1 6 9	3255	3	N	5					170
04	4230	X	3323	-0-	-907	-0-	315	1 7 9	3001	3	N	6	1	8			175
05	4371	X	3401	-0-	-970	-0-	317	1 2 9	3082	3	N	2					177
06	3990	X	2974	-0-	-1016	-0-	300	1	2674	3	N	-0-					177
07	3968	X	2894	-0-	-1074	-0-	287	1	2607	3	N	-0-					177
08	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	301	1	3075	3	N	-0-					177

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
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	2728	X	2086	-0-	-642	-0-	2077	2	9	9	N	8					8
04	2670	X	2086	-0-	-584	-0-	2077	2	9	9	N	8					16
05	2759	X	1744	-0-	-1015	-0-	1736	2	8	9	N	7					23
06	2670	X	1749	-0-	-921	-0-	1736	2	13	9	N	12					35
07	2077	X	1747	-0-	-330	-0-	1736	2	11	9	N	10					45
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					45

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	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14197	2	2	9	N	2					160
04	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	2			N	-0-					160
05	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14436	2			N	-0-					160
06	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14436	2			N	-0-					160
*07	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14436	2			N	-0-					160
08	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					160

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	7248	-0-	-2114	-0-	7248	2			N	-0-					167
04	9270	X	7250	-0-	-2020	-0-	7248	2	2	9	N	2					169
05	9579	X	6858	-0-	-2721	-0-	6855	2	3	9	N	3					172
06	9270	X	6237	-0-	-3033	-0-	6237	2			N	-0-					172
07	8060	X	6237	-0-	-1823	-0-	6237	2			N	-0-					172
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					172

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15	9	N	14					91
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	288	2	7	9	N	6					97
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	348	2	2	9	N	2					99
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	322	2	3	9	N	3					102
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	281	2	7	9	N	6					108
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	285	2	7	9	N	6					114

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	705	-0-	-1093	-0-	653	2	52	9	N	47	159	1			150
04	1740	X	621	-0-	-1119	-0-	564	2	57	9	N	52					202
05	1240	X	611	-0-	-629	-0-	561	2	50	9	N	45					247
06	1200	X	536	-0-	-664	-0-	489	2	47	9	N	43					290
07	713	X	532	-0-	-181	-0-	500	2	32	9	N	29	163	1			156
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	377	2	44	9	N	40					196

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 278784 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 7204 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	-0-	-791	-0-	195	2	6	9	N	5					149
04	240	X	178	-0-	-62	-0-	176	2	2	9	N	2					151
05	248	X	156	-0-	-92	-0-	155	2	1	9	N	1					152
06	240	X	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					152
07	248	X	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					152
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					152

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

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

B M ENERGY, INC. 040792
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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	DLQ G-10		156	-0-	156	297	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		193	-0-	193	490	6	1	151	2	Y	33					33
							36	9									
05	DLQ G-10		179	-0-	179	669	6	1	136	2	Y	34	33	1			34
							37	9									
06	799	N	130	-0-	-669	-0-	5	1	111	2	Y	13					47
							14	9									
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					47
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	6	1	127	2	Y	28	61	1			14
							31	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1335	-0-	-1269	-0-	340	1	973	2	N	20					166
							22	9									
04	2100	X	1357	-0-	-743	-0-	185	1	1141	2	N	28					194
							31	9									
05	2015	X	1604	-0-	-411	-0-	1560	2	44	9	N	40					234
06	1290	N	534	-0-	-756	-0-	60	1	466	2	N	7					241
							8	9									
07	1395	N	516	-0-	-879	-0-	15	1	487	2	N	13					254
							14	9									
08	1612	N	700	-0-	-912	-0-	178	1	522	2	N	-0-					254

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	820	2	6	9	N	5					100
04	870	N	197	-0-	-673	-0-	186	2	11	9	N	10					110
05	899	N	625	-0-	-274	-0-	602	2	23	9	N	21					131
06	810	N	5	-0-	-805	-0-	1	2	4	9	N	4					135
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1221	2	6	9	N	5					140
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	940	2	23	9	N	21					161

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					27
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					27
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					27
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					27
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					27
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					27

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/40/16

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					143
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					143
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1					144
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					144

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

03	1085	N	672	-0-	-413	-0-	670	2	2	9	N	2					20
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					20
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					20
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	521	2	3	9	N	3					23
07	682	N	512	-0-	-170	-0-	505	2	7	9	N	6					29
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					29

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					148
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					148
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	59	2	6	9	N	5					153
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	56	2	3	9	N	3					156
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	69	2	4	9	N	4					160
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					160

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					190
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					190
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					190
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					190
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

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	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	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	84	1	429	2	N	-0-					72
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	83	1	406	2	N	-0-					72
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	87	1	425	2	N	-0-					72
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	101	1	494	2	N	-0-					72
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	94	1	470	2	N	-0-					72
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	98	1	472	2	N	-0-					72

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

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

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
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	DLQ G-10		4571	-0-	4571	8632	4571	2			N	-0-					135
04	DLQ G-10		6090	-0-	6090	14722	5910	2	180	9	N	164	184	1			115
05	21118	X	6396	-0-	-14722	-0-	6335	2	61	9	N	55					170
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6295	2	44	9	N	40					210
07	6293	X	5612	-0-	-681	-0-	5549	2	63	9	N	57	187	1			80
08	6386	X	4621	-0-	-1765	-0-	4601	2	20	9	N	18					98

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	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	260	1	1819	2	N	4					180
							4	9									
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	270	1	2202	2	N	6					186
							7	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	300	1	2237	2	N	-0-					186
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	300	1	1881	2	N	-0-					186
07	2573	N	2260	-0-	-313	-0-	280	1	1963	2	N	15					201
							17	9									
*08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	310	1	2314	2	N	34					235
							37	9									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	SHUT IN		-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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	321	2	29	9	N	26					213
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2	177	1			38
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	N	3					41
06	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	2			N	-0-					41
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	175	2	7	9	N	6					47
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					47

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	1074	-0-	-11	-0-	1059	2	15	9	N	14					148
04	1050	X	949	-0-	-101	-0-	941	2	8	9	N	7					155
05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	N	10					165
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	862	2	11	9	N	10					175
07	992	N	715	-0-	-277	-0-	711	2	4	9	N	4					179
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					179

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64127					N	-0-	7	1			-0-
04	SWR 10		455	-0-	455	64582	19	1	416	2	N	18	9	1			9
							20	9									
05	SWR 10		499	-0-	499	65081	36	1	454	2	N	8	9	1			8
							9	9									
06	SWR 10		420	-0-	420	65501	8	1	410	2	N	2	8	1			2
							2	9									
07	SWR 10		515	-0-	515	66016	47	1	468	2	N	-0-					2
08	SWR 10		461	-0-	461	66477	41	1	415	2	N	5	2	1			4
							6	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-
07	SWR 10		3	-0-	3	25660	3	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		3	-0-	3	25663	2	2			N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	33650					N	-0-	6	1			-0-
04	SWR 10		359	-0-	359	34009	15	1	325	2	N	17	9	1			8
							19	9									
05	SWR 10		330	-0-	330	34339	24	1	304	2	N	2	5	1			5
							2	9									
06	SWR 10		183	-0-	183	34522	3	1	163	2	N	15	17	1			3
							17	9									
07	SWR 10		171	-0-	171	34693	16	1	155	2	N	-0-					3
08	SWR 10		80	-0-	80	34773	7	1	72	2	N	1					1
							1	9									

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

03	SWR 10		260	-0-	260	24648	16	1	230	2	N	13					86
							14	9									
04	SWR 10		536	-0-	536	25184	21	1	476	2	N	35					121
							39	9									
05	SWR 10		508	-0-	508	25692	38	1	470	2	N	-0-					121
06	SWR 10		159	-0-	159	25851	3	1	155	2	N	1					122
							1	9									
07	SWR 10		10	-0-	10	25861	1	1	9	2	N	-0-					122
08	SWR 10		49	-0-	49	25910	4	1	44	2	N	-0-					121

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					-0-
06	SWR 10	17	-0-	17	1220	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	18	-0-	18	1238	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	86	-0-	86	1324	8	1	78	2	N	-0-					5

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1784					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	54					54
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					54
*07	SWR 10	344	-0-	344	2128	28	1	275	2	N	37					91
						41	9									
08	SWR 10	64	-0-	64	2192	6	1	59	2	N	-0-					91

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1587					N	12	6	1			6
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					6
*07	SWR 10	2	-0-	2	1589	2	2			N	-0-					6
08	SWR 10	6	-0-	6	1595	1	1	6	2	N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	127807					N	-0-					-0-
04	SWR 10	1498	-0-	1498	129305	70	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	2520	-0-	2520	131825	179	1	2251	2	N	82					82
						90	9									
06	SWR 10	2506	-0-	2506	134331	48	1	2402	2	N	51	76	1			57
						56	9									
*07	SWR 10	3192	-0-	3192	137523	291	1	2899	2	N	2					59
						2	9									
08	SWR 10	2273	-0-	2273	139796	200	1	2037	2	N	33					92
						36	9									

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	-0-	-0-	-0-	133369					N	-0-					-0-
04	SWR 10	28	-0-	28	133397	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	98	-0-	98	133495	1	1	8	2	N	81					81
						89	9									
06	SWR 10	246	-0-	246	133741	4	1	202	2	N	36	75	1			42
						40	9									
07	SWR 10	13	-0-	13	133754	1	1	12	2	N	-0-					42
08	SWR 10	12	-0-	12	133766	1	1	11	2	N	-0-					40

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-	2063					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2063					N	9					9
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					9
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					9
08	SWR 10	5	-0-	5	2068	5	2			N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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		-0-	-0-	-0-	14937					N	-0-					-0-
04	SWR 10		38	-0-	38	14975	7	1	31	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		18	-0-	18	14993	1	1	13	2	N	4					4
							4	9									
06	SWR 10		1	-0-	1	14994	1	2			N	-0-					4
07	SWR 10		37	-0-	37	15031	3	1	34	2	N	-0-					4
08	SWR 10		1	-0-	1	15032	1	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		-0-	-0-	-0-	52479					N	-0-					1
04	SWR 10		90	-0-	90	52569	4	1	86	2	N	-0-					1
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	52569					N	62					63
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	52569					N	-0-	34	1			29
07	SWR 10		133	-0-	133	52702	12	1	121	2	N	-0-					29
08	SWR 10		4	-0-	4	52706	4	2			N	-0-					6

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		-0-	-0-	-0-	116368					N	-0-					2
04	SWR 10		5	-0-	5	116373	5	2			N	-0-					2
05	SWR 10		151	-0-	151	116524	6	1	78	2	N	61					63
							67	9									
06	SWR 10		265	-0-	265	116789	5	1	260	2	N	-0-	34	1			29
07	SWR 10		75	-0-	75	116864	7	1	68	2	N	-0-					29
08	SWR 10		458	-0-	458	117322	41	1	417	2	N	-0-					10

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	12	1	197	2	N	-0-					37
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					37
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	1	32	1			6
							1	9									
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	3					9
							3	9									
*08	3100	N	3575	-0-	475	475	284	1	2900	2	N	355	166	1			189
							391	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	92	1	3025	2	N	80					167
							88	9									
04	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	73	1	2956	2	N	101	179	1			89
							111	9									
05	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	221	1	2771	2	N	-0-					89
06	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	51	1	2568	2	N	9					98
							10	9									
07	3255	X	2779	-0-	-476	-0-	249	1	2480	2	N	45					143
							50	9									
08	DLQ G-10		2727	-0-	2727	2727	240	1	2447	2	N	36	92	1			87
							40	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	176	1			72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	1	8			214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	175	1			174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	174	1	1	8	104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	176	1			48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					154

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					82
04	570	N	107	-0-	-463	-0-	101	2	6	9	N	5					87
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	157	2	3	9	N	3					90
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					90
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					90
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					90

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1451	2	35	9	N	32					80
04	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1083	2	28	9	N	25					105
05	3100	N	3158	-0-	58	58	3156	2	2	9	N	2					107
06	1626	N	1568	-0-	-58	-0-	1557	2	11	9	N	10	2	8			115
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1356	2	4	9	N	4					119
08	2418	X	2169	-0-	-249	-0-	2169	2			N	-0-					119

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

03	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2673	2	35	9	N	32	182	1			40
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2633	2	39	9	N	35					75
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2861	2	30	9	N	27					102
06	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2716	2	66	9	N	60	1	8			161
07	2759	N	1576	-0-	-1183	-0-	1534	2	42	9	N	38					199
*08	2883	N	1703	-0-	-1180	-0-	1691	2	12	9	N	11	173	1			37

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
08	14B2 EXT		86	-0-	86	86	85	2	1	9	N	1					92

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	119	1	1100	2	N	20					104
							22	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	N	11	1	8			114
							12	9									
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	199	1	926	2	N	2	101	1			15
							2	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	200	1	1335	2	N	26					41
							29	9									
07	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	200	1	1073	2	N	56					97
							62	9									
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	200	1	1238	2	N	93	156	1			34
							102	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					156
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					156
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3					159
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	113	1			46
*07	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					46
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	275	2	1	9	N	1					47

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

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

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

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

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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-

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 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 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	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-

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	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

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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-

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					181
04	990	N	569	-0-	-421	-0-	569	2			N	-0-					181
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					181
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					181
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					181
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	873	-0-	-181	-0-	828	2	45	9	N	41					101
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					101
05	899	N	500	-0-	-399	-0-	500	2			N	-0-					101
06	840	N	393	-0-	-447	-0-	373	2	20	9	N	18					119
07	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	2			N	-0-					119
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					119

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					155
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	426	2			N	-0-					155
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					155
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					155
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					155
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					155

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	276	2	77	9	N	70	163	1			118
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					118
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					118
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	833	2	53	9	N	48					166
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	659	2	57	9	N	52	176	1			42
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					42

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	2884	-0-	2884	2884	730	1	2154	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	1384	-0-	1384	4268	352	1	1032	2	N	-0-					-0-
*07	SWR	10	1157	-0-	1157	5425	344	1	785	2	N	25	25	1			-0-
							28	9									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5425					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	1384	-0-	1384	1384	352	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	5	-0-	5	1389	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1389					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	150	-0-	150	150	40	1	110	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	39	-0-	39	189	10	1	29	2	N	-0-					-0-
*07	SWR	10	30	-0-	30	219	2	2	28	9	N	25	25	1			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	219					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	500	-0-	500	500	126	1	374	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	250	-0-	250	750	63	1	187	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	15	-0-	15	765	4	1	11	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	765					N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	40	-0-	40	40	12	1	28	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	20	-0-	20	60	5	1	15	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	20	-0-	20	80	6	1	14	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	63	-0-	63	143	9	1	54	2	N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	714	-0-	714	714	184	1	530	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	1608	-0-	1608	2322	409	1	1199	2	N	-0-					-0-
*07	SWR 10	654	-0-	654	2976	181	1	414	2	N	54	54	1			-0-
						59	9									
08	SWR 10	190	-0-	190	3166	29	1	161	2	N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29	-0-	29	29	7	1	22	2	N	-0-					-0-
*07	SWR 10	82	-0-	82	111	7	1	16	2	N	54	54	1			-0-
						59	9									
08	SWR 10	47	-0-	47	158	7	1	40	2	N	-0-					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	40	-0-	40	40	12	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	222	-0-	222	222	56	1	166	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	49	-0-	49	271	13	1	36	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	2	-0-	2	273	1	1	1	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	24	-0-	24	297	4	1	20	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					47
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					76
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					76
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					76
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					76
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					76
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

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

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					35
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					35
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	N	10					138
04	1620	N	1125	-0-	-495	-0-	1116	2	9	9	N	8					146
05	1953	N	1190	-0-	-763	-0-	1148	2	42	9	N	38	172	1			12
06	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	1039	2	9	9	N	8					20
07	1178	N	946	-0-	-232	-0-	932	2	14	9	N	13					33
08	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1051	2	10	9	N	9					42

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	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					221
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	N	2					223
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	161	2	2	9	N	2					225
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					225
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					225
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	2002	2	83	9	N	75	179	1			756
04	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	2002	2	20	9	N	18	179	1			595
05	2232	X	2125	-0-	-107	-0-	2111	2	14	9	N	13					608
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2112	2	14	9	N	13					621
*07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2112	2	136	9	N	124	172	1			573
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					573

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	290	1	1616	2	N	43	7	1			116
							47	9									
04	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	268	1	1452	2	N	44					160
							48	9									
05	1891	N	1297	-0-	-594	-0-	88	1	1162	2	N	43	155	1			48
							47	9									
06	1950	N	1409	-0-	-541	-0-	98	1	1266	2	N	41					89
							45	9									
07	1829	N	1459	-0-	-370	-0-	102	1	1306	2	N	46					135
							51	9									
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	92	1	1158	2	N	32	151	1			16
							35	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

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

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			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	3100	N	3985	-0-	885	885	597	1	3324	2	N	58					100
							64	9									
04	3000	N	4297	-0-	1297	2182	665	1	3598	2	N	31	10	1			121
							34	9									
05	3100	N	5057	-0-	1957	4139	354	1	4651	2	N	47					168
							52	9									
06	8916	X	4777	-0-	-4139	-0-	340	1	4389	2	N	44					212
							48	9									
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	352	1	4523	2	N	37	139	1			110
							41	9									
*08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	362	1	4582	2	N	41					151
							45	9									

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

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

03	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_____ 05/23/2016 - PLUGGED 05/23/16														

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	5					40
							6	9									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	3					43
							3	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	1					44
							1	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					44
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					44
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					44

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 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	3100	N	3356	-0-	256	256	484	1	2696	2	N	160	272	1			64
							176	9									
04	3000	N	3217	-0-	217	473	498	1	2693	2	N	24	11	1			77
							26	9									
05	3100	N	2853	-0-	-247	226	200	1	2627	2	N	24					101
							26	9									
06	2857	X	2631	-0-	-226	-0-	188	1	2421	2	N	20					121
							22	9									
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	195	1	2508	2	N	19					140
							21	9									
08	2635	X	2153	-0-	-482	-0-	156	1	1972	2	N	23					163
							25	9									

TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2016 - PLUGGED 05/17/16

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

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

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	966	-0-	-212	-0-	162	1	794	2	N	9					43
							10	9									
04	1020	N	887	-0-	-133	-0-	150	1	725	2	N	11	5	1			49
							12	9									
05	1240	N	878	-0-	-362	-0-	81	1	790	2	N	6	41	1			14
							7	9									
06	930	N	808	-0-	-122	-0-	77	1	724	2	N	6					20
							7	9									
07	930	N	775	-0-	-155	-0-	74	1	693	2	N	7					27
							8	9									
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	68	1	637	2	N	4					31
							4	9									

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	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					67
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					67
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					67
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					67
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					67
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	487 13	1 9	1191	2	N	12					179
04	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	684 2	1 9	1387	2	N	2					181
05	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	451 2	1 9	1510	2	N	2					183
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	761	1	1307	2	N	-0-					183
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	838 17	1 9	1300	2	N	15					198
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	552	1	1605	2	N	-0-					198

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-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

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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-	-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-

KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	201	-0-	-202	-0-	6	1	195	2	N	-0-					102
04	300	X	179	-0-	-121	-0-	4	1	175	2	N	-0-					102
05	217	X	163	-0-	-54	-0-	12	1	151	2	N	-0-					102
06	210	X	81	-0-	-129	-0-	2	1	79	2	N	-0-					102
*07	186	X	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	2	N	-0-					102
08	T. A.		94	-0-	94	94	8	1	86	2	N	-0-					98

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					87
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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	155	N	99	-0-	-56	-0-	97	2	2	9	N	2					97
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					97
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					97
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	68	2	2	9	N	2					99
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					99
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					99

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	372	N	319	-0-	-53	-0-	299	3	20	9	N	18					80
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	274	3	50	9	N	45					125
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					125
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	247	3	1	9	N	1					126
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	285	3	14	9	N	13					139
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1					140

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	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

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

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

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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

03	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	192	1	4263	2	Y	-0-					10
04	4620	X	4163	-0-	-457	-0-	179	1	3984	2	Y	-0-					10
05	4681	X	1748	-0-	-2933	-0-	76	1	1672	2	Y	-0-					10
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	245	1	5009	2	Y	-0-					10
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	212	1	4350	2	Y	-0-					10
*08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	201	1	4159	2	Y	-0-					10

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

03	3627	X	3361	-0-	-266	-0-	145	1	3215	2	Y	1					20
							1	9									
04	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	138	1	3082	2	Y	1					21
							1	9									
05	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	145	1	3174	2	Y	18					39
							20	9									
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	141	1	2898	2	Y	-0-					39
07	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	148	1	3050	2	Y	-0-	32	1			7
08	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	147	1	3041	2	Y	-0-					7

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

03	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	73	1	1624	2	Y	-0-					4
04	1830	N	1463	-0-	-367	-0-	63	1	1400	2	Y	-0-					4
05	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	64	1	1391	2	Y	-0-					4
06	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	63	1	1295	2	Y	15					19
							17	9									
07	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	52	1	1073	2	Y	-0-					19
08	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	67	1	1378	2	Y	1					20
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

03	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	121	1	2692	2	Y	-0-					15
04	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	122	1	2730	2	Y	-0-					15
05	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	127	1	2787	2	Y	27	35	1			7
							30	9									
06	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	127	1	2602	2	Y	-0-					7
07	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	129	1	2648	2	Y	-0-					7
08	2945	N	2783	-0-	-162	-0-	128	1	2655	2	Y	-0-					7

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

03	651	N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	-0-					8
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	2	Y	17					25
							19	9									
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	105	1	2300	2	Y	5					30
							6	9									
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	119	1	2429	2	Y	3					33
							3	9									
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	124	1	2549	2	Y	2					35
							2	9									
*08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	127	1	2623	2	Y	1					36
							1	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

03	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	134	1	2961	2	Y	-0-					8
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	136	1	3023	2	Y	-0-					8
05	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	139	1	3035	2	Y	15					23
							17	9									
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	144	1	2951	2	Y	-0-					23
07	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	141	1	2894	2	Y	-0-					23
08	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	135	1	2803	2	Y	-0-					23

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-					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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PDH ENTERPRISES 646834
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	1023	N	960	-0-	-63	-0-	928	2	32	9	N	29					70
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	835	2	25	9	N	23					93
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	991	2	22	9	N	20					113
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	905	2	44	9	N	40	140	1			13
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-	570	2			N	40					80
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-	398	2			N	18					98

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	7750		10821	-0-	3071	26813	100 252	1 9	10469	2	N	229	191	1	2	8	249
04	8381		8381	-0-	-0- B	26813	100 272	1 9	8009	2	N	247	188	1			308
05	8082		8082	-0-	-0- B	26813	100 220	1 9	7762	2	N	200	314	1			194
06	6640		6640	-0-	-0- B	26813	100 130	1 9	6410	2	N	118					312
*07	6673		6673	-0-	-0- B	26813	100 307	1 9	6266	2	N	279	360	1			231
08	3100		2030	-0-	-1070 B	25743	100 24	1 9	1906	2	N	22					253

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	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1525	2	6	9	N	5					185
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2066	2	4	9	N	4					189
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2005	2	6	9	N	5					194
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	N	3					197
07	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1967	2	7	9	N	6					203
08	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1957	2	2	9	N	2					205

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	2356	X	1717	-0-	-639	-0-	1715	2	2	9	N	2					179
04	2280	X	1594	-0-	-686	-0-	1583	2	11	9	N	10					189
05	2356	X	1766	-0-	-590	-0-	1755	2	11	9	N	10					199
06	1800	X	1567	-0-	-233	-0-	1556	2	11	9	N	10					209
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	N	7	174	1			42
*08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1965	2	9	9	N	8					50

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	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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	2480	X	1688	-0-	-792	-0-	1688	2			N	-0-					132
04	2400	X	1880	-0-	-520	-0-	1878	2	2	9	N	2					134
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					134
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	N	1					135
07	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-					135
08	2325	N	2028	-0-	-297	-0-	2026	2	2	9	N	2					137

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	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	2			N	-0-					139
04	720	N	402	-0-	-318	-0-	402	2			N	-0-					139
05	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					139
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					139
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					139
08	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	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	T. A.		6552	-0-	6552	12934	6552	3			N	-0-					1
04	T. A.		4514	-0-	4514	17448	4514	3			N	-0-	1	5			-0-
05	T. A.		6232	-0-	6232	23680	6231	3	1	9	N	1					1
06	28246	X	4566	-0-	-23680	-0-	4566	3			N	-0-					1
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					1
08	5425	X	5318	-0-	-107	-0-	5318	3			N	-0-					1

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

03	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2420	3			N	-0-					1
04	2460	X	1668	-0-	-792	-0-	1668	3			N	-0-					1
05	2511	X	1216	-0-	-1295	-0-	1216	3			N	-0-					1
06	2340	N	950	-0-	-1390	-0-	950	3			N	-0-					1
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					1
*08	3100	N	3335	-0-	235	235	3335	3			N	-0-	1	5			-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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-					5
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-	5	1			-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	N	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	71	1	1222	2	N	63					155
							69	9									
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	66	1	1186	2	N	39	169	1			25
							43	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	20					45
							22	9									
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	70	1	1169	2	N	66					111
							73	9									
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	84	1	1205	2	N	20	1	8			130
							22	9									
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	84	1	1178	2	N	75					205
							83	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

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-

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

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
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-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	227	1	1960	2	Y	21	16	1	3	8	5
							23	9									
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	214	1	1896	2	Y	1					6
							1	9									
05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	212	1	1904	2	Y	13					19
							14	9									
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	230	1	1855	2	Y	8					27
							9	9									
07	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	225	1	1786	2	Y	-0-	25	1			2
08	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	237	1	1754	2	Y	1					3
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	465	1	4019	2	Y	13	6	8			21
							14	9									
04	4320	X	3670	-0-	-650	-0-	370	1	3286	2	Y	13	21	1			13
							14	9									
05	4464	X	4441	-0-	-23	-0-	444	1	3982	2	Y	14					27
							15	9									
06	4350	X	4192	-0-	-158	-0-	461	1	3713	2	Y	16					43
							18	9									
07	4495	X	4231	-0-	-264	-0-	472	1	3750	2	Y	8	40	1			11
							9	9									
08	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	512	1	3780	2	Y	8					19
							9	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	518	1	4483	2	Y	22	7	8			27
							24	9									
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	470	1	4173	2	Y	-0-	22	1			5
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	487	1	4369	2	Y	16					21
							18	9									
06	4680	X	4617	-0-	-63	-0-	510	1	4105	2	Y	2					23
							2	9									
07	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	503	1	4002	2	Y	11	29	1			5
							12	9									
08	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	541	1	4000	2	Y	1					6
							1	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	410	1	3546	2	Y	10	8	1	2	8	2
							11	9									
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	421	1	3734	2	Y	1					3
							1	9									
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	367	1	3289	2	Y	6					9
							7	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	402	1	3241	2	Y	4					13
							4	9									
07	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	374	1	2970	2	Y	-0-	12	1			1
*08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	389	1	2874	2	Y	-0-					1

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6167	-0-	-312	-0-	638	1	5520	2	N	8	8	8			17
							9	9									
04	6270	X	5910	-0-	-360	-0-	599	1	5311	2	N	-0-					17
05	6355	X	6014	-0-	-341	-0-	597	1	5354	2	N	57					74
							63	9									
06	6090	X	5596	-0-	-494	-0-	618	1	4978	2	N	-0-					74
07	6200	X	5778	-0-	-422	-0-	641	1	5095	2	N	38	96	1			16
							42	9									
08	6169	X	5597	-0-	-572	-0-	667	1	4930	2	N	-0-					16

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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	109	1	945	2	N	6	6	8			29
							7	9									
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	105	1	935	2	N	-0-					29
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	109	1	975	2	N	-0-					29
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	106	1	855	2	N	-0-					29
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	109	1	867	2	N	43					72
							47	9									
08	1085	N	906	-0-	-179	-0-	108	1	798	2	N	-0-	62	1			10

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	4371	X	3766	-0-	-605	-0-	386	1	3337	2	Y	39	6	8			51
							43	9									
04	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	356	1	3162	2	Y	-0-	47	1			4
05	3844	X	3150	-0-	-694	-0-	311	1	2786	2	Y	48					52
							53	9									
06	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	293	1	2358	2	Y	-0-					52
07	3782	X	3138	-0-	-644	-0-	350	1	2782	2	Y	5	45	1			12
							6	9									
08	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	394	1	2907	2	Y	26					38
							29	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	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	203	1	1755	2	Y	23	7	8			25
							25	9									
04	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	186	1	1654	2	Y	-0-	23	1			2
05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	191	1	1711	2	Y	27					29
							30	9									
06	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	199	1	1601	2	Y	-0-					29
07	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	194	1	1540	2	Y	5	25	1			9
							6	9									
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	205	1	1514	2	Y	26					35
							29	9									

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	337	-0-	-314	-0-	35	1	302	2	N	-0-					18
04	630	X	145	-0-	-485	-0-	15	1	130	2	N	-0-					18
05	651	X	348	-0-	-303	-0-	35	1	313	2	N	-0-					18
06	330	X	266	-0-	-64	-0-	29	1	237	2	N	-0-					18
07	341	X	277	-0-	-64	-0-	31	1	246	2	N	-0-					18
*08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	N	-0-					18

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7491	-0-	-228	-0-	776	1	6708	2	N	6	6	8			14
							7	9									
04	7470	X	7126	-0-	-344	-0-	722	1	6404	2	N	-0-					14
05	7657	X	7280	-0-	-377	-0-	724	1	6495	2	N	55					69
							61	9									
06	7410	X	6550	-0-	-860	-0-	723	1	5827	2	N	-0-					69
07	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	771	1	6126	2	N	17	76	1			10
							19	9									
*08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	803	1	5929	2	N	-0-					10

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					13
04	2670	X	2085	-0-	-585	-0-	2085	2			N	-0-					13
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					13
06	2670	X	2291	-0-	-379	-0-	2291	2			N	-0-					13
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					13
08	2697	N	2022	-0-	-675	-0-	2022	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	362	1	4773	2	N	23	6	8			92
							25	9									
*03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	446	1	5020	2	N	14	4	8			102
							15	9									
*04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	417	1	5199	2	N	5	2	8			105
							6	9									
*05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	336	1	5121	2	N	18	1	8			122
							20	9									
*06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	318	1	4833	2	N	17	1	8			138
							19	9									
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	212	1	5109	2	N	17					155
							19	9									
*08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	204	1	5543	2	N	17					172
							19	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

03	1612	N	745	-0-	-867	-0-	745	3		N	-0-					-0-
04	1410	N	165	-0-	-1245	-0-	165	3		N	-0-					-0-
05	961	N	82	-0-	-879	-0-	82	3		N	-0-					-0-
06	720	N	38	-0-	-682	-0-	38	3		N	-0-					-0-
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3		N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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

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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

03	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	104 2	1 9	2309	2	Y	2					22
04	2610	X	2425	-0-	-185	-0-	104 2	1 9	2319	2	Y	2					24
05	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	112 14	1 9	2458	2	Y	13					37
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	121	1	2487	2	Y	-0-					37
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	125	1	2564	2	Y	-0-					37
*08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	122	1	2532	2	Y	-0-					37

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					51
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					51
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					51
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					51
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					51
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	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

03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					138
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	3			N	-0-					138
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					138
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	670	3	43	9	N	39					177
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	406	3	11	9	N	10					187
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					187

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					19
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					19
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					19
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					19
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

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-

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					83
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					83
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					83
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					83
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					83
08	775	N	336	-0-	-439	-0-	336	2			N	-0-					83

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	806	N	553	-0-	-253	-0-	498	2	55	9	Y	50					115
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	499	2	37	9	Y	34	82	1			67
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	518	2	73	9	Y	66					133
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	512	2	2	9	Y	2					135
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	726	2	20	9	Y	18					153
08	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	2			Y	-0-	85	1			68

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

03	3224	X	2745	-0-	-479	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2915	-0-	-175	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
*08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				70
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	169	2	25	9	N	23				93
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	288	2	4	9	N	4				97
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				97
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	N	8				105
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	245	2	22	9	N	20				125

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				23
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-				23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				65
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				65
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-				65
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-				65
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				65
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				65

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

03	1581	N	1123	-0-	-458	-0-	1088	2	35	9	N	32				180
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1354	2	30	9	N	27				207
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1800	2	39	9	N	35	157	1		85
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1856	2	35	9	N	32				117
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1743	2	34	9	N	31				148
08	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1751	2	37	9	N	34				182

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-				77
04	1410	N	784	-0-	-626	-0-	784	2			N	-0-				77
05	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-				77
06	1110	N	546	-0-	-564	-0-	546	2			N	-0-				77
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				77
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1684	2	129	9	N	117	181	1			83
04	1740	N	1275	-0-	-465	-0-	1146	2	129	9	N	117	160	1			40
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1136	2	132	9	N	120	142	1			18
06	1740	N	1472	-0-	-268	-0-	1286	2	186	9	N	169	109	1			78
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1688	2	175	9	N	159	180	1			57
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1598	2	141	9	N	128					185

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	3100	N	1540	-0-	-1560	3165	1511	2	29	9	N	26					188
04	4705	X	1540	-0-	-3165	-0-	1528	2	12	9	N	11					199
05	1829	X	1625	-0-	-204	-0-	1621	2	4	9	N	4					203
06	1770	X	1626	-0-	-144	-0-	1624	2	2	9	N	2	76	1			129
07	1705	X	1498	-0-	-207	-0-	1495	2	3	9	N	3					132
*08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1687	2	31	9	N	28					160

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	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					108
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					108
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					108
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					108
07	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					108
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					108

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	465	N	150	-0-	-315	-0-	121	2	29	9	N	26					131
04	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-					131
05	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	2			N	-0-					131
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					132
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1					133
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					133

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-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

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	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2858	2	52	9	N	47					141
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2722	2	45	9	N	41					182
05	3100	N	3147	-0-	47	47	3107	2	40	9	N	36	168	1			50
06	3000	N	3845	-0-	845	892	3801	2	44	9	N	40					90
07	3100	N	3033	-0-	-67	825	2997	2	36	9	N	33					123
*08	3937	X	3112	-0-	-825	-0-	3070	2	42	9	N	38					161

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-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	568	-0-	-207	-0-	564	2	4	9	N	4					277
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	370	2	11	9	N	10					287
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	N	6					293
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	N	10	107	1			196
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7					203
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	601	2	19	9	N	17					220

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1334	-0-	-495	-0-	1327	2	7	9	N	6					89
04	1650	N	1169	-0-	-481	-0-	1158	2	11	9	N	10					99
05	1426	N	1033	-0-	-393	-0-	1016	2	17	9	N	15	60	1			54
06	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1197	2	22	9	N	20					74
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	N	15					89
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1209	2	26	9	N	24					113

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1311	2	39	9	N	35					160
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1150	2	20	9	N	18					178
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1392	2	20	9	N	18					196
06	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1294	2	3	9	N	3	118	1			81
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1338	2	18	9	N	16					97
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1443	2	21	9	N	19					116

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	16					140
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	771	2	21	9	N	19					159
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1569	2	79	9	N	72	145	1			86
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	N	27					113
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2182	2	30	9	N	27					140
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1981	2	24	9	N	22					162

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1853	2	35	9	N	32					204
04	1410	N	297	-0-	-1113	-0-	288	2	9	9	N	8					212
05	3100	N	3547	-0-	447	447	3505	2	42	9	N	38	138	1			112
06	3000	N	3160	-0-	160	607	3110	2	50	9	N	45					157
07	3100	N	3096	-0-	-4	603	3046	2	50	9	N	45					202
*08	3422	X	2819	-0-	-603	-0-	2777	2	42	9	N	38	166	1			74

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					179
04	2610	X	727	-0-	-1883	-0-	716	2	11	9	N	10					189
05	2697	X	669	-0-	-2028	-0-	660	2	9	9	N	8					197
06	2610	X	548	-0-	-2062	-0-	531	2	17	9	N	15	154	1			58
07	1550	X	405	-0-	-1145	-0-	396	2	9	9	N	8					66
08	1550	X	186	-0-	-1364	-0-	186	2			N	-0-					66

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	930	N	720	-0-	-210	-0-	712	2	8	9	N	7					112
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	892	2	6	9	N	5					117
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	974	2	12	9	N	11	90	1			38
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					38
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					38
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5652	-0-	5652	11331	5599	2	53	9	N	48					86
04	DLQ G-10		5380	-0-	5380	16711	5327	2	53	9	N	48					134
05	DLQ G-10		5644	-0-	5644	22355	5598	2	46	9	N	42	168	1			8
06	DLQ G-10		1708	-0-	1708	24063	1675	2	33	9	N	30					38
07	29719	X	5656	-0-	-24063	-0-	5656	2			N	-0-					38
08	5642	X	5306	-0-	-336	-0-	5306	2			N	-0-					38

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	840	N	542	-0-	-298	-0-	489	3	53	9	N	48					48
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	N	2					50
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					50

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	237	3	50	9	N	45					45
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	293	3	2	9	N	2					47
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					47

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	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-

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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					47
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					47
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					47
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					47
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					47
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					30
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					30
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

03	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	992	N	478	-0-	-514	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	540	N	126	-0-	-414	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					6
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2058	2	165	9	N	150	147	1			9
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					9
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					9
07	2294	N	661	-0-	-1633	-0-	661	2			N	-0-					9
08	1488	N	520	-0-	-968	-0-	520	2			N	-0-					9

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					20
04	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					20
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					20
06	420	N	75	-0-	-345	-0-	75	2			N	-0-					20
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					20
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					20

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	692	N	487	-0-	-205	-0-	34	1	425	2	N	25					56
							28	9									
*04	1920	X	627	-0-	-1293	-0-	605	2	22	9	N	20					76
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					76
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					76
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					76
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					76

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	2					69
							2	9									
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	232	2	11	9	N	10					79
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	680	2	53	9	N	48					162
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	996	2	28	9	N	25	164	1			23
05	961	N	673	-0-	-288	-0-	665	2	8	9	N	7					30
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					30
07	1054	N	941	-0-	-113	-0-	930	2	11	9	N	10					40
08	682	N	335	-0-	-347	-0-	313	2	22	9	N	20					60

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	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2894	2			N	-0-					77
04	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	2588	2			N	-0-					77
05	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	2655	2	205	9	N	186	176	1			87
06	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	2606	2			N	-0-					87
07	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2506	2	25	9	N	23					110
08	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	2408	2	147	9	N	134	181	1			63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					150
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

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

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					79
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	N	2					81
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					81
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					81
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					81
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					81

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					3
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					3
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-					77
04	720	N	400	-0-	-320	-0-	400	2			N	-0-					77
05	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	2			N	-0-					77
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					77
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					77
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					77

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					108
04	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	1412	2			N	-0-					108
05	1674	N	1213	-0-	-461	-0-	1213	2			N	-0-					108
06	1500	N	1070	-0-	-430	-0-	1066	2	4	9	N	4	99	1			13
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					13
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					13

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					32
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					32
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					32
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					32
07	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					32
08	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					32

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					62
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					62
05	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	2			N	-0-					62
06	360	N	129	-0-	-231	-0-	129	2			N	-0-					62
07	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					62
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	86	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					29
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1046	2	47	9	N	43					72
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					72
06	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	1071	2			N	-0-					72
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1387	2	55	9	N	50					122
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1444	2	29	9	N	26					148

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	51	1			8
06	0	N	-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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1462	2	30	9	N	27					271
04	1830	N	1299	-0-	-531	-0-	1286	2	13	9	N	12	176	1			107
05	1891	N	1240	-0-	-651	-0-	1187	2	53	9	N	48					155
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1584	2	52	9	N	47	98	1			104
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1805	2	39	9	N	35					139
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1689	2	24	9	N	22					161

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

03	3100	N	3267	-0-	167	356	3231	2	36	9	N	33					130
04	3000	N	3124	-0-	124	480	3124	2			N	-0-					130
05	3779	X	3299	-0-	-480	-0-	3235	2	64	9	N	58					188
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					188
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3276	2	3	9	N	3	174	1			17
*08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3326	2	58	9	N	53					70

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

03	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1733	2			N	-0-					40
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					40
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					40
06	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	2			N	-0-					40
07	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1636	2	36	9	N	33					73
08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1545	2	61	9	N	55					128

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

03	2604	N	1850	-0-	-754	-0-	1850	2			N	-0-					70
04	2400	N	1332	-0-	-1068	-0-	1332	2			N	-0-					70
05	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	2569	2			N	-0-					70
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					70
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2725	2	42	9	N	38					108
*08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2591	2	50	9	N	45					153

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					77
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					77
05	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			N	-0-					77
06	1410	N	960	-0-	-450	-0-	960	2			N	-0-					77
07	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	1097	2	14	9	N	13					90
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1237	2	57	9	N	52					142

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					64
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1267	2	20	9	N	18					82
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1397	2	22	9	N	20	80	1			22
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					22
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					22
08	1054	N	131	-0-	-923	-0-	131	2			N	-0-					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					24
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					24
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25					49
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					49
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1768	2	53	9	N	48					97
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					97

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	642	-0-	-288	-0-	642	2			N	-0-					10
04	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					10
05	837	N	696	-0-	-141	-0-	622	2	74	9	N	67					77
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					77
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	504	2	1	9	N	1	61	1			17
08	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					17

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					98
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					98

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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					67
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					67
05	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					67
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					67
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					67
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					58
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					58
05	527	N	66	-0-	-461	-0-	66	2			N	-0-					58
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					58
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					58
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26					173
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1528	2	35	9	N	32					205
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					205
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					205
07	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	1278	2	1	9	N	1	176	1			30
08	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			N	-0-					30

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					23
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					23
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					23
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					23
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					58
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					58
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					59
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					59
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					59
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					59

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					143
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					143
05	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-					143
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					143
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					143
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					143

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					21
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					21
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	547	2	51	9	N	46					67
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	453	2	14	9	N	13					80
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					80
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	495	2	8	9	N	7					87

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	N	12					52
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	2	9	9	N	8					60
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					60
06	1440	N	1040	-0-	-400	-0-	1040	2			N	-0-					60
07	1488	N	753	-0-	-735	-0-	753	2			N	-0-					60
08	1395	N	737	-0-	-658	-0-	718	2	19	9	N	17					77

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	N	7					60
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	N	3					75
04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1669	2	20	9	N	18					93
05	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1788	2	8	9	N	7	93	1			7
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1715	2	18	9	N	16					23
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	2	13	9	N	12					35
08	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1514	2	13	9	N	12					47

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1021	2	47	9	Y	43					126
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	935	2	12	9	Y	11	82	1			55
05	1116	N	916	-0-	-200	-0-	913	2	3	9	Y	3					58
*06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	970	2	4	9	Y	4					62
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	949	2	2	9	Y	2					64
08	930	N	469	-0-	-461	-0-	463	2	6	9	Y	5					69

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					20
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					20
05	651	N	136	-0-	-515	-0-	133	2	3	9	N	3					23
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					23
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					23
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			Y	-0-					76
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28					104
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	2	3	9	Y	3					107
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	Y	15	116	1			6
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1659	2	4	9	Y	4					10
08	T. A.		1646	-0-	1646	1646	1646	2			Y	-0-					10

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	2	11	9	N	10					35
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					35
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					35
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					35
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					35
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					35

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					46
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	667	2	41	9	N	37					83
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	N	5					88
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	660	2	13	9	N	12					100
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	709	2	4	9	N	4					104
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	N	4					108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					65
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					65
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					65
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					65
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	562	2	31	9	N	28					93
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					93

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-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

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

03	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1823	2			Y	-0-					45
04	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	1786	2	2	9	Y	2					47
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					47
06	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1628	2			Y	-0-					47
07	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			Y	-0-					47
08	1860	X	1501	-0-	-359	-0-	1471	2	30	9	Y	27					74

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

03	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					45
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	2			N	-0-					45
05	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					45
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	776	2	1	9	N	1					46
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					46
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	778	2	25	9	N	23					69

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					55
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					55
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					55
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					55
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	83	2	9	9	N	8					63
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	60	2	4	9	N	4					67

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	1333	N	763	-0-	-570	-0-	759	2	4	9	Y	4					18
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			Y	-0-					18
05	589	N	81	-0-	-508	-0-	80	2	1	9	Y	1					19
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	738	2	26	9	N	24					173
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					174
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					174
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1	141	1			34
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					34
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					34

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					65
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					65
05	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2			N	-0-					65
06	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1723	2	6	9	N	5					70
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1919	2	34	9	N	31					101
08	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1763	2	26	9	N	24	88	1			37

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					20
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					20
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					20
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					20
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					20
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					20

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

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

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			Y	-0-					106
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					106
05	651	N	67	-0-	-584	-0-	64	2	3	9	Y	3					109
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					109
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	109	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					4
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	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-

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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					92
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			Y	-0-					92
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			Y	-0-					92
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	989	2	1	9	Y	1	65	1			28
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			Y	-0-					28
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					28

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					32
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					32
05	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	2			Y	-0-					32
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					32
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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	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

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1625	2	13	9	N	12					92
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	N	3					95
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	2	14	9	N	13					108
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			N	-0-					108
07	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1611	2	10	9	N	9					117
08	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1576	2	3	9	N	3					120

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					12
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	908	2	47	9	N	43					55
05	465	N	130	-0-	-335	-0-	130	2			N	-0-					55
06	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	2			N	-0-					55
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					55
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					109
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	670	2	9	9	N	8	107	1			10
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					10
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					10
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					10
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					10

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					57
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	2	6	9	N	5					62
05	2604	N	2367	-0-	-237	-0-	2328	2	39	9	N	35					97
06	2490	N	2102	-0-	-388	-0-	2102	2			N	-0-	87	1			10
07	2480	N	2162	-0-	-318	-0-	2162	2			N	-0-					10
08	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	2			N	-0-					10

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

03	279	N	177	-0-	-102	-0-	176	2	1	9	N	1					18
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	55	2	17	9	N	15					33
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					67
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					67
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					67
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					67
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					67
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					67

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					42
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					42
05	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-					42
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					42
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					42
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					97
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					97
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	79	1			18
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					18
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					18
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					12
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					12
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					12
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					12
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					12
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					24
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					24
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					24
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					24
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					24
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

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

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					68
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					68
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					68
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					68
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					109
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					109
05	1643	N	835	-0-	-808	-0-	835	2			N	-0-					109
06	1710	N	508	-0-	-1202	-0-	505	2	3	9	N	3					112
07	1581	N	640	-0-	-941	-0-	568	2	72	9	N	65	172	1			5
08	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	2			N	-0-					5

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					14
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			Y	-0-					14
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	2			Y	-0-					14
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					14
07	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			Y	-0-					14
08	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					14

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					130
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	379	2	8	9	N	7					137
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					137
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	342	2	1	9	N	1	100	1			38
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					38
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					38

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	N	12					22
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	746	2	7	9	N	6					28
05	651	N	122	-0-	-529	-0-	112	2	10	9	N	9					37
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					37
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1170	2	28	9	N	25					62
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					62

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		214	-0-	214	214	214	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	214					N	-0-					-0-
06	214	X	-0-	-0-	-214	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					8
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					8
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					8
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					8
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					8
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					8

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	N	8					200
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					200
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					200
06	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1219	2			N	-0-					200
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-	183	1			17
08	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					17

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					37
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					37
05	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-					37
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					37
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					37
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					62
04	720	X	143	-0-	-577	-0-	143	2			N	-0-					62
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					62
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					62
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					62
08	T. A.		292	-0-	292	292	292	2			N	-0-					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					45
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					45
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					45
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					45
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					45
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

03	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					80
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					80
05	1023	N	108	-0-	-915	-0-	108	2			N	-0-					80
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					80
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					80
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					63
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					63
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9					72
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					72
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					72
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					72

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					67
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	165	2	11	9	N	10					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	26	78	1			25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

03	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1586	2	52	9	N	47					132
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					132
05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1602	2	34	9	N	31					163
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1534	2	21	9	N	19					182
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1554	2	20	9	N	18	158	1			42
08	1643	N	155	-0-	-1488	-0-	155	2			N	-0-					42

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					67
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					67
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					67
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					67
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					67
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-					33
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	474	2	55	9	N	50					83
05	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			N	-0-					83
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					83
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					83
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	1795	2	6	9	N	5					87
04	2040	N	1306	-0-	-734	-0-	1306	2			N	-0-					87
05	1984	N	1116	-0-	-868	-0-	1116	2			N	-0-					87
06	1740	N	924	-0-	-816	-0-	924	2			N	-0-					87
07	1364	N	766	-0-	-598	-0-	766	2			N	-0-					87
08	1116	N	660	-0-	-456	-0-	660	2			N	-0-					87

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		88	-0-	88	370	88	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		71	-0-	71	441	71	2			Y	-0-					-0-
06	495	X	54	-0-	-441	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					8
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					8
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	400	2	17	9	N	15					23
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	358	2	41	9	N	37					60
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					60
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					60

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

03	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
06	105	X	-0-	-0-	-105	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

03	8885	X	1271	-0-	-7614	-0-	1252	2	19	9	N	17					92
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1450	2	28	9	N	25					117
05	1457	N	233	-0-	-1224	-0-	232	2	1	9	N	1	105	1			13
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					13
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					13
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

03	651	N	20	-0-	-631	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-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-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					13
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					13
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					13
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					13
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	147	2	37	9	N	34					47
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	98	2	6	9	N	5					52

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					200
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					200
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					200
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					200

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					38
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					38
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					38
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					38
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					38

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

03	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2323	2			N	-0-					109
04	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	2219	2			N	-0-					109
05	2387	N	2175	-0-	-212	-0-	2175	2			N	-0-					109
06	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	2130	2			N	-0-					109
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					109
*08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-	94	1			15

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					85
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					85
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					85
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	67	1			18
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					18

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					10
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	933	2	44	9	N	40	42	1			8
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					8
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	845	2	52	9	N	47					55
07	1023	N	925	-0-	-98	-0-	908	2	17	9	N	15					70
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	880	2	13	9	N	12					82

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1200	2	13	9	Y	12	71	1			21
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1137	2	85	9	Y	77	69	1			29
05	1209	N	708	-0-	-501	-0-	708	2			Y	-0-					29
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	999	2			Y	-0-					29
07	1271	N	840	-0-	-431	-0-	808	2	32	9	Y	29					58
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					58

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	2	8	9	Y	7					15
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					15
05	651	N	62	-0-	-589	-0-	62	2			Y	-0-					15
06	630	N	455	-0-	-175	-0-	446	2	9	9	Y	8					23
07	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	2			Y	-0-	19	1			4
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					7
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					7
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					7
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					7
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					7
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	433	2	2	9	Y	2	34	1			8
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	413	2	25	9	Y	23	23	1			8
05	527	N	52	-0-	-475	-0-	52	2			Y	-0-					8
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

03	14B2	EXT	451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
06	451	X	-0-	-0-	-451	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					68
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					70
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			Y	-0-					70
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	52	1			18
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1797	2	14	9	Y	13					72
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					72
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1684	2	29	9	Y	26					98
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1695	2	1	9	Y	1	84	1			15
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					15
08	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1477	2	19	9	Y	17					32

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					17
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	150	1	1492	2	Y	-0-					3
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	151	1	1452	2	Y	87	85	1			5
							96	9									
05	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	149	1	1429	2	Y	-0-					5
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	151	1	1414	2	Y	55					60
							61	9									
07	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	152	1	1381	2	Y	43	101	1			2
							47	9									
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	157	1	1484	2	Y	-0-					2

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					90
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					90
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					90
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	N	2	75	1			17
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					17
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					17

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	287	2	2	9	Y	2					32
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					32
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					32
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					32
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					32
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					32

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1804	-0-	-490	-0-	1804	2			N	-0-					40
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					40
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1813	2	121	9	N	110					150
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					150
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1749	2	58	9	N	53					203
08	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1779	2	28	9	N	25	176	1			52

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1	63	1			23
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	2	13	9	N	12					35
05	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					35
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					35
07	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			N	-0-					35
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					35

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	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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

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-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

03	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					3
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					3
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	2			Y	-0-					3
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					58
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					58
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					58
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					58
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					58
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	607	2	12	9	Y	11					11
05	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	2			Y	-0-					11
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					11
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

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-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					163
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					163
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					163
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					163
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					163
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					163

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	38	1			3
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					3
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			Y	-0-					57
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-					57
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					57
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			Y	-0-					57
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-					57
08	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			Y	-0-					57

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-	34	1			19
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	81	2	6	9	Y	5					24
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	15	2	1	9	Y	1					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

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	713	N	495	-0-	-218	-0-	494	2	1	9	Y	1	48	1			17
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	545	2	12	9	Y	11					28
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	Y	7					35
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	Y	4					39
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	Y	9					48
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	895	2	40	9	Y	36	56	1			28

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	184	X	-0-	-0-	-184	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1449	X	285	-0-	-1164	-0-	26	1	259	2	Y	-0-					2
04	720	X	215	-0-	-505	-0-	19	1	185	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	744	X	126	-0-	-618	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					2
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					2
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1262	2			Y	-0-					94
04	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1176	2			Y	-0-					94
05	1333	N	909	-0-	-424	-0-	895	2	14	9	Y	13					107
06	1230	N	632	-0-	-598	-0-	612	2	20	9	Y	18					125
07	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	2			Y	-0-	60	1			65
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	789	2	125	9	Y	114					179

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	619	2	22	9	Y	20					101
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	598	2	19	9	Y	17					118
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	623	2	20	9	Y	18					136
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					136
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					136
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					136

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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
08	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

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	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

03	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					113
04	390 N	259	-0-	-131	-0-	259	2			Y	-0-					113
05	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					113
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					113
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					113
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	1736	2	32	9	Y	29					50
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1699	2			Y	-0-					50
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					50
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1864	2	81	9	Y	74					124
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-	88	1			36
08	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			Y	-0-					36

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	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	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1338	2			Y	-0-					38
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					38
05	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			Y	-0-					38
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2			Y	-0-					38
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			Y	-0-					38
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1211	2	20	9	Y	18					56

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 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	744	N	613	-0-	-131	-0-	592	2	21	9	Y	19					38
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					38
05	620	N	63	-0-	-557	-0-	63	2			Y	-0-					38
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					38
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	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-

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	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1569	2	1	9	Y	1	48	1			24
04	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1563	2	9	9	Y	8					32
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	2	4	9	Y	4					36
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	Y	3					39
07	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1599	2	7	9	Y	6					45
*08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1718	2	28	9	Y	25	43	1			27

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	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	2			N	-0-					25
04	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	3064	2			N	-0-					25
05	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	3155	2			N	-0-					25
06	3360	X	2988	-0-	-372	-0-	2988	2			N	-0-					25
07	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2953	2	46	9	N	42					67
08	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3175	2	64	9	N	58					125

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	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					7
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					7
05	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			N	-0-					7
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					7
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

03	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			Y	-0-					19
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			Y	-0-					19
05	403	N	49	-0-	-354	-0-	49	2			Y	-0-					19
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					19
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	146	1	1451	2	Y	-0-					2
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	149	1	1441	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	162	1	1551	2	Y	-0-					3
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	160	1	1502	2	Y	14					17
							15	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	167	1	1519	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	158	1	1497	2	Y	-0-					3

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1882	2	24	9	N	22	80	1			60
04	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1788	2	19	9	N	17					77
05	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1849	2	22	9	N	20					97
06	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1763	2	15	9	N	14	99	1			12
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1809	2	31	9	N	28					40
08	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1797	2	24	9	N	22					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					107
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					107
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					107
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					107
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					107
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107	1			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					103
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					103
05	372	N	79	-0-	-293	-0-	79	2			Y	-0-					103
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					103
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					103
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	66	1			38

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

03	DLQ	G-10	1235	-0-	1235	2017	1220	2	15	9	Y	14					35
04	DLQ	G-10	585	-0-	585	2602	571	2	14	9	Y	13	27	1			21
05	2712	N	110	-0-	-2602	-0-	106	2	4	9	Y	4					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			11

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					28
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					28
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	267	1	2655	2	Y	-0-					1
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	262	1	2526	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	274	1	2630	2	Y	-0-					2
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	270	1	2523	2	Y	27					29
							30	9									
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	282	1	2560	2	Y	22	51	1			-0-
							24	9									
08	2914	N	2782	-0-	-132	-0-	266	1	2516	2	Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	262	2	31	9	Y	28					28
05	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			Y	-0-					28
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					28
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	149	164	1			27

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	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.		1346	-0-	1346	1346	1346	2			Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1296	2	81	9	N	74					87
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			N	-0-					87
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-					87
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					87
07	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					87
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					87

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	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			N	-0-					11
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1773	2	59	9	N	54					65
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					65
06	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1615	2	36	9	N	33	86	1			12
07	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	1660	2			N	-0-					12
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					12

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					52
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					52
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	584	2	44	9	N	40					92
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	559	2	1	9	N	1	70	1			23
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					23
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					23

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	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

03	899	N	742	-0-	-157	-0-	741	2	1	9	N	1	47	1			26
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	680	2	3	9	N	3					29
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	608	2	2	9	N	2					31
06	720	N	621	-0-	-99	-0-	620	2	1	9	N	1					32
07	713	N	389	-0-	-324	-0-	387	2	2	9	N	2					34
08	620	N	338	-0-	-282	-0-	329	2	9	9	N	8	24	1			18

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					143
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	49	182	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

03	930	N	833	-0-	-97	-0-	824	2	9	9	N	8					258
04	990	N	925	-0-	-65	-0-	900	2	25	9	N	23	178	1			103
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	N	15					118
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	N	1	54	1			65
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					65
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	846	2	14	9	N	13					78

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					80
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					80
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					80
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					80
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					80

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					123
04	1050	N	649	-0-	-401	-0-	649	2			N	-0-					123
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-	108	1			15
06	1110	N	865	-0-	-245	-0-	865	2			N	-0-					15
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					15
08	1116	N	740	-0-	-376	-0-	740	2			N	-0-					15

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					25
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1959	2	200	9	N	182	177	1			30
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					30
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2087	2	154	9	N	140					170
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	2	3	9	N	3	167	1			6
*08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					6

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	773	2	14	9	N	13					13
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					13
05	589	N	90	-0-	-499	-0-	90	2			N	-0-					13
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					13
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	13	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

03	4588	X	3797	-0-	-791	-0-	3758	2	39	9	Y	35					82
04	4440	X	3868	-0-	-572	-0-	3839	2	29	9	Y	26	59	1			49
05	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	4120	2	54	9	Y	49					98
06	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	4034	2	2	9	Y	2					100
07	4247	X	3973	-0-	-274	-0-	3949	2	24	9	Y	22					122
*08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-	67	1			55

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2706	2	7	9	N	6					23
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2387	2	11	9	N	10					33
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2430	2	50	9	N	45					78
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-	63	1			15
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					15
*08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					15

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1658	2	63	9	N	57					70
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					70
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1699	2	2	9	N	2	57	1			15
06	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			N	-0-					15
07	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1694	2	9	9	N	8					23
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					23

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	2	9	9	Y	8					20
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	Y	3	11	1			12
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	70	2	14	9	Y	13					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			11

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	2			N	-0-					72
04	1230	N	628	-0-	-602	-0-	628	2			N	-0-					72
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					72
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					72
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1068	2	67	9	N	61					133
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					133

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	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			N	-0-					7
04	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					7
05	651	N	80	-0-	-571	-0-	80	2			N	-0-					7
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					7
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	7	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	565	-0-	-923	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	130	-0-	-1265	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3278	2	13	9	Y	12	73	1			16
04	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3054	2	84	9	Y	76	70	1			22
05	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2			Y	-0-					22
06	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	2881	2			Y	-0-					22
07	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	3073	2	48	9	Y	44					66
08	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	2994	2			Y	-0-					66

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2044	2	13	9	N	12					200
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2094	2	35	9	N	32					232
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2326	2	14	9	N	13					245
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-	174	1			71
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	N	1					72
*08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2385	2	25	9	N	23					95

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2419	2	45	9	Y	41					131
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2576	2	12	9	Y	11	82	1			60
05	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2597	2	2	9	Y	2					62
*06	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	2343	2	4	9	Y	4					66
07	2635	N	2378	-0-	-257	-0-	2376	2	2	9	Y	2					68
08	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2501	2	9	9	Y	8					76

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					50
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50

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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1657	2	106	9	N	96					103
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					103
05	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					103
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1533	2	63	9	N	57					160
07	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1568	2	1	9	N	1	151	1			10
08	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1578	2	2	9	N	2					12

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	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			N	-0-					20
04	780	N	370	-0-	-410	-0-	370	2			N	-0-					20
05	589	N	52	-0-	-537	-0-	52	2			N	-0-					20
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					100
04	2310	N	2127	-0-	-183	-0-	2092	2	35	9	N	32					132
05	2356	N	2131	-0-	-225	-0-	2059	2	72	9	N	65	180	1			17
06	2400	N	1758	-0-	-642	-0-	1758	2			N	-0-					17
07	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	1728	2			N	-0-					17
08	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	1839	2			N	-0-					17

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	465	N	182	-0-	-283	-0-	165	2	17	9	N	15					170
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					170
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2	160	1			12
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					12
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					12
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3					15

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	434	N	430	-0-	-4	-0-	405	2	25	9	N	23					113
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	345	2	13	9	N	12					125
05	434	N	40	-0-	-394	-0-	40	2			N	-0-					125
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2	114	1			13
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	333	-0-	-287	-0-	320	2	13	9	N	12					137
04	600	N	280	-0-	-320	-0-	269	2	11	9	N	10					147
05	558	N	265	-0-	-293	-0-	262	2	3	9	N	3					150
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	371	2	42	9	N	38					188
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2	151	1			39
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1					40

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	1457	N	1104	-0-	-353	-0-	1104	2			N	-0-					65
04	1320	N	959	-0-	-361	-0-	959	2			N	-0-					65
05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	945	2	128	9	N	116	169	1			12
06	1080	N	874	-0-	-206	-0-	874	2			N	-0-					12
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					12
08	1085	N	837	-0-	-248	-0-	837	2			N	-0-					12

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	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1096	2	50	9	N	45					95
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1109	2	157	9	N	143					238
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1	177	1			62
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2			N	-0-					62
07	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	1032	2			N	-0-					62
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1038	2	121	9	N	110					172

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	336	2	165	9	N	150	172	1			179
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	279	2	7	9	N	6					185
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					185
06	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-					185
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	233	2	2	9	N	2					187
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					187

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-	189	1			58
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	2	8	9	N	7					65
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					65
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	385	2	6	9	N	5					70
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	378	2	8	9	N	7					77
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	361	2	3	9	N	3					80

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					30
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					30
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					30
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					30
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	67	2	20	9	N	18					48
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					50

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	696	N	599	-0-	-97	-0-	33	1	563	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	31	1	538	2	Y	2					6
							2	9									
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	19	1	335	2	Y	-0-	4	1			2
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	Y	3					5
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	454	2	6	9	Y	5					10
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	213	2	8	9	Y	7	6	1			11
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5	7	1			9

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 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
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	89	1	1524	2	Y	31	2	8			94
							34	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	88	1	1515	2	Y	16					110
							18	9									
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	79	1	1354	2	Y	4	1	8			113
							4	9									
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1644	2	25	9	Y	23	1	8			135
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1540	2	22	9	Y	20					155
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1555	2	30	9	Y	27					182
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1495	2	31	9	Y	28	147	1			63

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

*02	29	N	5	-0-	-24	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	8			47
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	8			47
*04	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	8			47
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					47
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					47
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					47
08	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-	38	1			9

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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

03	T. A.		1072	-0-	1072	2000	1072	2			Y	-0-					12
04	T. A.		1068	-0-	1068	3068	1067	2	1	9	Y	1					13
05	4147	X	1079	-0-	-3068	-0-	1079	2			Y	-0-					13
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					13
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					13
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			Y	-0-					13

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	932	-0-	-308	-0-	932	2			N	-0-					154
04	1200	X	882	-0-	-318	-0-	882	2			N	-0-					154
05	1240	X	887	-0-	-353	-0-	887	2			N	-0-					154
06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					154
07	930	X	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					154
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					154

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					52
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					52
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					52
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					52
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					52
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					52

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3018	2	6	9	N	5					88
04	2760	X	2755	-0-	-5	-0-	2738	2	17	9	N	15					103
05	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2885	2	8	9	N	7					110
06	3210	X	2662	-0-	-548	-0-	2659	2	3	9	N	3					113
07	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	2755	2	10	9	N	9					122
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					122

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-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	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	N	3					125

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					30
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					30
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					30
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					72
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					72
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					72
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					72
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					72
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					72

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

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

03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					80
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					80
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					80
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	79	1			1
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					1
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					1

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

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 (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

11	2100 N	1518	-0-	-582	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	1558	-0-	-674	-0-	143	1	1415	2	N	-0-					-0-
01	2170 N	1127	-0-	-1043	-0-	2	1	1125	2	N	-0-					-0-
*02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	20	1	1600	2	N	-0-					-0-
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	37	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	6	1	1093	2	N	-0-					-0-
*08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1	1	1158	2	N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)//CONT.// 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
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	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-

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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					9
04	1110	N	986	-0-	-124	-0-	986	2			N	-0-					9
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1169	2	8	9	N	7	7	8			9
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					9
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					9
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					233
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					233
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190	1			43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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

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	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

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	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	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

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	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	#	6929	-0-	-1534	-0-	6304	3	625	9	N	568	541	1			97
04	7920	#	6542	-0-	-1378	-0-	5970	3	572	9	N	520	548	1			69
05	7688	#	7150	-0-	-538	-0-	6530	3	620	9	N	564	514	1			119
06	7440	#	7064	-0-	-376	-0-	6530	3	534	9	N	485	537	1			67
07	7688	#	7214	-0-	-474	-0-	6660	3	554	9	N	504	524	1			47
08	7161	#	6684	-0-	-477	-0-	6157	3	527	9	N	479	356	1			170

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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					178
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					178
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					178
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					178
07	1457	N	702	-0-	-755	-0-	702	2			N	-0-					178
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					158
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					158
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					158
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					158
07	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					158
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

03	1984	#	1588	-0-	-396	-0-	1588	2			N	-0-					94
04	1920	#	1501	-0-	-419	-0-	1501	2			N	-0-					94
05	1767	#	1192	-0-	-575	-0-	1192	2			N	-0-					94
06	1530	#	1045	-0-	-485	-0-	1045	2			N	-0-					94
07	1581	#	951	-0-	-630	-0-	951	2			N	-0-					94
08	1581	#	844	-0-	-737	-0-	842	2	2	9	N	2	2	8			94

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

03	837	#	791	-0-	-46	-0-	450	1	311	2	N	27					236
							30	9									
04	920	R	920	-0-	-0-	-0-	450	1	450	2	N	18	173	1			81
							20	9									
05	992	#	773	-0-	-219	-0-	450	1	312	2	N	10					91
							11	9									
06	960	#	711	-0-	-249	-0-	450	1	261	2	N	-0-					91
07	992	#	547	-0-	-445	-0-	450	1	97	2	N	-0-					91
08	961	#	829	-0-	-132	-0-	450	1	359	2	N	18					109
							20	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

03	309	X	309	-0-	-0-	B	-0-	303	3	6	9	Y	5				26
04	180	X	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-				26
05	186	X	121	-0-	-65	B	-0-	117	3	4	9	Y	4	19	1		11
06	300	X	-0-	-0-	-300	B	-0-					Y	-0-				11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				11
08	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	120	3	2	9	Y	2				13

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1251	3	Y	43	46	1			9
								47	9									
04	1350	N	1174	-0-	-176	B	-0-	47	1	1098	3	Y	26	27	1			8
								29	9									
05	1860	N	1565	-0-	-295	B	-0-	54	1	1476	3	Y	32	35	1			5
								35	9									
06	1320	N	684	-0-	-636	B	-0-	47	1	616	3	Y	19	21	1			3
								21	9									
07	1860	X	1392	-0-	-468	B	-0-	66	1	1302	3	Y	22	20	1			5
								24	9									
08	1550	X	1402	-0-	-148	B	-0-	57	1	1315	3	Y	27	30	1			2
								30	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

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

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

03	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1032	3	117	9	Y	106	99	1			13
04	1530	N	1305	-0-	-225	B	-0-	1218	3	87	9	Y	79	83	1			9
05	1767	N	1369	-0-	-398	B	-0-	1267	3	102	9	Y	93	95	1			7
06	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1102	3	Y	80	79	1			8
								88	9									
07	1767	X	1411	-0-	-356	B	-0-	65	1	1251	3	Y	86	77	1			17
								95	9									
08	1364	X	1260	-0-	-104	B	-0-	55	1	1117	3	Y	80	91	1			6
								88	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3565	X	3189	-0-	-376 B	-0-	2834	3	355	9	N	323	295	1			44
04	3600	X	2575	-0-	-1025 B	-0-	2309	3	266	9	N	242	244	1			42
05	3720	X	3509	-0-	-211 B	-0-	3171	3	338	9	N	307	298	1			51
06	3600	X	3301	-0-	-299 B	-0-	73	1	2983	3	N	223	233	1			41
							245	9									
07	3646	X	3646	-0-	-0- B	-0-	84	1	3286	3	N	251	226	1			66
							276	9									
08	3503	X	3185	-0-	-318 B	-0-	74	1	2841	3	N	245	276	1			35
							270	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

03	4681	X	-0-	-0-	-4681 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	200	X	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-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

03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
*08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

03	6138	X	3883	-0-	-2255	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7067	-0-	-745	-0-	7067	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	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6189	-0-	-1251	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	6402	-0-	-1286	-0-	6402	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	4557	X	2394	-0-	-2163	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	2315	-0-	-2095	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	2628	-0-	-1929	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	1765	-0-	-2405	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2124	-0-	-1038	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1824	-0-	-811	-0-	1824	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 #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	891	-0-	-249	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1465	-0-	-845	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1225	-0-	-201	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1049	-0-	-331	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1304	-0-	-122	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	940	-0-	-410	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	1189	-0-	-113	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-409	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	420	X	100	-0-	-320	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	434	X	246	-0-	-188	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	124	X	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	248	X	22	-0-	-226	-0-	22	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1203	-0-	-1680	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	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 #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4879	-0-	-3181	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	4879	-0-	-2921	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	6704	-0-	-1356	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6315	-0-	-765	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	5921	-0-	-775	-0-	5921	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

03	7595	X	6562	-0-	-1033	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	5972	-0-	-1378	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6942	-0-	-653	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6429	-0-	-471	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6787	-0-	-33	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6507	-0-	-437	-0-	6507	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	2139	X	2019	-0-	-120	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2026	-0-	-164	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2091	-0-	-172	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1568	-0-	-622	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	2043	-0-	-65	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	2065	-0-	-43	-0-	2065	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	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1679	-0-	-1	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1677	-0-	-59	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1229	-0-	-421	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	1547	-0-	-189	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

03	7223	X	6857	-0-	-366	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	6835	-0-	-1025	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7373	-0-	-749	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	6679	-0-	-1181	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
07	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
*08	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

03	5518	X	5248	-0-	-270	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5210	-0-	-790	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5059	-0-	-1141	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	3987	-0-	-2013	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4809	-0-	-585	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4442	-0-	-952	-0-	4442	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 #: 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	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5415	-0-	-258	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4594	-0-	-986	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5635	-0-	-286	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5316	-0-	-605	-0-	5316	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

03	1922	X	1662	-0-	-260	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1209	-0-	-651	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1808	-0-	-114	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1696	-0-	-74	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1795	-0-	-3	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

03	19437	X	18115	-0-	-1322	-0-	18115	3			N	-0-					-0-
04	18810	X	18064	-0-	-746	-0-	18064	3			N	-0-					-0-
05	19437	X	18432	-0-	-1005	-0-	18432	3			N	-0-					-0-
06	17880	X	12772	-0-	-5108	-0-	12772	3			N	-0-					-0-
07	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	19648	3			N	-0-					-0-
*08	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	18883	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

03	8060	X	7172	-0-	-888	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7164	-0-	-636	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7233	-0-	-827	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	5754	-0-	-1596	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6854	-0-	-555	-0-	6854	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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 DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

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-

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

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-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7758 - 8048

03	930	N	805	-0-	-125	-0-	772	2	33	9	N	30					220
04	900	N	381	-0-	-519	-0-	381	2			N	-0-					220
05	930	N	231	-0-	-699	-0-	231	2			N	-0-					220
06	900	N	532	-0-	-368	-0-	532	2			N	-0-					220
07	930	N	329	-0-	-601	-0-	328	2	1	9	N	1	1	8			220
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					222

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

03	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1020	-0-	-750	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3716	2	196	9	Y	178	194	1	2	8	54
04	2910	X	1978	-0-	-932	-0-	1877	2	101	9	Y	92	84	1			62
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3568	2	153	9	Y	139	133	1			68
06	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	3380	2	145	9	Y	132	180	1	1	8	19
07	3906	X	2355	-0-	-1551	-0-	2257	2	98	9	Y	89	89	1			19
08	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	3692	2	152	9	Y	138	99	1			58

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1141	2	31	9	Y	28	38	1			7
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1098	2	30	9	Y	27	20	1			14
05	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1018	2	22	9	Y	20	26	1			8
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	Y	23	30	1			1
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1207	2	26	9	Y	24	20	1			5
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1297	2	26	9	Y	24	19	1			10

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	2259	-0-	-1895	-0-	2202	2	57	9	Y	52	82	1			13
04	4020	X	3694	-0-	-326	-0-	3598	2	96	9	Y	87	53	1			47
05	4154	X	3542	-0-	-612	-0-	3468	2	74	9	Y	67	87	1			27
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3498	2	73	9	Y	66	90	1			3
07	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	3010	2	65	9	Y	59	49	1			13
08	3813	X	2937	-0-	-876	-0-	2879	2	58	9	Y	53	44	1			22

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3393	-0-	393	393	3393	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3004	-0-	-96	297	3004	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3687	-0-	687	984	3687	2			Y	-0-					-0-
07	4719	X	3735	-0-	-984	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
*08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	4095	-0-	-4027	-0-	4051	2	44	9	Y	40					155
04	6870	X	3404	-0-	-3466	-0-	3341	2	63	9	Y	57					212
05	6386	X	3268	-0-	-3118	-0-	3210	2	58	9	Y	53	176	1			89
06	5430	X	2461	-0-	-2969	-0-	2406	2	55	9	Y	50					139
07	4433	X	2300	-0-	-2133	-0-	2261	2	39	9	Y	35					174
08	4092	X	2606	-0-	-1486	-0-	2552	2	54	9	Y	49	174	1			49

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2129	2	107	9	Y	97	132	1			24
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1914	2	99	9	Y	90	66	1			48
05	2356	N	2151	-0-	-205	-0-	2065	2	86	9	Y	78	94	1			32
06	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	1871	2	76	9	Y	69	97	1			4
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2003	2	84	9	Y	76	64	1			16
08	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	1853	2	73	9	Y	66	55	1			27

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	5939	2	132	9	Y	120	195	1			30
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6679	2	152	9	Y	138	94	1			74
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6724	2	122	9	Y	111	141	1			44
06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7979	2	142	9	Y	129	167	1			6
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7103	2	130	9	Y	118	86	1			38
*08	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7290	2	127	9	Y	115	91	1			62

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	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4813	2	91	9	Y	83	105	1			20
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4644	2	90	9	Y	82	58	1			44
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4793	2	75	9	Y	68	85	1			27
06	4590	X	4553	-0-	-37	-0-	4485	2	68	9	Y	62	86	1			3
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5316	2	84	9	Y	76	63	1			16
*08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4929	2	74	9	Y	67	55	1			28

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		237	-0-	237	401	235	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	711	X	310	-0-	-401	-0-	308	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	T. A.		304	-0-	304	304	302	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	T. A.		64	-0-	64	368	63	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2	EXT	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	837	N	393	-0-	-444	-0-	393	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	24	-0-	-1960	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

03	1457	X	461	-0-	-996	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	833	-0-	-577	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1286	-0-	-636	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	990	N	401	-0-	-589	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	891	-0-	-907	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	813	-0-	-237	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	961	X	814	-0-	-147	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	870	X	752	-0-	-118	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	899	X	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	972	-0-	-318	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	1041	-0-	-292	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1074	-0-	-879	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1480	-0-	-535	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1579	-0-	-870	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1601	-0-	-769	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1432	-0-	-1017	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1241	-0-	-1129	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1222	-0-	-669	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1124	-0-	-519	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1261	3	44	9	Y	40	37	1			5
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1123	3	44	9	Y	40	41	1			4
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1114	3	37	9	Y	34	36	1			2
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1150	3	35	9	Y	32	31	1			3
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1184	3	36	9	Y	33	32	1			4
08	1147	N	981	-0-	-166	-0-	953	3	28	9	Y	25	26	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	949	-0-	-191	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	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	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3			Y	-0-					61
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2139	3	35	9	Y	32	63	1			30
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2147	3			Y	-0-					30
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	2008	3			Y	-0-					30
07	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			Y	-0-					30
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					30

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08		14B2 EXT	-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	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	780	N	483	-0-	-297	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	775	N	280	-0-	-495	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			Y	-0-					10
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156	3			Y	-0-					10
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					10
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			Y	-0-					10
07	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	3			Y	-0-					10
08	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3			Y	-0-					10

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					27
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					27
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					27
06	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			Y	-0-					27
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3			Y	-0-					27
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
*08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 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	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1263	3	66	9	Y	60	53	1			7
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1282	3	51	9	Y	46	49	1			4
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1306	3	45	9	Y	41	42	1			3
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1268	3	39	9	Y	35	34	1			4
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1355	3	42	9	Y	38	37	1			5
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1323	3	40	9	Y	36	36	1			5

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	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2248	-0-	-602	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2497	-0-	-386	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	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	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	984	-0-	-186	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	854	-0-	-355	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	846	-0-	-394	-0-	846	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	1829	X	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
04	1770	X	712	-0-	-1058	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	665	-0-	-1075	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1090	3	36	9	Y	33	31	1			4
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	3			Y	-0-					-0-

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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2025	3	21	9	Y	19					75
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	1784	3	3	9	Y	3	75	1			3
05	2418	N	1841	-0-	-577	-0-	1841	3			Y	-0-					3
06	1980	N	1508	-0-	-472	-0-	1497	3	11	9	Y	10					13
07	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1643	3	4	9	Y	4	14	1			3
08	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1659	3			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 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	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	910	-0-	-110	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	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	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1442	3	26	9	Y	24	22	1			3
04	1620	N	1028	-0-	-592	-0-	1007	3	21	9	Y	19	20	1			2
05	1674	N	905	-0-	-769	-0-	890	3	15	9	Y	14	15	1			1
06	1410	N	843	-0-	-567	-0-	830	3	13	9	Y	12	12	1			1
07	1054	N	796	-0-	-258	-0-	784	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	899	N	739	-0-	-160	-0-	728	3	11	9	Y	10	10	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	3	Y	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1550	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3	Y	-0-					-0-
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	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	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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	232	-0-	-233	-0-	232	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	214	-0-	-236	-0-	214	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	208	-0-	-133	-0-	208	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	72	-0-	-198	-0-	72	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	28	-0-	-220	-0-	28	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	649	-0-	-251	-0-	649	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	-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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					3
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			Y	-0-					3
05	899	N	549	-0-	-350	-0-	549	3			Y	-0-					3
06	870	N	517	-0-	-353	-0-	517	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	899	N	543	-0-	-356	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 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	527	N	96	-0-	-431	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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

03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

03	2666	X	1799	-0-	-867	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1637	-0-	-943	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1157	-0-	-641	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1076	-0-	-664	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1068	-0-	-730	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

03	2635	N	1531	-0-	-1104	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2065	-0-	-485	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1567	-0-	-572	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

03	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

03	1240	N	362	-0-	-878	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	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 #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

03	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			Y	-0-					4
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	3			Y	-0-					4
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			Y	-0-					4
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					4
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					4
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					4

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	139	-0-	-1597	-0-	139	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1670	-0-	-400	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	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 #: 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	870	N	650	-0-	-220	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

03	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

03	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

03	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	837	N	284	-0-	-553	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

03	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	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 #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2254	-0-	-350	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2192	-0-	-328	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 06/29/2016 - PLUGGED 06/29/16

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	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	961	X	802	-0-	-159	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

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	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	810	N	647	-0-	-163	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					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	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	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 #: 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	1767	N	1127	-0-	-640	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

03	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	3			Y	-0-					115
04	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2221	3	21	9	Y	19	117	1			17
05	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	3			Y	-0-					17
06	2428	N	2359	-0-	-69	-0-	2359	3			Y	-0-					17
07	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	2305	3			Y	-0-					17
*08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2 EXT		-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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	829	-0-	-318	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1438	-0-	-1476	-0-	966	3	472	9	Y	429	379	1			52
04	2820	X	2066	-0-	-754	-0-	1870	3	196	9	Y	178	214	1			16
05	2325	X	1833	-0-	-492	-0-	1680	3	153	9	Y	139	146	1			9
06	2040	X	82	-0-	-1958	-0-	75	3	7	9	Y	6	14	1			1
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2328	3	191	9	Y	174	154	1			21
08	2139	X	515	-0-	-1624	-0-	479	3	36	9	Y	33	50	1			4

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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					14
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					14
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					14
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					14
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					14
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					14

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

03	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	3			Y	-0-					6
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					6
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			Y	-0-					6
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					6
07	1581	N	1050	-0-	-531	-0-	1050	3			Y	-0-					6
08	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1312	3			Y	-0-					6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	368	-0-	-352	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	201	-0-	-388	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

03	2077	N	1182	-0-	-895	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1137	-0-	-843	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1165	-0-	-850	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

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-

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-

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 #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2209	-0-	-798	-0-	2195	3	14	9	Y	13					48
04	2910	X	2445	-0-	-465	-0-	2445	3			Y	-0-	48	1			-0-
05	2821	X	2013	-0-	-808	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1789	-0-	-941	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1895	-0-	-926	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1423	-0-	-592	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-

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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					40
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					40
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					40
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					40
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					40
08	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	1171	3			Y	-0-					40

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	3			Y	-0-					6
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					6
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					6
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					6
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					6
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		571	-0-	571	571	571	3			Y	-0-					147
04	T. A.		186	-0-	186	757	186	3			Y	-0-					147
05	T. A.		195	-0-	195	952	195	3			Y	-0-					147
06	1061	X	109	-0-	-952	-0-	109	3			Y	-0-					147
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	65	3	36	9	Y	33					147
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	52	3	36	9	Y	33					147

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	923	-0-	-187	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	2338	3	197	9	Y	179	169	1			22
04	2670	N	2391	-0-	-279	-0-	2165	3	226	9	Y	205	208	1			19
05	2666	N	2414	-0-	-252	-0-	2214	3	200	9	Y	182	189	1			12
06	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2191	3	177	9	Y	161	157	1			16
07	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2279	3	187	9	Y	170	166	1			20
08	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	1988	3	154	9	Y	140	142	1			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2644	-0-	-921	-0-	2620	3	24	9	Y	22					60
04	3390	X	2434	-0-	-956	-0-	2405	3	29	9	Y	26	60	1			26
05	3131	X	2024	-0-	-1107	-0-	2024	3			Y	-0-					26
06	3030	X	1199	-0-	-1831	-0-	1133	3	66	9	Y	60					86
07	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	2883	3	43	9	Y	39	92	1			33
*08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3398	3	7	9	Y	6					39

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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					5
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					5
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					5
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					5
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					5
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					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-

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					25
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					25
05	403	N	71	-0-	-332	-0-	71	3			Y	-0-					25
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					25
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					25
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	1085	N	198	-0-	-887	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	113	-0-	-997	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	440	-0-	-149	-0-	51	3	389	9	Y	354	181	1			173

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

03	527	X	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	480	X	289	-0-	-191	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	434	X	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	390	X	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	403	X	279	-0-	-124	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

03	3441	X	403	-0-	-3038	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	250	-0-	-3080	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	233	-0-	-3208	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	207	-0-	-1353	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	682	X	187	-0-	-495	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	403	X	184	-0-	-219	-0-	184	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

03	527	N	204	-0-	-323	-0-	203	3	1	9	Y	1	43	1			-0-
04	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	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	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2216	-0-	-214	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1799	-0-	-712	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1457	-0-	-973	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1541	-0-	-815	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	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	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1600	-0-	-291	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3118	-0-	118	118	3118	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3596	-0-	496	614	3596	3			N	-0-					-0-
*08	2783	X	2169	-0-	-614	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 07/15/2016 - P/A 07/15/16

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

03	3348	X	2112	-0-	-1236	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
*08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	870	X	696	-0-	-174	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	899	X	437	-0-	-462	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

03	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2153	-0-	-307	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2231	-0-	-229	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2101	-0-	-410	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

03	744	X	515	-0-	-229	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

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.		140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		57	-0-	57	197	57	3			N	-0-					-0-
*08	268	X	71	-0-	-197	-0-	71	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

03	1116	X	145	-0-	-971	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	961	X	161	-0-	-800	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	540	X	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	417	-0-	-761	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	317	-0-	-861	-0-	317	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2662	-0-	-4	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2425	-0-	-155	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2424	-0-	-242	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	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	620	X	87	-0-	-533	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	90	X	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	93	X	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	600	N	393	-0-	-207	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	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	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2429	-0-	-271	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	347	-0-	-676	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	998	-0-	-180	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	863	-0-	-873	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	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	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	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	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	528	-0-	-492	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	930	N	246	-0-	-684	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	955	-0-	-781	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1275	-0-	-554	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	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	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	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	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-

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	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	752	-0-	-271	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	715	-0-	-335	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	709	-0-	-376	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	630	X	14	-0-	-616	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	987	-0-	-363	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1049	-0-	-718	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	11	-0-	-1069	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	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	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3195	-0-	-375	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3203	-0-	-393	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2617	-0-	-773	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2432	-0-	-947	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2468	-0-	-849	-0-	2468	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	1643	X	1494	-0-	-149	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1406	-0-	-516	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1231	-0-	-629	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1162	-0-	-729	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	428	-0-	-1153	-0-	428	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		4075	-0-	4075	4075	4075	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		1973	-0-	1973	6048	1973	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		1289	-0-	1289	7337	1289	3			N	-0-					-0-
07	9107	X	1770	-0-	-7337	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	1528	-0-	-2688	-0-	1528	3			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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
*08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	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	2232	X	1494	-0-	-738	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1104	-0-	-546	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	934	-0-	-740	-0-	934	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2141	-0-	-229	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1849	-0-	-600	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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	403	X	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	300	X	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	310	X	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	300	X	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	534	-0-	-636	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	809	-0-	-369	-0-	809	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1437	-0-	-392	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	62	-0-	-1318	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	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	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	42	-0-	-3802	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
06	210	X	183	-0-	-27	-0-	183	3		N	-0-			-0-
07	155	X	49	-0-	-106	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3		N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

03	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
04	2700	X	2474	-0-	-226	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
05	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
06	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3		N	-0-			-0-
*08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3		N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
08	14B2	EXT	-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	2449	X	1332	-0-	-1117	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
04	1980	X	1246	-0-	-734	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
05	2728	X	1254	-0-	-1474	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
06	2640	X	694	-0-	-1946	-0-	694	3		N	-0-			-0-
07	2728	X	1473	-0-	-1255	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
	OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412																
03	279	X	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	270	X	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	403	X	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	390	X	133	-0-	-257	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	403	X	127	-0-	-276	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	279	X	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
	OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414																
03	3100	N	1791	-0-	-1309	741	1791	3			N	-0-					-0-
04	2201	X	1460	-0-	-741	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1191	-0-	-607	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
	GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504																
03	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	873	-0-	-327	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	523	-0-	-779	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
	JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524																
03	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2846	-0-	-394	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
	SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238																
03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2066	-0-	-784	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	270	-0-	-2675	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1139	-0-	-1711	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	379	-0-	-1822	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
	LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512																
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1628	-0-	-46	-0-	1628	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 #: 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	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

03	1271	X	711	-0-	-560	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	870	X	334	-0-	-536	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	744	X	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	403	N	90	-0-	-313	-0-	90	3			Y	-0-	26	1			-0-
04	390	N	76	-0-	-314	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	65	-0-	-338	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	483	-0-	-1160	-0-	483	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	582	-0-	-528	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	367	-0-	-780	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	682	N	258	-0-	-424	-0-	258	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

03	837	N	435	-0-	-402	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	750	N	329	-0-	-421	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	2139	X	1711	-0-	-428	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1500	-0-	-300	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	692	-0-	-1168	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	358	-0-	-1292	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	682	N	201	-0-	-481	-0-	201	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

03	899	N	419	-0-	-480	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	2053	-0-	-55	-0-	1914	3	139	9	Y	126	115	1			15
04	2220	X	1835	-0-	-385	-0-	1773	3	62	9	Y	56	66	1			5
05	2325	X	1911	-0-	-414	-0-	1856	3	55	9	Y	50	52	1			3
06	2250	X	1611	-0-	-639	-0-	1568	3	43	9	Y	39	38	1			4
07	2325	X	1738	-0-	-587	-0-	1692	3	46	9	Y	42	41	1			5
08	2046	X	1652	-0-	-394	-0-	1607	3	45	9	Y	41	41	1			5

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-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

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	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1175	3	22	9	Y	20					82
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					82
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			Y	-0-					82
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3			Y	-0-					82
07	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	1058	3			Y	-0-					82
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					82

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	943	-0-	-287	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

03	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	3	8	9	Y	7					7
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					7
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	846	3	34	9	Y	31					38
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1101	3	11	9	Y	10	39	1			9
08	961	N	805	-0-	-156	-0-	804	3	1	9	Y	1					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

03	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	3607	3	34	9	Y	31	30	1			4
04	3630	X	3181	-0-	-449	-0-	3147	3	34	9	Y	31	32	1			3
05	3751	X	3364	-0-	-387	-0-	3333	3	31	9	Y	28	29	1			2
06	3630	X	3223	-0-	-407	-0-	3197	3	26	9	Y	24	24	1			2
07	3627	X	2997	-0-	-630	-0-	2971	3	26	9	Y	24	23	1			3
08	3627	X	2867	-0-	-760	-0-	2844	3	23	9	Y	21	21	1			3

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

03	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	502	-0-	-458	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

03	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2429	-0-	-61	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2133	-0-	-688	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
*08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

03	2046	X	1040	-0-	-1006	-0-	1040	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	2010	X	1984	-0-	-26	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	1459	-0-	-1486	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

03	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

03	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

03	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	N	329	-0-	-291	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
08	589	X	452	-0-	-137	-0-	451	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2447	3	7	9	Y	6					6
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					6
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1947	3	25	9	Y	23					29
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2465	3	8	9	Y	7	30	1			6
08	2480	N	1987	-0-	-493	-0-	1986	3	1	9	Y	1					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

03	3193	X	114	-0-	-3079	-0-	114	3			Y	-0-					115
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					115
05	651	X	35	-0-	-616	-0-	35	3			Y	-0-					115
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					115
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					115
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	427	-0-	-410	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	427	-0-	-255	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	608	3	751	9	Y	683	600	1			83
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	511	3	180	9	Y	164	232	1			15
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	575	3	176	9	Y	160	165	1			10
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	537	3	149	9	Y	135	131	1			14
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	728	3	202	9	Y	184	176	1			22
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	920	3	224	9	Y	204	199	1			27

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	841	-0-	-492	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	884	-0-	-542	-0-	876	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	1290	N	663	-0-	-627	-0-	663	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	935	-0-	-415	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	817	-0-	-578	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	759	-0-	-450	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	775	-0-	-245	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	398	-0-	-625	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

03	2139	X	841	-0-	-1298	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
04	1080	X	864	-0-	-216	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
05	992	X	870	-0-	-122	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1083	3	267	9	Y	243	218	1			30
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	996	3	241	9	Y	219	229	1			20
05	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	890	3	188	9	Y	171	180	1			11
06	1140	N	727	-0-	-413	-0-	611	3	116	9	Y	105	105	1			11
07	1178	N	943	-0-	-235	-0-	792	3	151	9	Y	137	132	1			16
08	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	938	3	139	9	Y	126	126	1			16

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

03	1767	X	1041	-0-	-726	-0-	1041	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	1710	X	481	-0-	-1229	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
05	1767	X	405	-0-	-1362	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1233	-0-	-477	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1385	-0-	-382	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
*08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	3051	3	42	9	Y	38	45	1			5
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	1359	-0-	-1834	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	471	-0-	-366	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
04	540	X	524	-0-	-16	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	744	X	434	-0-	-310	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
06	720	X	565	-0-	-155	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	744	X	463	-0-	-281	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					3
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					3
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					3
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			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 #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1328	-0-	-412	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

03	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	711	-0-	-64	-0-	704	3	7	9	Y	6	5	1			1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1326	-0-	-503	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1274	-0-	-256	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1483	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1428	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	3	18	9	Y	16	17	1			1
06	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1243	3	13	9	Y	12	12	1			1
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1641	3	18	9	Y	16	15	1			2
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1550	3	14	9	Y	13	13	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1035	-0-	-1166	-0-	1012	3	23	9	Y	21					28
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					28
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					28
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1961	-0-	-169	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1679	-0-	-361	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1583	-0-	-432	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			Y	-0-					-0-
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			Y	-0-					-0-
08	4929	X	3137	-0-	-1792	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-

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	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	910	-0-	-230	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	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	1271	N	877	-0-	-394	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	840	N	320	-0-	-520	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

03	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	995	-0-	-834	-0-	995	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

03	4216	X	2153	-0-	-2063	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1905	-0-	-975	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1858	-0-	-901	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1793	-0-	-787	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

03	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2180	-0-	-160	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1775	-0-	-612	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2035	-0-	-259	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

03	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	465	N	42	-0-	-423	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	2048	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		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

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	510	N	219	-0-	-291	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	570	N	38	-0-	-532	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2016 - PLUGGED 03/13/16

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	115	-0-	-1385	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	360	-0-	-1469	-0-	360	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
	LETOURNEAU GU 2				WELL #: 8	RRCID -> 189178	COMPL. DATE 12/14/2001				TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9016 - 10406				
03	2325	N	1329	-0-	-996	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
	LETOURNEAU GU 2				WELL #: 10	RRCID -> 189484	COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9024 - 10428				
03	1922	X	1469	-0-	-453	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1343	-0-	-1199	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1828	-0-	-632	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1732	-0-	-810	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
	HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 189695	COMPL. DATE 07/05/2002				TOTAL DEPTH 11153		PERF.10692 - 10986				
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1267	3	80	9	Y	73	64	1			9
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1191	3	90	9	Y	82	83	1			8
05	1674	N	1229	-0-	-445	-0-	1154	3	75	9	Y	68	72	1			4
06	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1071	3	64	9	Y	58	56	1			6
07	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	1055	3	63	9	Y	57	56	1			7
08	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1005	3	57	9	Y	52	52	1			7
	GARRETT, A.C. GU				WELL #: 10	RRCID -> 190472	COMPL. DATE 02/09/2002				TOTAL DEPTH 10700		PERF.10434 - 10584				
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
*08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
	LETOURNEAU GU 2				WELL #: 9	RRCID -> 191654	COMPL. DATE 09/01/2002				TOTAL DEPTH 10570		PERF. 8958 - 9908				
03	7719	X	5709	-0-	-2010	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	5262	-0-	-2208	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	5421	-0-	-1895	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5117	-0-	-943	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5349	-0-	-355	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
*08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
	LETOURNEAU GAS UNIT 4				WELL #: 9	RRCID -> 191957	COMPL. DATE 09/25/2002				TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9272 - 10144				
03	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1147	-0-	-682	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	719	-0-	-571	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	763	-0-	-1066	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	533	-0-	-614	-0-	533	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3376	-0-	276	276	3376	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3188	-0-	188	464	3188	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	1001	-0-	-1696	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
*08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

03	2077	X	1420	-0-	-657	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1366	-0-	-314	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1028	-0-	-708	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1624	-0-	-56	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1409	-0-	-79	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
*08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	335	-0-	-835	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

03	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1619	-0-	-781	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1684	-0-	-827	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

03	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3577	-0-	-653	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4090	-0-	-157	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3805	-0-	-287	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3827	-0-	-265	-0-	3827	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	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	2542	X	73	-0-	-2469	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1088	-0-	-1516	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2006	-0-	-2044	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4032	-0-	-18	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	3031	-0-	-1867	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	3015	-0-	-1875	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	2911	-0-	-1894	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2516	-0-	-1924	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	2489	-0-	-2099	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	2687	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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	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	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			N	-0-					-0-
06	1751	N	1743	-0-	-8	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	881	-0-	-2219	-0-	881	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
*08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	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	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	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	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1531	-0-	-453	-0-	1531	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	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
*08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	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	3162	X	1680	-0-	-1482	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1387	-0-	-683	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1690	-0-	-1286	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1439	-0-	-1441	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1201	-0-	-1775	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	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	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	780	N	337	-0-	-443	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1535	3	121	9	Y	110	102	1			13
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1924	3	229	9	Y	208	202	1			19
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1924	3	198	9	Y	180	188	1			11
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1834	3	171	9	Y	155	150	1			16
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1876	3	175	9	Y	159	156	1			19
*08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2074	3	184	9	Y	167	164	1			22

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

03	2201	X	97	-0-	-2104	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	10	-0-	-2687	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

03	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1935	-0-	-142	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

03	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1017	-0-	-933	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	488	-0-	-1558	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2140	-0-	-740	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1956	-0-	-1020	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1734	-0-	-666	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1948	-0-	-532	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

03	2201	X	1976	-0-	-225	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1277	-0-	-986	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1163	-0-	-757	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1107	-0-	-567	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

03	2263	X	1412	-0-	-851	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	934	-0-	-2276	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	763	-0-	-2554	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	948	-0-	-2262	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	729	-0-	-728	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1027	-0-	-399	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1500	-0-	-515	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	713	N	468	-0-	-245	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

03	651	N	207	-0-	-444	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	899	N	591	-0-	-308	-0-	591	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	688	-0-	-459	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	840	X	627	-0-	-213	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	806	X	589	-0-	-217	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	750	X	546	-0-	-204	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	713	X	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1474	-0-	-1626	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1049	-0-	-1981	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2487	-0-	-644	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	1635	-0-	-2116	-0-	1635	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2890	-0-	-110	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2586	-0-	-414	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2550	-0-	-550	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	647	570	1			79
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	79	1			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	66	3	70	9	Y	64	56	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

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-

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	600	N	260	-0-	-340	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2125	3	15	9	Y	14	12	1			2
04	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1912	3	52	9	Y	47	45	1			4
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1930	3	46	9	Y	42	43	1			3
06	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1858	3	40	9	Y	36	35	1			4
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1921	3	41	9	Y	37	37	1			4
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1870	3	41	9	Y	37	36	1			5

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1457	-0-	-372	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	768	-0-	-642	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1147	-0-	-310	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
04	1410	X	981	-0-	-429	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
05	1271	X	942	-0-	-329	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
06	1110	X	976	-0-	-134	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
07	1147	X	979	-0-	-168	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	651	X	262	-0-	-389	-0-	262	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	131	-0-	-241	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	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	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	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	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1262	3	72	9	Y	65					87
04	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	1118	3			Y	-0-					87
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					87
06	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1010	3	167	9	Y	152	169	1			70
07	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1012	3	6	9	Y	5					75
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1068	3	63	9	Y	57					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1015	-0-	-515	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	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	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3003	-0-	-469	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2282	-0-	-1018	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	1313	-0-	-2159	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1448	-0-	-1280	-0-	1448	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	1364	N	209	-0-	-1155	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	199	-0-	-1121	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	81	-0-	-725	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2252	-0-	-476	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2051	-0-	-499	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2376	-0-	-352	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*08	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	839	3	11	9	Y	10	12	1			1
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	628	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	1364	N	976	-0-	-388	-0-	968	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
06	810	N	617	-0-	-193	-0-	613	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	847	3	9	9	Y	8	8	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	870	N	322	-0-	-548	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	868	N	318	-0-	-550	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	690	N	293	-0-	-397	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	4881	-0-	-1257	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	4367	-0-	-1573	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5172	-0-	-966	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4874	-0-	-946	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4898	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2777	3	22	9	Y	20	20	1			2
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2658	3	22	9	Y	20	20	1			2
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2712	3	19	9	Y	17	18	1			1
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2466	3	15	9	Y	14	14	1			1
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2468	3	17	9	Y	15	14	1			2
08	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	2398	3	32	9	Y	29	27	1			4

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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2485	-0-	-155	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2126	-0-	-447	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2014	-0-	-404	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4118	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
*08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	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	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4138	-0-	-171	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3783	-0-	-387	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3868	-0-	-441	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3402	-0-	-473	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	1823	3	12	9	Y	11	19	1			1
04	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	1642	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	1703	3	11	9	Y	10	10	1			1
06	3000	N	3721	-0-	721	721	3700	3	21	9	Y	19	18	1			2
07	2333	N	1612	-0-	-721	-0-	1603	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1594	3	9	9	Y	8	8	1			1

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1662	3	39	9	Y	35	34	1			4
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1560	3	30	9	Y	27	29	1			2
05	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1574	3	28	9	Y	25	25	1			2
06	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1481	3	22	9	Y	20	20	1			2
07	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1354	3	20	9	Y	18	18	1			2
08	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	1218	3	18	9	Y	16	16	1			2

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3118	3	109	9	Y	99					107
04	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	2877	3			Y	-0-					107
05	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	2976	3			Y	-0-					107
06	3150	X	2930	-0-	-220	-0-	2930	3			Y	-0-					107
07	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	2946	3	83	9	Y	75	152	1			30
*08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3939	-0-	-321	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4230	-0-	-30	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4286	-0-	-116	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	4298	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4699	-0-	-571	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4528	-0-	-302	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4400	-0-	-310	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4434	-0-	-433	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
*08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
*08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2143	-0-	-1143	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3175	-0-	-5	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2531	-0-	-786	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2539	-0-	-671	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
*08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

03	1333	N	240	-0-	-1093	-0-	240	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	2250	N	265	-0-	-1985	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

03	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3853	-0-	-137	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3661	-0-	-239	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	3724	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

03	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
*08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3999	X	1259	-0-	-2740	-0-	1259	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	3870	X	566	-0-	-3304	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	686	-0-	-1887	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	614	-0-	-1876	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
07	2387	X	577	-0-	-1810	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

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	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	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	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1975	-0-	-575	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2286	-0-	-414	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1403	-0-	-1387	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2352	-0-	-438	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3645	-0-	-105	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3421	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	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3196	-0-	-194	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3133	-0-	-227	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3116	-0-	-232	-0-	3116	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	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3601	-0-	-89	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3673	-0-	-109	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3502	-0-	-158	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3572	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	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2683	3	40	9	Y	36	36	1			4
04	4620	X	1166	-0-	-3454	-0-	1151	3	15	9	Y	14	17	1			1
05	4774	X	403	-0-	-4371	-0-	399	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	4620	X	396	-0-	-4224	-0-	392	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3968	X	190	-0-	-3778	-0-	188	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2728	X	247	-0-	-2481	-0-	245	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2210	-0-	-160	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1859	-0-	-361	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1660	-0-	-448	-0-	1660	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	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1534	-0-	-574	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3565	-0-	-5	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4370	-0-	-249	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3832	-0-	-608	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3947	-0-	-641	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3369	-0-	-891	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4099	-0-	-117	-0-	4099	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4458	-0-	-312	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4425	-0-	-195	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4592	-0-	-182	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4299	-0-	-134	-0-	4299	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	245	-0-	-437	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	480	X	199	-0-	-281	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	496	X	171	-0-	-325	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	840	N	520	-0-	-320	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

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	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
*08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	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	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4936	-0-	-344	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4816	-0-	-314	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4879	-0-	-329	-0-	4879	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	5797	X	5275	-0-	-522	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5219	-0-	-578	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4945	-0-	-455	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	4936	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	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	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	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	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	2821	X	797	-0-	-2024	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	735	-0-	-405	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	669	-0-	-381	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
*08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	11	-0-	-1219	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	564	-0-	-576	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	4708	-0-	-1151	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
*08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2246	-0-	-451	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2315	-0-	-196	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3968	-0-	-62	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	4042	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

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	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2708	-0-	-144	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1900	-0-	-350	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1130	-0-	-730	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	253	-0-	-1700	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	710	-0-	-1212	-0-	710	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2207	-0-	-163	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2185	-0-	-264	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1958	-0-	-367	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1815	-0-	-75	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1572	-0-	-381	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	589	-0-	-1333	-0-	589	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2509	-0-	-591	386	2509	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3513	-0-	513	899	3513	3			N	-0-					-0-
05	4072	X	3173	-0-	-899	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
*08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2837	-0-	-823	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3324	-0-	-336	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2632	-0-	-933	-0-	2577	3	55	9	Y	50	50	1			6
04	3450	X	1361	-0-	-2089	-0-	1344	3	17	9	Y	15	20	1			1
05	3286	X	112	-0-	-3174	-0-	111	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	3180	X	72	-0-	-3108	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2976	X	125	-0-	-2851	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-

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	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4632	-0-	-108	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4469	-0-	-211	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4065	-0-	-771	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3132	-0-	-1394	-0-	3132	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	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2706	-0-	-414	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2567	-0-	-463	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	2572	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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*08	2412	N	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
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	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2767	-0-	-1139	-0-	2767	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	3007	X	80	-0-	-2927	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1808	-0-	-424	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	2058	-0-	-102	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1637	-0-	-1122	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	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	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	3658	3			N	-0-					1
04	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	3509	3			N	-0-					1
05	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	3031	3			N	-0-					1
06	3540	X	2415	-0-	-1125	-0-	2415	3			N	-0-					1
07	3658	X	2327	-0-	-1331	-0-	2327	3			N	-0-					1
08	3658	X	2300	-0-	-1358	-0-	2300	3			N	-0-					1

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3174	-0-	-336	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	3136	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62558	X	50894	-0-	-11664	-0-	50865	3	29	9	Y	26	61	1			3
04	59730	X	48085	-0-	-11645	-0-	47987	3	98	9	Y	89	84	1			8
05	55149	X	49399	-0-	-5750	-0-	49311	3	88	9	Y	80	83	1			5
06	51510	X	46252	-0-	-5258	-0-	46178	3	74	9	Y	67	65	1			7
07	51057	X	46602	-0-	-4455	-0-	46527	3	75	9	Y	68	67	1			8
*08	47092	X	47092	-0-	-0-	-0-	46806	3	286	9	Y	260	234	1			34

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30380	X	27478	-0-	-2902	-0-	26925	3	553	9	Y	503	483	1			61
04	29400	X	26033	-0-	-3367	-0-	25110	3	923	9	Y	839	823	1			77
05	30380	X	27413	-0-	-2967	-0-	26215	3	1198	9	Y	1089	1097	1			69
06	29010	X	25786	-0-	-3224	-0-	24767	3	1019	9	Y	926	901	1			94
07	29295	X	26058	-0-	-3237	-0-	25023	3	1035	9	Y	941	924	1			111
08	27280	X	25720	-0-	-1560	-0-	24748	3	972	9	Y	884	880	1			115

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42563	X	32136	-0-	-10427	-0-	31730	3	406	9	Y	369	339	1			45
04	41190	X	26240	-0-	-14950	-0-	25782	3	458	9	Y	416	423	1			38
05	40083	X	35420	-0-	-4663	-0-	34882	3	538	9	Y	489	496	1			31
06	38790	X	34463	-0-	-4327	-0-	33991	3	472	9	Y	429	416	1			44
07	34321	X	34321	-0-	-0-	-0-	33849	3	472	9	Y	429	422	1			51
*08	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	31969	3	424	9	Y	385	386	1			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51181	X	38041	-0-	-13140	-0-	37949	3	92	9	Y	84	93	1			10
04	47430	X	36065	-0-	-11365	-0-	35605	3	460	9	Y	418	390	1			38
05	47399	X	44145	-0-	-3254	-0-	43339	3	806	9	Y	733	724	1			47
06	44160	X	42668	-0-	-1492	-0-	41967	3	701	9	Y	637	619	1			65
07	43748	X	43748	-0-	-0-	-0-	43024	3	724	9	Y	658	645	1			78
08	44144	X	41837	-0-	-2307	-0-	41215	3	622	9	Y	565	570	1			73

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676	X	21763	-0-	-2913	-0-	21763	3			Y	-0-					-0-
04	23190	X	20765	-0-	-2425	-0-	20765	3			Y	-0-					-0-
05	23436	X	21130	-0-	-2306	-0-	21130	3			Y	-0-					-0-
06	22050	X	17668	-0-	-4382	-0-	17668	3			Y	-0-					-0-
07	22382	X	19663	-0-	-2719	-0-	19663	3			Y	-0-					-0-
08	21638	X	20213	-0-	-1425	-0-	20213	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31589	X	26265	-0-	-5324	-0-	26121	3	144	9	Y	131	139	1			16
04	29190	X	24603	-0-	-4587	-0-	24442	3	161	9	Y	146	149	1			13
05	29543	X	24701	-0-	-4842	-0-	24560	3	141	9	Y	128	133	1			8
06	27000	X	23176	-0-	-3824	-0-	23057	3	119	9	Y	108	105	1			11
07	27683	X	23272	-0-	-4411	-0-	23152	3	120	9	Y	109	107	1			13
08	26257	X	22502	-0-	-3755	-0-	22380	3	122	9	Y	111	110	1			14

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	22568	X	19764	-0-	-2804	-0-	19764	3			Y	-0-	12	1			-0-
04	21360	X	18845	-0-	-2515	-0-	18845	3			Y	-0-					-0-
05	21514	X	19278	-0-	-2236	-0-	19278	3			Y	-0-					-0-
06	20070	X	18170	-0-	-1900	-0-	18170	3			Y	-0-					-0-
07	20367	X	18354	-0-	-2013	-0-	18354	3			Y	-0-					-0-
08	19778	X	17934	-0-	-1844	-0-	17934	3			Y	-0-					-0-

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	21266	X	17994	-0-	-3272	-0-	17227	3	767	9	Y	697	659	1			85
04	19050	X	17278	-0-	-1772	-0-	16287	3	991	9	Y	901	903	1			83
05	18755	X	17284	-0-	-1471	-0-	16418	3	866	9	Y	787	820	1			50
06	17610	X	16315	-0-	-1295	-0-	15575	3	740	9	Y	673	654	1			69
07	17980	X	16589	-0-	-1391	-0-	15833	3	756	9	Y	687	675	1			81
08	15624	X	15495	-0-	-129	-0-	14849	3	646	9	Y	587	592	1			76

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	25730	X	19203	-0-	-6527	-0-	19025	3	178	9	Y	162	150	1			61
04	21780	X	15371	-0-	-6409	-0-	15238	3	133	9	Y	121	122	1			60
05	22661	X	18868	-0-	-3793	-0-	18729	3	139	9	Y	126	133	1			53
06	21930	X	19842	-0-	-2088	-0-	19623	3	219	9	Y	199	146	1			106
07	22661	X	20150	-0-	-2511	-0-	20038	3	112	9	Y	102	151	1			57
*08	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	20847	3	146	9	Y	133	78	1			112

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	30411	X	24880	-0-	-5531	-0-	24762	3	118	9	Y	107	114	1			52
04	28290	X	21741	-0-	-6549	-0-	21644	3	97	9	Y	88	107	1			33
05	28892	X	22081	-0-	-6811	-0-	21936	3	145	9	Y	132	102	1			63
06	26250	X	25659	-0-	-591	-0-	25617	3	42	9	Y	38	53	1			48
07	25916	X	20753	-0-	-5163	-0-	20619	3	134	9	Y	122	105	1			65
*08	25905	X	25905	-0-	-0-	-0-	25868	3	37	9	Y	34	52	1			47

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 #: 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	32364	X	28454	-0-	-3910	-0-	2285	1	26039	3	Y	118	175	1			57
							130	9									
04	29550	X	27340	-0-	-2210	-0-	1964	1	25270	3	Y	96					153
							106	9									
05	30535	X	27603	-0-	-2932	-0-	2062	1	25455	3	Y	78	177	1			54
							86	9									
06	29340	X	25701	-0-	-3639	-0-	1779	1	23830	3	Y	84					138
							92	9									
07	28458	X	26143	-0-	-2315	-0-	1632	1	24438	3	Y	66					204
							73	9									
08	28458	X	25080	-0-	-3378	-0-	1390	1	23622	3	Y	62	172	1			94
							68	9									

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

03	51956	X	44149	-0-	-7807	-0-	44149	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	48810	X	41903	-0-	-6907	-0-	41903	3			Y	-0-					-0-
05	47306	X	42158	-0-	-5148	-0-	42158	3			Y	-0-					-0-
06	43800	X	39758	-0-	-4042	-0-	39758	3			Y	-0-					-0-
07	44361	X	40028	-0-	-4333	-0-	40028	3			Y	-0-					-0-
08	44144	X	39493	-0-	-4651	-0-	39493	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

03	39463	X	34146	-0-	-5317	-0-	34081	3	65	9	Y	59	71	1			8
04	37410	X	33681	-0-	-3729	-0-	33598	3	83	9	Y	75	76	1			7
05	37355	X	33593	-0-	-3762	-0-	33521	3	72	9	Y	65	68	1			4
06	36150	X	31375	-0-	-4775	-0-	31314	3	61	9	Y	55	53	1			6
07	36363	X	31347	-0-	-5016	-0-	31288	3	59	9	Y	54	54	1			6
08	34596	X	30828	-0-	-3768	-0-	30771	3	57	9	Y	52	51	1			7

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

03	41509	X	36093	-0-	-5416	-0-	35947	3	146	9	Y	133	145	1			17
04	40170	X	34055	-0-	-6115	-0-	33880	3	175	9	Y	159	161	1			15
05	40486	X	34635	-0-	-5851	-0-	34481	3	154	9	Y	140	146	1			9
06	35340	X	32872	-0-	-2468	-0-	32740	3	132	9	Y	120	117	1			12
07	36518	X	33276	-0-	-3242	-0-	33142	3	134	9	Y	122	120	1			14
08	36084	X	32424	-0-	-3660	-0-	32299	3	125	9	Y	114	113	1			15

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

03	22847	X	20299	-0-	-2548	-0-	20164	3	135	9	Y	123	144	1			46
04	21540	X	20414	-0-	-1126	-0-	20307	3	107	9	Y	97	95	1			48
05	20336	X	17769	-0-	-2567	-0-	17691	3	78	9	Y	71	89	1			30
06	19680	X	17687	-0-	-1993	-0-	17569	3	118	9	Y	107	80	1			57
07	21080	X	17662	-0-	-3418	-0-	17603	3	59	9	Y	54	81	1			30
08	21080	X	17059	-0-	-4021	-0-	16987	3	72	9	Y	65	40	1			55

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

03	31000	X	29641	-0-	-1359	-0-	29381	3	260	9	Y	236	219	1			29
04	30000	X	28363	-0-	-1637	-0-	28090	3	273	9	Y	248	254	1			23
05	31000	X	28736	-0-	-2264	-0-	28495	3	241	9	Y	219	228	1			14
06	29370	X	27277	-0-	-2093	-0-	27071	3	206	9	Y	187	182	1			19
07	29915	X	27822	-0-	-2093	-0-	27611	3	211	9	Y	192	188	1			23
08	29047	X	27423	-0-	-1624	-0-	27226	3	197	9	Y	179	179	1			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	41540	X	33867	-0-	-7673	-0-	33549	3	318	9	Y	289	270	1			69
04	36090	X	30309	-0-	-5781	-0-	30066	3	243	9	Y	221	213	1			77
05	37293	X	30555	-0-	-6738	-0-	30214	3	341	9	Y	310	244	1			143
06	36090	X	28431	-0-	-7659	-0-	28075	3	356	9	Y	324	325	1			142
07	35526	X	28599	-0-	-6927	-0-	28365	3	234	9	Y	213	254	1			101
08	32364	X	29105	-0-	-3259	-0-	28831	3	274	9	Y	249	325	1			25

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	30163	X	27262	-0-	-2901	-0-	27040	3	222	9	Y	202	257	1			76
04	29190	X	23901	-0-	-5289	-0-	23751	3	150	9	Y	136	145	1			67
05	30163	X	25215	-0-	-4948	-0-	25081	3	134	9	Y	122	138	1			51
06	27750	X	23212	-0-	-4538	-0-	23026	3	186	9	Y	169	130	1			90
07	27249	X	22524	-0-	-4725	-0-	1	1	22432	3	Y	83	127	1			46
							91	9									
08	26784	X	21099	-0-	-5685	-0-	20991	3	108	9	Y	98	62	1			82

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	34472	X	31432	-0-	-3040	-0-	31177	3	255	9	Y	232	256	1			113
04	33360	X	29541	-0-	-3819	-0-	29293	3	248	9	Y	225	254	1			84
05	34069	X	29851	-0-	-4218	-0-	29478	3	373	9	Y	339	261	1			162
06	32550	X	27636	-0-	-4914	-0-	27550	3	86	9	Y	78	136	1			104
07	32240	X	28220	-0-	-4020	-0-	27875	3	345	9	Y	314	250	1			168
08	30411	X	27001	-0-	-3410	-0-	26928	3	73	9	Y	66	134	1			100

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	55490	X	46866	-0-	-8624	-0-	46492	3	374	9	Y	340	314	1			81
04	53700	X	47161	-0-	-6539	-0-	46849	3	312	9	Y	284	266	1			99
05	55490	X	41604	-0-	-13886	-0-	41222	3	382	9	Y	347	286	1			160
06	50790	X	38568	-0-	-12222	-0-	38168	3	400	9	Y	364	365	1			159
07	50654	X	39791	-0-	-10863	-0-	39521	3	270	9	Y	245	288	1			116
08	48732	X	40217	-0-	-8515	-0-	39905	3	312	9	Y	284	371	1			29

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	66557	X	52701	-0-	-13856	-0-	52701	3			Y	-0-					-0-
04	64410	X	58461	-0-	-5949	-0-	58461	3			Y	-0-					-0-
05	64077	X	57964	-0-	-6113	-0-	57964	3			Y	-0-					-0-
06	62010	X	54620	-0-	-7390	-0-	54620	3			Y	-0-					-0-
07	62558	X	54528	-0-	-8030	-0-	54528	3			Y	-0-					-0-
08	60326	X	53622	-0-	-6704	-0-	53622	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82026	X	50127	-0-	-31899	-0-	49961	3	166	9	N	151	140	1			36
04	69840	X	43056	-0-	-26784	-0-	43003	3	53	9	N	48	67	1			17
05	65162	X	40569	-0-	-24593	-0-	40562	3	7	9	N	6	20	1			3
06	61050	X	39352	-0-	-21698	-0-	39343	3	9	9	N	8	8	1			3
07	57939	X	37981	-0-	-19958	-0-	37975	3	6	9	N	5	6	1			2
08	46066	X	NO RPT	-0-	-46066	-0-					N	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	DLQ G-10		2893	-0-	2893	5476	2893	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2773	-0-	2773	8249	2773	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2855	-0-	2855	11104	2855	2			Y	-0-					-0-
06	13845	X	2741	-0-	-11104	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
*07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
*08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	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	DLQ G-10		1800	-0-	1800	3435	1800	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1529	-0-	1529	4964	1514	2	15	9	Y	14	8	1			6
05	DLQ G-10		1460	-0-	1460	6424	1445	2	15	9	Y	14	8	1			12
06	900	N	1696	-0-	796	7220	1682	2	14	9	Y	13	15	1			10
*07	3100	N	1790	-0-	-1310	5910	1778	2	12	9	Y	11	15	1			6
*08	3100	N	1648	-0-	-1452	4458	1636	2	12	9	Y	11	8	1			9

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		428	-0-	428	606	428	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		475	-0-	475	1081	475	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		646	-0-	646	1727	646	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	387	-0-	-513	1214	387	2			Y	-0-					-0-
*07	1843	N	629	-0-	-1214	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2016 - PLUGGED 03/06/16

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2928	-0-	2928	5236	2911	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	DLQ G-10		2327	-0-	2327	7563	2319	2	8	9	Y	7	11	1			3
05	DLQ G-10		3256	-0-	3256	10819	3248	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	900	N	3444	-0-	2544	13363	3437	2	7	9	Y	6	7	1			5
*07	3100	N	3189	-0-	89	13452	3182	2	7	9	Y	6	8	1			3
*08	16559	X	3107	-0-	-13452	-0-	3100	2	7	9	Y	6	4	1			5

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2619	N	2457	-0-	-162	-0-	2436	2	21	9	N	19	18	1			9
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2165	2	4	9	N	4	11	1			2
05	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2886	2	3	9	N	3	2	1			3
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4	9	N	4	4	1			3
*07	T. A.		2146	-0-	2146	2146	2143	2	3	9	N	3	4	1			2
08	T. A.		1984	-0-	1984	4130	1981	2	3	9	N	3	2	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2373	-0-	2373	4251	2345	2	28	9	Y	25	24	1			12
04	DLQ G-10		1949	-0-	1949	6200	1947	2	2	9	Y	2	13	1			1
05	DLQ G-10		2256	-0-	2256	8456	2254	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	900	N	2108	-0-	1208	9664	2107	2	1	9	Y	1	2	1			1
*07	3100	N	2074	-0-	-1026	8638	2072	2	2	9	Y	2	2	1			1
*08	3100	N	1904	-0-	-1196	7442	1903	2	1	9	Y	1	1	1			1

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2067	-0-	2067	3827	2057	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	DLQ G-10		2767	-0-	2767	6594	2761	2	6	9	Y	5	7	1			2
05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	8724	2126	2	4	9	Y	4	2	1			4
06	900	N	2101	-0-	1201	9925	2097	2	4	9	Y	4	5	1			3
*07	3100	N	2199	-0-	-901	9024	2195	2	4	9	Y	4	5	1			2
*08	3100	N	1943	-0-	-1157	7867	1940	2	3	9	Y	3	2	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2632	-0-	2632	4641	105	1	2518	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	DLQ G-10		2262	-0-	2262	6903	89	1	2166	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	DLQ G-10		2192	-0-	2192	9095	90	1	2095	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	900	N	2006	-0-	1106	10201	84	1	1910	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	3100	N	1950	-0-	-1150	9051	85	1	1859	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	3100	N	1895	-0-	-1205	7846	82	1	1806	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		872	-0-	872	1818	60	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		807	-0-	807	2625	58	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		896	-0-	896	3521	61	1	835	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	825	-0-	-75	3446	58	1	767	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	919	-0-	-2181	1265	61	1	858	2	Y	-0-					-0-
*08	2166	N	901	-0-	-1265	-0-	62	1	839	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3636	1778	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		1773	-0-	1773	5409	1765	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	DLQ G-10		1846	-0-	1846	7255	1838	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	900	N	1969	-0-	1069	8324	1963	2	6	9	Y	5	7	1			4
*07	3100	N	1775	-0-	-1325	6999	1768	2	7	9	Y	6	7	1			3
*08	3100	N	2264	-0-	-836	6163	2258	2	6	9	Y	5	4	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2391	-0-	2391	4398	94	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2529	-0-	2529	6927	103	1	2424	2	Y	2					2
							2	9									
05	DLQ G-10		1931	-0-	1931	8858	81	1	1848	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	900	N	1780	-0-	880	9738	80	1	1699	2	Y	1					3
							1	9									
*07	3100	N	2773	-0-	-327	9411	134	1	2639	2	Y	-0-					3
*08	3100	N	2544	-0-	-556	8855	113	1	2429	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3053	-0-	3053	6542	119	1	2920	2	Y	13	30	1			14
							14	9									
04	DLQ G-10		2346	-0-	2346	8888	97	1	2246	2	Y	3					17
							3	9									
05	DLQ G-10		3038	-0-	3038	11926	128	1	2906	2	Y	4	17	1			4
							4	9									
06	15600	X	3674	-0-	-11926	-0-	169	1	3504	2	Y	1					5
							1	9									
*07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	127	1	2512	2	Y	-0-					5
*08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	123	1	2654	2	Y	3	7	1			1
							3	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1871	-0-	1871	3962	128	1	1737	2	Y	5	23	1			20
							6	9									
04	DLQ G-10		1883	-0-	1883	5845	134	1	1741	2	Y	7					27
							8	9									
05	DLQ G-10		1983	-0-	1983	7828	135	1	1841	2	Y	6	16	1			17
							7	9									
*06	900	N	1850	-0-	950	8778	131	1	1713	2	Y	5	12	1	1	5	9
							6	9									
*07	3100	N	1886	-0-	-1214	7564	127	1	1755	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
*08	3100	N	1889	-0-	-1211	6353	130	1	1756	2	Y	3	4	1			4
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2132	-0-	2132	4018	147	1	1985	2	Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		1893	-0-	1893	5911	134	1	1758	2	Y	1					2
							1	9									
05	DLQ G-10		1624	-0-	1624	7535	111	1	1512	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	900	N	1485	-0-	585	8120	106	1	1379	2	Y	-0-	1	1			1
*07	3100	N	1419	-0-	-1681	6439	96	1	1322	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	1323	-0-	-1777	4662	90	1	1233	2	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 #: 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	DLQ G-10		140	-0-	140	265	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		268	-0-	268	533	18	1	244	2	Y	5					5
							6	9									
05	DLQ G-10		318	-0-	318	851	23	1	292	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*06	900	N	289	-0-	-611	240	20	1	266	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
*07	545	N	305	-0-	-240	-0-	20	1	282	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

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	DLQ G-10		4371	-0-	4371	8957	4347	2	24	9	Y	22	21	1			10
04	DLQ G-10		3020	-0-	3020	11977	3002	2	18	9	Y	16	19	1			7
05	DLQ G-10		5063	-0-	5063	17040	5048	2	15	9	Y	14	8	1			13
06	20785	X	3745	-0-	-17040	-0-	3730	2	15	9	Y	14	16	1			11
*07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2713	2	13	9	Y	12	16	1			7
*08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6505	2	13	9	Y	12	9	1			10

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
03	DLQ G-10		2585	-0-	2585	4619	104	1	2481	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2240	-0-	2240	6859	89	1	2151	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2255	-0-	2255	9114	94	1	2161	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	2127	-0-	1227	10341	90	1	2037	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2185	-0-	-915	9426	96	1	2089	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2152	-0-	-948	8478	95	1	2057	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
03	DLQ G-10		5094	-0-	5094	9128	203	1	4891	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3924	-0-	3924	13052	157	1	3767	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3234	-0-	3234	16286	134	1	3100	3	Y	-0-					-0-
*06	19555	X	3269	-0-	-16286	-0-	138	1	3131	3	Y	-0-					-0-
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	152	1	3316	3	Y	-0-					-0-
*08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	153	1	3328	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	DLQ G-10		241	-0-	241	505	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		240	-0-	240	745	10	1	227	2	Y	3					3
							3	9									
05	DLQ G-10		196	-0-	196	941	8	1	185	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	900	N	207	-0-	-693	248	9	1	197	2	Y	1					4
							1	9									
*07	533	N	285	-0-	-248	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					4
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	DLQ G-10		2352	-0-	2352	4822	91	1	2247	2	Y	13	30	1			14
							14	9									
04	DLQ G-10		1916	-0-	1916	6738	78	1	1838	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		2278	-0-	2278	9016	96	1	2182	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	900	N	2184	-0-	1284	10300	102	1	2082	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2328	-0-	-772	9528	113	1	2215	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2122	-0-	-978	8550	94	1	2028	2	Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10		3885	-0-	3885	7724	151	1	3721	2	Y	12	29	1			13
							13	9									
04	DLQ G-10		4054	-0-	4054	11778	165	1	3880	2	Y	8					21
							9	9									
05	DLQ G-10		4032	-0-	4032	15810	169	1	3854	2	Y	8	21	1			8
							9	9									
06	19630	X	3820	-0-	-15810	-0-	176	1	3641	2	Y	3					11
							3	9									
*07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	172	1	3391	2	Y	-0-					11
08	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	168	1	3615	2	Y	6	14	1			3
							7	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3571	-0-	3571	7416	244	1	3327	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3974	-0-	3974	11390	286	1	3688	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3672	-0-	3672	15062	248	1	3424	2	Y	-0-					-0-
*06	18560	X	3498	-0-	-15062	-0-	247	1	3251	2	Y	-0-					-0-
*07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	258	1	3586	2	Y	-0-					-0-
*08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	257	1	3493	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	DLQ G-10		2355	-0-	2355	4678	162	1	2193	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2193	-0-	2193	6871	157	1	2032	2	Y	4					4
							4	9									
05	DLQ G-10		3010	-0-	3010	9881	206	1	2802	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*06	900	N	2959	-0-	2059	11940	209	1	2748	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*07	3100	N	3145	-0-	45	11985	211	1	2932	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	3100	N	3003	-0-	-97	11888	207	1	2794	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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	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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	DLQ G-10		2229	-0-	2229	5035	86	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1643	-0-	1643	6678	63	1	1574	2	Y	5					5
							6	9									
05	DLQ G-10		2581	-0-	2581	9259	109	1	2466	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
06	900	N	2060	-0-	1160	10419	94	1	1963	2	Y	3					8
							3	9									
*07	3100	N	1639	-0-	-1461	8958	79	1	1560	2	Y	-0-					8
*08	3100	N	1355	-0-	-1745	7213	60	1	1291	2	Y	4	10	1			2
							4	9									

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	DLQ G-10		553	-0-	553	1078	38	1	514	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	DLQ G-10		495	-0-	495	1573	35	1	460	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		651	-0-	651	2224	42	1	609	2	Y	-0-	2	1			2
*06	900	N	609	-0-	-291	1933	43	1	566	2	Y	-0-	1	1			1
*07	2522	N	589	-0-	-1933	-0-	40	1	549	2	Y	-0-					1
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	Y	-0-					1

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	DLQ G-10		1661	-0-	1661	3279	65	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1779	-0-	1779	5058	72	1	1705	2	Y	2					2
							2	9									
05	DLQ G-10		1743	-0-	1743	6801	73	1	1668	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	900	N	1700	-0-	800	7601	78	1	1621	2	Y	1					3
							1	9									
*07	3100	N	1727	-0-	-1373	6228	83	1	1644	2	Y	-0-					3
*08	3100	N	1699	-0-	-1401	4827	75	1	1622	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

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	DLQ G-10		1901	-0-	1901	3702	1815	2	86	9	Y	78	74	1			37
04	DLQ G-10		1979	-0-	1979	5681	1969	2	10	9	Y	9	42	1			4
05	DLQ G-10		2092	-0-	2092	7773	2082	2	10	9	Y	9	5	1			8
06	900	N	1641	-0-	741	8514	1632	2	9	9	Y	8	10	1			6
*07	3100	N	2038	-0-	-1062	7452	2029	2	9	9	Y	8	10	1			4
*08	3100	N	2030	-0-	-1070	6382	2022	2	8	9	Y	7	5	1			6

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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1664	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	Y	4	2	1			3
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	Y	3	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3502	-0-	3502	6614	129	1	3362	2	Y	10	23	1			11
							11	9									
04	DLQ G-10		2867	-0-	2867	9481	117	1	2748	2	Y	2					13
							2	9									
05	DLQ G-10		3023	-0-	3023	12504	127	1	2894	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
06	14918	X	2414	-0-	-12504	-0-	111	1	2302	2	Y	1					3
							1	9									
*07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	2	Y	-0-					3
08	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	118	1	2559	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

03	DLQ G-10		1593	-0-	1593	3573	1583	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	DLQ G-10		1837	-0-	1837	5410	1829	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	DLQ G-10		2161	-0-	2161	7571	2155	2	6	9	Y	5	3	1			5
06	900	N	2705	-0-	1805	9376	2699	2	6	9	Y	5	6	1			4
*07	3100	N	1614	-0-	-1486	7890	1607	2	7	9	Y	6	7	1			3
*08	3100	N	1787	-0-	-1313	6577	1783	2	4	9	Y	4	3	1			4

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

03	DLQ G-10		315	-0-	315	926	295	2	20	9	Y	18	17	1			8
04	DLQ G-10		124	-0-	124	1050	121	2	3	9	Y	3	10	1			1
05	DLQ G-10		230	-0-	230	1280	228	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	900	N	207	-0-	-693	587	204	2	3	9	Y	3	3	1			2
*07	766	N	179	-0-	-587	-0-	177	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	87	2	2	9	Y	2	1	1			2

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

03	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2685	1382	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1287	-0-	1287	3972	1283	2	4	9	Y	4	2	1			2
05	DLQ G-10		1418	-0-	1418	5390	1415	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	900	N	1137	-0-	237	5627	1133	2	4	9	Y	4	4	1			3
*07	3100	N	866	-0-	-2234	3393	863	2	3	9	Y	3	4	1			2
*08	3100	N	1859	-0-	-1241	2152	1857	2	2	9	Y	2	2	1			2

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1598	-0-	1598	2979	1563	2	35	9	Y	32	30	1			15
04	DLQ G-10		1534	-0-	1534	4513	1522	2	12	9	Y	11	21	1			5
05	DLQ G-10		1574	-0-	1574	6087	1563	2	11	9	Y	10	6	1			9
06	900	N	1510	-0-	610	6697	1500	2	10	9	Y	9	11	1			7
*07	3100	N	1143	-0-	-1957	4740	1133	2	10	9	Y	9	11	1			5
*08	3100	N	1534	-0-	-1566	3174	1525	2	9	9	Y	8	6	1			7

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	DLQ G-10		2446	-0-	2446	4847	2437	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	DLQ G-10		2419	-0-	2419	7266	2388	2	31	9	Y	28	20	1			12
05	DLQ G-10		2481	-0-	2481	9747	2449	2	32	9	Y	29	16	1			25
06	900	N	2332	-0-	1432	11179	2304	2	28	9	Y	25	30	1			20
*07	3100	N	2347	-0-	-753	10426	2322	2	25	9	Y	23	31	1			12
*08	3100	N	2279	-0-	-821	9605	2254	2	25	9	Y	23	16	1			19

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
03	DLQ G-10		2928	-0-	2928	5602	116	1	2799	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	DLQ G-10		3388	-0-	3388	8990	135	1	3243	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	DLQ G-10		3450	-0-	3450	12440	142	1	3298	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	15745	X	3305	-0-	-12440	-0-	139	1	3147	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	160	1	3494	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	168	1	3666	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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	DLQ G-10		2825	-0-	2825	4142	2815	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	DLQ G-10		1816	-0-	1816	5958	1814	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	DLQ G-10		1410	-0-	1410	7368	1409	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	900	N	1320	-0-	420	7788	1318	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	3100	N	1367	-0-	-1733	6055	1365	2	2	9	Y	2	2	1			1
*08	3100	N	2260	-0-	-840	5215	2259	2	1	9	Y	1	1	1			1

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	DLQ G-10		2470	-0-	2470	4887	170	1	2299	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		2602	-0-	2602	7489	185	1	2411	2	Y	5					6
							6	9									
05	DLQ G-10		2800	-0-	2800	10289	191	1	2607	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*06	900	N	2768	-0-	1868	12157	196	1	2569	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
*07	3100	N	2786	-0-	-314	11843	187	1	2598	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*08	3100	N	2476	-0-	-624	11219	169	1	2305	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4337	2287	2	35	9	Y	32	30	1			15
04	DLQ G-10		2521	-0-	2521	6858	2477	2	44	9	Y	40	38	1			17
05	DLQ G-10		2088	-0-	2088	8946	2044	2	44	9	Y	40	22	1			35
06	900	N	1881	-0-	981	9927	1842	2	39	9	Y	35	42	1			28
*07	3100	N	1823	-0-	-1277	8650	1788	2	35	9	Y	32	43	1			17
*08	3100	N	1771	-0-	-1329	7321	1736	2	35	9	Y	32	22	1			27

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	DLQ G-10		1504	-0-	1504	4329	1504	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2067	-0-	2067	6396	2067	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2325	-0-	2325	8721	2325	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	2465	-0-	1565	10286	2465	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2143	-0-	-957	9329	2143	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1922	-0-	-1178	8151	1922	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2231	-0-	2231	4028	2231	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2800	-0-	2800	6828	2782	2	18	9	Y	16	9	1			7
05	DLQ G-10		2426	-0-	2426	9254	2408	2	18	9	Y	16	9	1			14
06	12267	X	3013	-0-	-9254	-0-	2998	2	15	9	Y	14	17	1			11
*07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2746	2	15	9	Y	14	18	1			7
08	2232	X	2219	-0-	-13	-0-	2205	2	14	9	Y	13	9	1			11

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1478	-0-	1478	2979	1478	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1433	-0-	1433	4412	1425	2	8	9	Y	7	4	1			3
05	DLQ G-10		1568	-0-	1568	5980	1560	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	900	N	1820	-0-	920	6900	1814	2	6	9	Y	5	7	1			4
*07	3100	N	1844	-0-	-1256	5644	1837	2	7	9	Y	6	7	1			3
*08	3100	N	1517	-0-	-1583	4061	1511	2	6	9	Y	5	4	1			4

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2136	-0-	2136	4020	145	1	1991	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1794	-0-	1794	5814	129	1	1662	2	Y	3					3
							3	9									
05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	7944	146	1	1982	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*06	900	N	2548	-0-	1648	9592	180	1	2367	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	3100	N	2289	-0-	-811	8781	154	1	2133	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	3100	N	2401	-0-	-699	8082	165	1	2236	2	Y	-0-	1	1			1

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
03	DLQ G-10		4022	-0-	4022	7649	158	1	3841	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	DLQ G-10		3970	-0-	3970	11619	158	1	3794	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	DLQ G-10		3676	-0-	3676	15295	152	1	3507	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	19259	X	3964	-0-	-15295	-0-	166	1	3763	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	151	1	3295	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	4092	X	3370	-0-	-722	-0-	147	1	3204	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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
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	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	DLQ G-10		2554	-0-	2554	5025	2547	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	DLQ G-10		2983	-0-	2983	8008	2973	2	10	9	Y	9	8	1			4
05	DLQ G-10		2781	-0-	2781	10789	2772	2	9	9	Y	8	5	1			7
06	13733	X	2944	-0-	-10789	-0-	2935	2	9	9	Y	8	9	1			6
*07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2913	2	8	9	Y	7	9	1			4
*08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2960	2	8	9	Y	7	5	1			6

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	DLQ G-10		2331	-0-	2331	4992	90	1	2241	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2395	-0-	2395	7387	98	1	2291	2	Y	5					7
							6	9									
05	DLQ G-10		2633	-0-	2633	10020	111	1	2519	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
06	900	N	2307	-0-	1407	11427	106	1	2199	2	Y	2					7
							2	9									
*07	3100	N	2207	-0-	-893	10534	107	1	2100	2	Y	-0-					7
*08	3100	N	2078	-0-	-1022	9512	93	1	1979	2	Y	5	10	1			2
							6	9									

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-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	DLQ G-10		29	-0-	29	48	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16	-0-	16	64	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		69	-0-	69	133	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
*06	853	N	720	-0-	-133	-0-	46	1	637	2	Y	34	5	5			29
							37	9									
*07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	155	1	2145	2	Y	125	28	1			126
							138	9									
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	118	1	1637	2	Y	96	102	1			120
							106	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		848	-0-	848	1798	58	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2864	73	1	968	2	Y	23					23
							25	9									
05	DLQ G-10		679	-0-	679	3543	44	1	617	2	Y	16	13	1			26
							18	9									
*06	900	N	669	-0-	-231	3312	46	1	609	2	Y	13	18	1	2	5	19
							14	9									
*07	3100	N	647	-0-	-2453	859	43	1	590	2	Y	13	18	1			14
							14	9									
*08	1481	N	622	-0-	-859	-0-	42	1	570	2	Y	9	11	1			12
							10	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1594	-0-	1594	3218	62	1	1518	2	Y	13	31	1			14
							14	9									
04	DLQ G-10		1497	-0-	1497	4715	61	1	1429	2	Y	6					20
							7	9									
05	DLQ G-10		1513	-0-	1513	6228	62	1	1444	2	Y	6	20	1			6
							7	9									
06	900	N	1514	-0-	614	6842	67	1	1445	2	Y	2					8
							2	9									
*07	3100	N	1716	-0-	-1384	5458	80	1	1636	2	Y	-0-					8
*08	3100	N	1840	-0-	-1260	4198	81	1	1755	2	Y	4	10	1			2
							4	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1855	-0-	1855	2736	73	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1328	-0-	1328	4064	53	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1238	-0-	1238	5302	51	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	1139	-0-	239	5541	48	1	1091	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1183	-0-	-1917	3624	52	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1200	-0-	-1900	1724	52	1	1148	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3119	-0-	3119	5447	213	1	2898	2	Y	7	20	1			19
							8	9									
04	DLQ G-10		3243	-0-	3243	8690	226	1	2994	2	Y	21					40
							23	9									
05	DLQ G-10		3329	-0-	3329	12019	226	1	3086	2	Y	15	23	1			32
							17	9									
*06	15292	X	3273	-0-	-12019	-0-	230	1	3031	2	Y	11	22	1	2	5	19
							12	9									
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	239	1	3315	2	Y	11	18	1			12
							12	9									
*08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	227	1	3070	2	Y	9	10	1			11
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		14	-0-	14	21	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	29	8	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11	-0-	11	40	11	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	7	-0-	-40	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4213	88 15	1 9	2129	3	Y	14	14	1			-0-
*04	DLQ G-10		1872	-0-	1872	6085	74 11	1 9	1787	3	Y	10	10	1			-0-
*05	DLQ G-10		1781	-0-	1781	7866	73 11	1 9	1697	3	Y	10	10	1			-0-
*06	9387	X	1521	-0-	-7866	-0-	63 23	1 9	1435	3	Y	21	21	1			-0-
*07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	68 10	1 9	1501	3	Y	9	9	1			-0-
08	2232	X	1497	-0-	-735	-0-	65 13	1 9	1419	3	Y	12	12	1			-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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	DLQ G-10		2195	-0-	2195	4386	150	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2278	-0-	2278	6664	164	1	2114	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2468	-0-	2468	9132	166	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	2473	-0-	1573	10705	175	1	2298	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2145	-0-	-955	9750	144	1	2001	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2568	-0-	-532	9218	176	1	2392	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	DLQ G-10		1896	-0-	1896	3603	1896	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1881	-0-	1881	5484	1871	2	10	9	Y	9	5	1			4
05	DLQ G-10		1938	-0-	1938	7422	1928	2	10	9	Y	9	5	1			8
06	900	N	2118	-0-	1218	8640	2108	2	10	9	Y	9	10	1			7
*07	3100	N	1986	-0-	-1114	7526	1978	2	8	9	Y	7	10	1			4
*08	3100	N	1864	-0-	-1236	6290	1856	2	8	9	Y	7	5	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

03	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1583	1161	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1913	-0-	1913	3496	1865	2	48	9	Y	44	25	1			19
05	DLQ G-10		2376	-0-	2376	5872	2325	2	51	9	Y	46	25	1			40
06	900	N	2306	-0-	1406	7278	2264	2	42	9	Y	38	47	1			31
*07	3100	N	2167	-0-	-933	6345	2127	2	40	9	Y	36	48	1			19
*08	3100	N	2378	-0-	-722	5623	2338	2	40	9	Y	36	25	1			30

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

03	DLQ G-10		3744	-0-	3744	6888	3733	2	11	9	Y	10	10	1			5
04	DLQ G-10		3649	-0-	3649	10537	3603	2	46	9	Y	42	29	1			18
05	DLQ G-10		3295	-0-	3295	13832	3249	2	46	9	Y	42	23	1			37
06	16966	X	3134	-0-	-13832	-0-	3093	2	41	9	Y	37	45	1			29
*07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3887	2	39	9	Y	35	46	1			18
*08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3505	2	37	9	Y	34	24	1			28

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

03	DLQ G-10		3503	-0-	3503	7004	239	1	3249	2	Y	14	62	1			52
							15	9									
04	DLQ G-10		3391	-0-	3391	10395	240	1	3122	2	Y	26					78
							29	9									
05	DLQ G-10		4025	-0-	4025	14420	272	1	3734	2	Y	17	44	1			51
							19	9									
*06	18268	X	3848	-0-	-14420	-0-	272	1	3561	2	Y	14	36	1	2	5	27
							15	9									
*07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	261	1	3620	2	Y	14	26	1			15
							15	9									
*08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	265	1	3594	2	Y	11	12	1			14
							12	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

03	DLQ G-10		3209	-0-	3209	6640	3209	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3049	-0-	3049	9689	3049	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3039	-0-	3039	12728	3039	2			Y	-0-					-0-
06	15819	X	3091	-0-	-12728	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
*07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2190	-0-	-1034	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

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		31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*06	94	N	63	-0-	-31	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		4824	-0-	4824	9516	332 6	1 9	4486	2	Y	5	22	1			19
04	DLQ G-10		4305	-0-	4305	13821	305 19	1 9	3981	2	Y	17					36
05	DLQ G-10		4533	-0-	4533	18354	310 12	1 9	4211	2	Y	11	20	1			27
*06	22757	X	4403	-0-	-18354	-0-	312 10	1 9	4081	2	Y	9	19	1	1	5	16
*07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	273 11	1 9	3783	2	Y	10	16	1			10
*08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	260 8	1 9	3519	2	Y	7	8	1			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-

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
03	DLQ G-10		4519	-0-	4519	8666	179 30	1 9	4310	3	Y	27	27	1			-0-
*04	DLQ G-10		3886	-0-	3886	12552	154 22	1 9	3710	3	Y	20	20	1			-0-
*05	DLQ G-10		3703	-0-	3703	16255	152 22	1 9	3529	3	Y	20	20	1			-0-
*06	19731	X	3476	-0-	-16255	-0-	145 45	1 9	3286	3	Y	41	41	1			-0-
*07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	154 19	1 9	3348	3	Y	17	17	1			-0-
08	4526	X	3555	-0-	-971	-0-	155 25	1 9	3375	3	Y	23	23	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2275	-0-	2275	4776	157	1	2118	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		2386	-0-	2386	7162	164	1	2153	2	Y	63					64
							69	9									
05	DLQ G-10		2248	-0-	2248	9410	155	1	2046	2	Y	43	36	1			71
							47	9									
*06	900	N	2172	-0-	1272	10682	151	1	1981	2	Y	36	50	1	5	5	52
							40	9									
*07	3100	N	2269	-0-	-831	9851	149	1	2083	2	Y	34	49	1			37
							37	9									
*08	3100	N	2372	-0-	-728	9123	162	1	2180	2	Y	27	30	1			34
							30	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

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	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	DLQ G-10		5493	-0-	5493	10290	363	1	5117	2	Y	12	51	1			43
							13	9									
04	DLQ G-10		4618	-0-	4618	14908	331	1	4287	2	Y	-0-					43
05	DLQ G-10		5127	-0-	5127	20035	347	1	4780	2	Y	-0-	24	1			19
*06	24946	X	4911	-0-	-20035	-0-	348	1	4563	2	Y	-0-	13	1			6
*07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	334	1	4639	2	Y	-0-	5	1			1
*08	5487	X	4958	-0-	-529	-0-	341	1	4617	2	Y	-0-					1

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

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	DLQ G-10		3069	-0-	3069	5999	3001	2	68	9	Y	62	59	1			29
04	DLQ G-10		2960	-0-	2960	8959	2919	2	41	9	Y	37	50	1			16
05	DLQ G-10		2805	-0-	2805	11764	2765	2	40	9	Y	36	20	1			32
06	14651	X	2887	-0-	-11764	-0-	2853	2	34	9	Y	31	38	1			25
*07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2940	2	33	9	Y	30	39	1			16
08	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	2970	2	31	9	Y	28	20	1			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		174	-0-	174	239	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		93	-0-	93	332	4	1	87	2	Y	2					2
							2	9									
05	DLQ G-10		170	-0-	170	502	7	1	161	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	679	N	177	-0-	-502	-0-	8	1	168	2	Y	1					3
							1	9									
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					3
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	106	1	2845	2	N	19	44	1			20
							21	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	96	1	2245	2	N	16					36
							18	9									
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	99	1	2228	2	N	16	36	1			16
							18	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	104	1	2146	2	N	7					23
							8	9									
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	108	1	2128	2	N	-0-					23
08	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	93	1	1993	2	N	14	30	1			7
							15	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

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	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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

03	DLQ G-10		16525	-0-	16525	31840	16514	2	11	9	Y	10	10	1			5
04	DLQ G-10		15339	-0-	15339	47179	15328	2	1	4	Y	9	10	1			4
							10	9									
05	DLQ G-10		14178	-0-	14178	61357	14168	2	10	9	Y	9	5	1			8
06	74604	X	13247	-0-	-61357	-0-	13239	2	8	9	Y	7	9	1			6
*07	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13560	2	9	9	Y	8	10	1			4
*08	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14465	2	8	9	Y	7	5	1			6

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

03	DLQ G-10		17919	-0-	17919	33882	17919	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		17204	-0-	17204	51086	17203	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		18467	-0-	18467	69553	18466	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	87129	X	17576	-0-	-69553	-0-	17575	2	1	4	Y	-0-					-0-
*07	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17605	2	1	4	Y	-0-					-0-
*08	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17579	2			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 #: 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	DLQ G-10		4690	-0-	4690	8891	4658	2	32	9	N	29	28	1			14
04	DLQ G-10		4144	-0-	4144	13035	4131	2	13	9	N	12	21	1			5
05	DLQ G-10		5032	-0-	5032	18067	5020	2	12	9	N	11	6	1			10
06	22637	X	4570	-0-	-18067	-0-	4559	2	11	9	N	10	12	1			8
*07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4799	2	10	9	N	9	12	1			5
*08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4738	2	9	9	N	8	6	1			7

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

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

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	Y	-0-	24	1			155
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	373	1	369	2	Y	-0-					155
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	116	1	758	2	Y	-0-					155
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	103	1	686	2	Y	-0-					155
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	120	1	793	2	Y	-0-					155
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	128	1	797	2	Y	-0-					155

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

03	496	N	479	-0-	-17	-0-	38	1	441	2	Y	-0-					59
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	365	1	377	2	Y	-0-					59
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	52	1	426	2	Y	-0-					59
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	92	1	448	2	Y	-0-					59
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	47	1	404	2	Y	-0-					59
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	47	1	400	2	Y	-0-					59

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	260	1	1142	2	Y	-0-					79
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	99	1	956	2	Y	-0-					79
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-					79
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	144	1	1001	2	Y	-0-					79
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	239	1	1011	2	Y	-0-					79
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	134	1	987	2	Y	-0-					79

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

03	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	12	1	1358	2	N	-0-					129
04	1740	N	1073	-0-	-667	-0-	1	1	1072	2	N	-0-					129
05	1767	N	1058	-0-	-709	-0-	10	1	1048	2	N	-0-					129
06	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	16	1	1033	2	N	-0-					129
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	10	1	1031	2	N	-0-					129
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	11	1	1010	2	N	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	255	-0-	-117	-0-	2	1	253	2	N	-0-					154
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					154
05	372	N	230	-0-	-142	-0-	2	1	228	2	N	-0-					154
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	3	1	174	2	N	-0-					154
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	2	1	171	2	N	-0-					154
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	2	1	193	2	N	-0-					154

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	68	1	791	2	Y	-0-					40
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	766	1	792	2	Y	-0-					40
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	2	Y	-0-					40
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	144	1	703	2	Y	-0-					40
07	1116	N	893	-0-	-223	-0-	92	1	801	2	Y	-0-					40
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	89	1	765	2	Y	-0-					40

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	4	1	565	2	Y	-0-					55
04	900	N	556	-0-	-344	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					55
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	8	1	554	2	Y	-0-					55
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	8	1	527	2	Y	-0-					55
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	9	1	497	2	Y	-0-					55
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	11	1	481	2	Y	-0-					55

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	190	1	1422	2	Y	15	51	1			18
							17	9									
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	784	1	774	2	Y	-0-					18
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	226	1	1474	2	Y	-0-					18
06	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	179	1	1191	2	Y	-0-					18
07	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	200	1	1323	2	Y	-0-					18
08	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	217	1	1348	2	Y	-0-					18

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	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	171	1	1284	2	Y	15	46	1			14
							17	9									
04	3000	N	5796	-0-	2796	2796	2917	1	2879	2	Y	-0-					14
05	3100	N	1387	-0-	-1713	1083	184	1	1203	2	Y	-0-					14
06	2512	N	1429	-0-	-1083	-0-	187	1	1242	2	Y	-0-					14
07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	250	1	1647	2	Y	-0-					14
08	2325	X	1297	-0-	-1028	-0-	180	1	1117	2	Y	-0-					14

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	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	11	1	1486	2	Y	-0-					32
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	97	1	1334	2	Y	-0-					32
05	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	21	1	1434	2	Y	-0-					32
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	21	1	1374	2	Y	-0-					32
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	24	1	1389	2	Y	-0-					32
08	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	31	1	1392	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	194	1	1621	2	Y	-0-					53
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	199	1	1518	2	Y	-0-					53
05	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	208	1	1550	2	Y	-0-					53
06	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	216	1	1483	2	Y	-0-					53
07	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	224	1	1537	2	Y	-0-					53
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	219	1	1507	2	Y	-0-					53

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	6	1	819	2	Y	-0-					57
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	2	Y	-0-					57
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	809	2	Y	-0-					57
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	12	1	784	2	Y	-0-					57
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	14	1	809	2	Y	-0-					57
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	17	1	782	2	Y	-0-					57

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

03	868	N	688	-0-	-180	-0-	5	1	683	2	Y	-0-					19
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	781	2	Y	-0-					19
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	9	1	634	2	Y	-0-					19
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	9	1	597	2	Y	-0-					19
07	868	N	620	-0-	-248	-0-	11	1	609	2	Y	-0-					19
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	13	1	588	2	Y	-0-					19

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

03	1147	N	632	-0-	-515	-0-	5	1	627	2	Y	-0-					58
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	43	1	589	2	Y	-0-					58
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	8	1	570	2	Y	-0-					58
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	8	1	507	2	Y	-0-					58
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	13	1	736	2	Y	-0-					58
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	Y	-0-					58

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	224	1	1679	2	Y	80	60	1			57
							88	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	934	1	922	2	Y	-0-					57
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	251	1	1640	2	Y	-0-					57
06	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	246	1	1633	2	Y	-0-					57
07	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	250	1	1647	2	Y	-0-					57
08	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	260	1	1619	2	Y	-0-					57

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	205	1	901	2	Y	-0-					79
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	91	1	881	2	Y	-0-					79
05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	46	1	755	2	Y	-0-					79
06	1080	N	764	-0-	-316	-0-	96	1	668	2	Y	-0-					79
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	212	1	895	2	Y	-0-					79
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	99	1	724	2	Y	-0-					79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	1457	X	965	-0-	-492	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8			55
04	1230	X	1028	-0-	-202	-0-	1000	2	28	9	N	25					80
05	1271	X	1022	-0-	-249	-0-	1000	2	22	9	N	20					100
06	1170	X	601	-0-	-569	-0-	601	2			N	-0-					100
*07	1209	X	937	-0-	-272	-0-	931	2	6	9	N	5					105
08	1054	X	956	-0-	-98	-0-	950	2	6	9	N	5					110

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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					22
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					22
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					167
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					167
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	527	2	Y	2					56
							2	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	537	2	Y	1					57
							1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	2	Y	-0-					57
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	2	Y	-0-					57
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	4	1	562	2	Y	7					64
							8	9									
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	558	2	Y	10	25	1			49
							11	9									

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	10	1	1383	2	N	2	124	1			24
							2	9									
04	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	9	1	1216	2	N	6					30
							7	9									
05	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	8	1	1044	2	N	2					32
							2	9									
06	1350	N	825	-0-	-525	-0-	6	1	817	2	N	2					34
							2	9									
07	1271	N	947	-0-	-324	-0-	7	1	937	2	N	3					37
							3	9									
08	1054	N	897	-0-	-157	-0-	7	1	890	2	N	-0-					37

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	8	1	1053	2	Y	3	58	1			17
							3	9									
04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	7	1	969	2	Y	2					19
							2	9									
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	8	1	1051	2	Y	2					21
							2	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	8	1	1020	2	Y	4					25
							4	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	8	1	1061	2	Y	5					30
							6	9									
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1044	2	Y	4					34
							4	9									

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. 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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	12	1	1486	2	Y	8	36	1			17
							9	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	12	1	1462	2	Y	10					27
							11	9									
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	13	1	1480	2	Y	5					32
							6	9									
06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	12	1	1405	2	Y	-0-					32
07	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	12	1	1380	2	Y	-0-					32
08	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	12	1	1367	2	Y	10	29	1			13
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	13	1	1495	2	Y	3	25	1			10
							3	9									
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	12	1	1376	2	Y	5					15
							6	9									
05	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	13	1	1487	2	Y	4					19
							4	9									
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	12	1	1442	2	Y	-0-					19
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	13	1	1433	2	Y	-0-					19
08	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	11	1	1292	2	Y	7	17	1			9
							8	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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	19	1	2492	2	Y	-0-					52
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	17	1	2343	2	Y	1					53
							1	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	18	1	2450	2	Y	15					68
							17	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	18	1	2357	2	Y	12					80
							13	9									
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	18	1	2442	2	Y	7	55	1			32
							8	9									
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	18	1	2381	2	Y	3					35
							3	9									

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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	15	1	2032	2	N	-0-					130
04	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	14	1	1935	2	N	15					145
							17	9									
05	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	15	1	2015	2	N	7					152
							8	9									
06	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	14	1	1938	2	N	1					153
							1	9									
07	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	13	1	1783	2	N	-0-					153
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	16	1	2088	2	N	14					167
							15	9									

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	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	11	1	1537	2	N	8	94	1			51
							9	9									
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	11	1	1510	2	N	4					55
							4	9									
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1667	2	N	5					60
							6	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	2	N	9					69
							10	9									
07	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	11	1	1513	2	N	11					80
							12	9									
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	12	1	1635	2	N	9					89
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	9 1	1241	2	Y	1						30
							1 9										
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	8 1	1135	2	Y	-0-						30
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	9 1	1203	2	Y	-0-						30
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	6 1	799	2	Y	-0-						30
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	6 1	787	2	Y	1						31
							1 9										
08	1209	N	713	-0-	-496	-0-	5 1	708	2	Y	-0-	25	1				6

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	12 1	1649	2	Y	7	66	1				25
							8 9										
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	12 1	1572	2	Y	4						29
							4 9										
05	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	12 1	1614	2	Y	2						31
							2 9										
06	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	11 1	1454	2	Y	2						33
							2 9										
07	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	11 1	1425	2	Y	3						36
							3 9										
08	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	10 1	1335	2	Y	5						41
							6 9										

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	8 1	1024	2	Y	3	26	1				21
							3 9										
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	6 1	782	2	Y	7						28
							8 9										
05	775	N	542	-0-	-233	-0-	4 1	531	2	Y	6						34
							7 9										
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	5 1	701	2	Y	-0-						34
07	837	N	600	-0-	-237	-0-	4 1	596	2	Y	-0-						34
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5 1	698	2	Y	-0-						34

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

03	2294	N	1734	-0-	-560	-0-	14 1	1714	2	Y	5	52	1				19
							6 9										
04	2130	N	1608	-0-	-522	-0-	13 1	1592	2	Y	3						22
							3 9										
05	2201	N	1833	-0-	-368	-0-	15 1	1814	2	Y	4						26
							4 9										
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	17 1	2032	2	Y	7						33
							8 9										
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	17 1	1936	2	Y	9						42
							10 9										
*08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	18 1	2077	2	Y	8						50
							9 9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2883	N	2858	-0-		-25	-0-	21	1	2826	2	Y	10	52	1			30
								11	9									
04	2798	N	2798	-0-		-0-	-0-	21	1	2774	2	Y	3					33
								3	9									
05	2914	N	2860	-0-		-54	-0-	21	1	2835	2	Y	4					37
								4	9									
06	2760	N	2453	-0-		-307	-0-	18	1	2426	2	Y	8					45
								9	9									
07	2883	N	2857	-0-		-26	-0-	21	1	2832	2	Y	4					49
								4	9									
*08	2834	N	2834	-0-		-0-	-0-	21	1	2813	2	Y	-0-					49

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 LIFT	(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	1385	-0-		-413	-0-	10	1	1373	2	Y	2	56	1			10
								2	9									
04	1470	N	1420	-0-		-50	-0-	10	1	1402	2	Y	7					17
								8	9									
05	1643	N	1470	-0-		-173	-0-	11	1	1452	2	Y	6					23
								7	9									
06	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-	10	1	1372	2	Y	3					26
								3	9									
07	1457	N	1441	-0-		-16	-0-	11	1	1420	2	Y	9					35
								10	9									
*08	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	13	1	1744	2	Y	5					40
								6	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	N	2368	-0-		-143	-0-	17	1	2341	2	N	9	149	1			69
								10	9									
04	2400	N	2256	-0-		-144	-0-	17	1	2231	2	N	7					76
								8	9									
05	2542	N	2239	-0-		-303	-0-	17	1	2218	2	N	4					80
								4	9									
06	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-	18	1	2346	2	N	-0-					80
07	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	19	1	2490	2	N	-0-					80
*08	2450	N	2450	-0-		-0-	-0-	18	1	2426	2	N	5					85
								6	9									

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 LIFT	(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	1164	-0-		-138	-0-	9	1	1149	2	Y	5	36	1			38
								6	9									
04	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	10	1	1330	2	Y	4					42
								4	9									
05	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	10	1	1390	2	Y	4					46
								4	9									
06	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	10	1	1341	2	Y	3					49
								3	9									
07	1364	N	1352	-0-		-12	-0-	10	1	1338	2	Y	4					53
								4	9									
08	1364	N	1342	-0-		-22	-0-	10	1	1328	2	Y	4					57
								4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	2287	2	Y	-0-					68
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	17	1	2232	2	Y	2					70
							2	9									
05	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	17	1	2227	2	Y	-0-					70
06	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	15	1	2058	2	Y	-0-					70
07	2294	N	2049	-0-	-245	-0-	15	1	2034	2	Y	-0-					70
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	16	1	2100	2	Y	-0-					70

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	9	1	1147	2	N	2	86	1			44
							2	9									
04	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	8	1	1135	2	N	1					45
							1	9									
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	9	1	1188	2	N	2					47
							2	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	9	1	1161	2	N	-0-					47
07	1178	N	969	-0-	-209	-0-	7	1	962	2	N	-0-					47
08	1209	N	882	-0-	-327	-0-	7	1	875	2	N	-0-					47

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	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	18	1	2391	2	Y	5	79	1			33
							6	9									
04	2310	N	2273	-0-	-37	-0-	17	1	2253	2	Y	3					36
							3	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	18	1	2419	2	Y	5					41
							6	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	18	1	2375	2	Y	5					46
							6	9									
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	18	1	2423	2	Y	2					48
							2	9									
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	18	1	2359	2	Y	4					52
							4	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	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	11	1	1419	2	Y	10					62
							11	9									
04	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	10	1	1323	2	Y	7	40	1			29
							8	9									
05	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	10	1	1352	2	Y	11					40
							12	9									
06	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	9	1	1241	2	Y	11					51
							12	9									
07	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	8	1	1046	2	Y	13					64
							14	9									
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	8	1	1060	2	Y	9					73
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3343	-0-	-36	-0-	25	1	3308	2	Y	9	63	1			34
							10	9									
04	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	24	1	3204	2	Y	6					40
							7	9									
05	3379	X	3373	-0-	-6	-0-	25	1	3340	2	Y	7					47
							8	9									
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	24	1	3256	2	Y	6					53
							7	9									
07	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	24	1	3268	2	Y	3					56
							3	9									
08	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	23	1	3082	2	Y	-0-					56

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	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	15	1	1989	2	Y	5					50
							6	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	14	1	1898	2	Y	2					52
							2	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	15	1	1999	2	Y	-0-					52
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	14	1	1857	2	Y	-0-					52
07	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	14	1	1893	2	Y	-0-					52
*08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	15	1	2079	2	Y	9	38	1			23
							10	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3052	-0-	-451	-0-	25	1	3018	2	Y	8	36	1			17
							9	9									
04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	27	1	3147	2	Y	14					31
							15	9									
05	3255	X	1395	-0-	-1860	-0-	12	1	1377	2	Y	5					36
							6	9									
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					36
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					36
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	6	32	1			10

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	24	1	2821	2	Y	7	33	1			16
							8	9									
04	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	22	1	2614	2	Y	10					26
							11	9									
05	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	23	1	2691	2	Y	4					30
							4	9									
06	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	22	1	2562	2	Y	-0-					30
07	2883	X	2475	-0-	-408	-0-	22	1	2453	2	Y	-0-					30
08	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	23	1	2618	2	Y	9	27	1			12
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	25	1	3315	2	Y	-0-					59
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	23	1	3133	2	Y	1					60
							1	9									
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	23	1	3105	2	Y	16					76
							18	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	24	1	3183	2	Y	13					89
							14	9									
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	24	1	3167	2	Y	6	61	1			34
							7	9									
*08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	23	1	3157	2	Y	4					38
							4	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

03	2945	N	2864	-0-	-81	-0-	21	1	2826	2	Y	15					67
							17	9									
04	2850	N	2681	-0-	-169	-0-	20	1	2653	2	Y	7	43	1			31
							8	9									
05	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	22	1	2888	2	Y	12					43
							13	9									
06	2850	X	2672	-0-	-178	-0-	20	1	2637	2	Y	14					57
							15	9									
07	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	21	1	2801	2	Y	16					73
							18	9									
08	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	19	1	2611	2	Y	10					83
							11	9									

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	10	1	1332	2	Y	-0-					73
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	9	1	1250	2	Y	2					75
							2	9									
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	8	1	1038	2	Y	-0-					75
06	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	8	1	1039	2	Y	-0-					75
07	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	8	1	1090	2	Y	-0-					75
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1037	2	Y	10					85
							11	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	12	1	1609	2	Y	5					116
							6	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12	1	1613	2	Y	18					134
							20	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	13	1	1699	2	Y	1					135
							1	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	12	1	1667	2	Y	15	7	8			143
							17	9									
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	12	1	1672	2	Y	17					160
							19	9									
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	12	1	1658	2	Y	7	117	1			50
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	25	1	3034	2	Y	7	48	1			21
							8	9									
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	23	1	2760	2	Y	5					26
							6	9									
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	25	1	2895	2	Y	5					31
							6	9									
06	2970	N	2736	-0-	-234	-0-	23	1	2705	2	Y	7					38
							8	9									
07	2883	N	2502	-0-	-381	-0-	22	1	2472	2	Y	7					45
							8	9									
08	3069	X	2608	-0-	-461	-0-	23	1	2571	2	Y	13					58
							14	9									

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1217	-0-	-178	-0-	9	1	1205	2	Y	3	85	1			34
							3	9									
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	10	1	1316	2	Y	7					41
							8	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	11	1	1469	2	Y	6					47
							7	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	10	1	1374	2	Y	3					50
							3	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	12	1	1568	2	Y	4					54
							4	9									
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	12	1	1587	2	Y	4					58
							4	9									

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	15	1	2041	2	Y	6	41	1			43
							7	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	14	1	1921	2	Y	5					48
							6	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	15	1	1952	2	Y	8					56
							9	9									
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	14	1	1877	2	Y	5					61
							6	9									
07	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	12	1	1588	2	Y	3					64
							3	9									
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	5			48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	4157	-0-	4157	4157	31 10	1 9	4116	2	Y	9	1	8			56
07	14B2	EXT	2459	-0-	2459	6616	18 18	1 9	2423	2	Y	16					72
08	14B2	EXT	1666	-0-	1666	8282	12 7	1 9	1647	2	Y	6	53	1			25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	1428	2	Y	1	55	1			9
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	1343	2	Y	8					17
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	1353	2	Y	8					25
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	1297	2	Y	4					29
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	1379	2	Y	9					38
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	1362	2	Y	4					42

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	1617	2	Y	5	41	1			44
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	1639	2	Y	4					48
05	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	11 4	1 9	1464	2	Y	4					52
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	11 4	1 9	1462	2	Y	4					56
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	1612	2	Y	5					61
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	1615	2	Y	5					66

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	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	19 4	1 9	2545	2	Y	4	25	1			21
04	2550	N	2396	-0-	-154	-0-	18 9	1 9	2369	2	Y	8					29
05	2635	N	2402	-0-	-233	-0-	18 4	1 9	2380	2	Y	4					33
06	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	18	1	2380	2	Y	-0-					33
07	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	18	1	2382	2	Y	-0-					33
*08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	19	1	2526	2	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	14	1	1942	2	N	1					139
							1	9									
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	14	1	1939	2	N	-0-	102	1			37
05	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	15	1	1960	2	N	7					44
							8	9									
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	15	1	1970	2	N	-0-					44
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	15	1	2030	2	N	6					50
							7	9									
08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	13	1	1806	2	N	-0-					50

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	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	23	1	2749	2	Y	4	37	1			14
							4	9									
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	23	1	2768	2	Y	4					18
							4	9									
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	24	1	2868	2	Y	4					22
							4	9									
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	23	1	2767	2	Y	6					28
							7	9									
07	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	23	1	2614	2	Y	7					35
							8	9									
08	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	23	1	2654	2	Y	8					43
							9	9									

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	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	16	1	2185	2	Y	4	95	1			28
							4	9									
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	16	1	2090	2	Y	3					31
							3	9									
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	17	1	2222	2	Y	4					35
							4	9									
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	16	1	2138	2	Y	5					40
							6	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	16	1	2160	2	Y	7					47
							8	9									
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	Y	6					53
							7	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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	16	1	2105	2	Y	8	68	1			26
							9	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	14	1	1943	2	Y	4					30
							4	9									
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	15	1	1987	2	Y	2					32
							2	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	14	1	1862	2	Y	3					35
							3	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	13	1	1797	2	Y	4					39
							4	9									
08	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	13	1	1797	2	Y	6					45
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2360	-0-		-27	-0-	17	1	2326	2	N	15					213
								17	9									
04	2340	N	2212	-0-		-128	-0-	16	1	2189	2	N	6					219
								7	9									
05	2356	N	2255	-0-		-101	-0-	17	1	2231	2	N	6					225
								7	9									
06	2280	N	2208	-0-		-72	-0-	16	1	2188	2	N	4					229
								4	9									
07	2294	N	2248	-0-		-46	-0-	17	1	2231	2	N	-0-	164	1			65
08	2263	N	2218	-0-		-45	-0-	16	1	2194	2	N	7					72
								8	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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

03	3410	X	3200	-0-		-210	-0-	24	1	3174	2	Y	2	60	1			10
								2	9									
04	3300	X	3178	-0-		-122	-0-	23	1	3146	2	Y	8					18
								9	9									
05	3420	X	3420	-0-		-0-	-0-	25	1	3384	2	Y	10					28
								11	9									
06	3300	X	3251	-0-		-49	-0-	24	1	3223	2	Y	4					32
								4	9									
07	3410	X	3343	-0-		-67	-0-	25	1	3308	2	Y	9					41
								10	9									
*08	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-	24	1	3270	2	Y	5					46
								6	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

03	3813	X	3429	-0-		-384	-0-	25	1	3401	2	Y	3					79
								3	9									
04	3690	X	511	-0-		-3179	-0-	4	1	506	2	Y	1					80
								1	9									
05	3813	X	128	-0-		-3685	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					80
06	3690	X	190	-0-		-3500	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					80
07	3813	X	263	-0-		-3550	-0-	2	1	259	2	Y	2					82
								2	9									
08	3441	X	249	-0-		-3192	-0-	2	1	241	2	Y	5	32	1			55
								6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1705	N	634	-0-	-1071	-0-	5	1	609	2	Y	18					59
							20	9									
04	420	N	58	-0-	-362	-0-	43	2	15	9	Y	14	38	1			35
05	155	N	34	-0-	-121	-0-	20	2	14	9	Y	13					48
06	600	N	28	-0-	-572	-0-	27	2	1	9	Y	1					49
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	2	1	9	Y	1					50
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					50

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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	17	1	2283	2	Y	-0-	46	1			104
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	16	1	2099	2	Y	-0-					104
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	16	1	2140	2	Y	-0-					104
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	15	1	1994	2	Y	-0-					104
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	16	1	2092	2	Y	-0-					104
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	16	1	2159	2	Y	5	87	1			22
							6	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					129
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					129
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1					130
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	12	1	1636	2	Y	4	26	1			21
							4	9									
04	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	11	1	1492	2	Y	9					30
							10	9									
05	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	11	1	1470	2	Y	5					35
							6	9									
06	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	10	1	1302	2	Y	4					39
							4	9									
07	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	9	1	1215	2	Y	18					57
							20	9									
08	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	9	1	1274	2	Y	-0-					57

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	Y	-0-					48
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					48
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					48
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	1	1	138	2	Y	-0-					48
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					48
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2215	-0-		-79		-0-		16 1 21 9	2178	2	Y	19					67
04	2476	N	2476	-0-		-0-		-0-		18 1 7 9	2451	2	Y	6					73
05	2544	N	2544	-0-		-0-		-0-		19 1 1 9	2524	2	Y	1					74
06	2130	N	2057	-0-		-73		-0-		15 1 11 9	2031	2	Y	10					84
07	2449	N	2393	-0-		-56		-0-		18 1 2 9	2373	2	Y	2					86
08	2542	N	2347	-0-		-195		-0-		17 1 10 9	2320	2	Y	9	63	1			32

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-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

03	2970	X	2970	-0-		-0-		-0-		22 1 2 9	2946	2	N	2	1	8			62
04	2820	X	2820	-0-		-0-		-0-		21 1	2799	2	N	-0-					62
05	2817	X	2817	-0-		-0-		-0-		21 1	2796	2	N	-0-					62
06	2736	X	2736	-0-		-0-		-0-		20 1	2716	2	N	-0-					62
07	2838	X	2838	-0-		-0-		-0-		21 1	2817	2	N	-0-					62
*08	2830	X	2830	-0-		-0-		-0-		21 1 2 9	2807	2	N	2	51	1			13

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

03	1798	N	1595	-0-		-203		-0-		1576 2	19	9	N	17	63	1			117
04	1680	N	1545	-0-		-135		-0-		1542 2	3	9	N	3	67	1			53
05	1622	N	1622	-0-		-0-		-0-		1615 2	7	9	N	6					59
06	1653	N	1653	-0-		-0-		-0-		1645 2	8	9	N	7					66
07	1612	N	1604	-0-		-8		-0-		1601 2	3	9	N	3					69
08	1612	N	1610	-0-		-2		-0-		1595 2	15	9	N	14					83

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1720	-0-		-667	-0-	13	1	1686	2	Y	19					69
								21	9									
04	2280	N	1471	-0-		-809	-0-	11	1	1454	2	Y	5					74
								6	9									
05	2387	N	1805	-0-		-582	-0-	13	1	1791	2	Y	1					75
								1	9									
06	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	14	1	1930	2	Y	-0-					75
07	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	12	1	1651	2	Y	-0-					75
*08	2060	N	2060	-0-		-0-	-0-	15	1	2035	2	Y	9	55	1			29
								10	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

03	DLQ G-10		3982	-0-		3982	7833	29	1	3940	2	Y	12					75
								13	9									
04	DLQ G-10		3794	-0-		3794	11627	28	1	3758	2	Y	7	48	1			34
								8	9									
05	DLQ G-10		4015	-0-		4015	15642	30	1	3971	2	Y	13					47
								14	9									
06	19359	X	3717	-0-		-15642	-0-	27	1	3675	2	Y	14					61
								15	9									
07	3718	X	3718	-0-		-0-	-0-	27	1	3672	2	Y	17					78
								19	9									
08	3906	X	3819	-0-		-87	-0-	28	1	3777	2	Y	13					91
								14	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

03	2234	N	2234	-0-		-0-	-0-	19	1	2212	2	Y	3	31	1			11
								3	9									
04	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	17	1	2029	2	Y	4					15
								4	9									
05	2201	N	2039	-0-		-162	-0-	17	1	2018	2	Y	4					19
								4	9									
06	2160	N	1738	-0-		-422	-0-	15	1	1723	2	Y	-0-					19
07	2108	N	1374	-0-		-734	-0-	12	1	1362	2	Y	-0-					19
08	2046	N	1443	-0-		-603	-0-	12	1	1424	2	Y	6	17	1			8
								7	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

03	1364	N	780	-0-		-584	-0-	6	1	764	2	Y	9	36	1			19
								10	9									
04	870	N	613	-0-		-257	-0-	5	1	597	2	Y	10					29
								11	9									
05	806	N	605	-0-		-201	-0-	5	1	586	2	Y	13					42
								14	9									
06	750	N	747	-0-		-3	-0-	6	1	739	2	Y	2					44
								2	9									
07	620	N	510	-0-		-110	-0-	4	1	506	2	Y	-0-					44
08	620	N	504	-0-		-116	-0-	4	1	500	2	Y	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 LIFT (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	1925	-0-	-28	-0-	14	1	1902	2	Y	8					79
							9	9									
04	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	14	1	1828	2	Y	5					84
							6	9									
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	14	1	1927	2	Y	11					95
							12	9									
06	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	14	1	1830	2	Y	6					101
							7	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	14	1	1920	2	Y	4	64	1			41
							4	9									
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	13	1	1744	2	Y	10					51
							11	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 LIFT (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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	13	1	1692	2	Y	6					72
							7	9									
04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	10	1	1360	2	Y	5					77
							6	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	15	1	2067	2	Y	12					89
							13	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	12	1	1604	2	Y	7					96
							8	9									
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	12	1	1661	2	Y	3	60	1			39
							3	9									
08	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	10	1	1382	2	Y	7					46
							8	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	31	1	4189	2	Y	13	189	1			67
							14	9									
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	30	1	4054	2	Y	11					78
							12	9									
05	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	30	1	3972	2	Y	19					97
							21	9									
06	4080	X	3956	-0-	-124	-0-	29	1	3910	2	Y	15					112
							17	9									
07	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	30	1	4057	2	Y	10					122
							11	9									
08	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	31	1	4127	2	Y	8					130
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	27	1	3683	2	N	3					113
							3	9									
04	3570	X	3533	-0-	-37	-0-	26	1	3501	2	N	5					118
							6	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	28	1	3703	2	N	-0-					118
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	27	1	3653	2	N	4					122
							4	9									
07	3689	X	3600	-0-	-89	-0-	27	1	3572	2	N	1					123
							1	9									
*08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	27	1	3652	2	N	-0-					123

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	10	1	1327	2	Y	8					77
							9	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	11	1	1477	2	Y	5					82
							6	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	11	1	1544	2	Y	9					91
							10	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	11	1	1429	2	Y	7					98
							8	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	11	1	1413	2	Y	5	62	1			41
							6	9									
08	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	10	1	1397	2	Y	8					49
							9	9									

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	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	26	1	3455	2	Y	-0-					58
04	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	24	1	3278	2	Y	1					59
							1	9									
05	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	25	1	3407	2	Y	16					75
							18	9									
06	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	25	1	3284	2	Y	13					88
							14	9									
07	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	24	1	3265	2	Y	7	61	1			34
							8	9									
*08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	25	1	3312	2	Y	6					40
							7	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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					23
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					23
05	1023	N	694	-0-	-329	-0-	694	2			N	-0-					23
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					23
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					23
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	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	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	1470	2			N	-0-					232
04	1590	N	1425	-0-	-165	-0-	1425	2			N	-0-					232
05	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	1480	2			N	-0-					232
06	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	1275	2			N	-0-					232
07	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2			N	-0-					232
08	1488	N	923	-0-	-565	-0-	923	2			N	-0-					232

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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

03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					19
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					19
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					19
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					19
07	558	N	155	-0-	-403	-0-	155	2			Y	-0-					19
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					32
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					32
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					32
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					32

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					103
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					103
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					103
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					103

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9232 - 9236

03	3224	X	2288	-0-	-936	-0-	2275	2	13	9	N	12					137
04	4800	X	2507	-0-	-2293	-0-	2499	2	8	9	N	7					144
05	4960	X	2086	-0-	-2874	-0-	2085	2	1	9	N	1					145
06	4800	X	358	-0-	-4442	-0-	358	2			N	-0-					145
07	2604	X	771	-0-	-1833	-0-	771	2			N	-0-					145
08	2604	X	807	-0-	-1797	-0-	803	2	4	9	N	4					149

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					14
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					14
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					14
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					14

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					61
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					61
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					61
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					61
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					61
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	2356	X	1762	-0-	-594	-0-	1754	2	8	9	N	7					109
04	1710	N	1481	-0-	-229	-0-	1481	2			N	-0-					109
05	2108	N	1734	-0-	-374	-0-	1734	2			N	-0-					109
06	1710	N	1377	-0-	-333	-0-	1377	2			N	-0-					109
07	1519	N	1056	-0-	-463	-0-	1056	2			N	-0-					109
08	1736	N	786	-0-	-950	-0-	786	2			N	-0-					109

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					89
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					89
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					89
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					89
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					89
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					52
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					52
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					52
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					52
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					52
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					39
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					39
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					39
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					10
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					10
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					10
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					132
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					132
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					132
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					132
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					132
*08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2669	3	39	9	N	35					240
04	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	1842	3	43	9	N	39					279
05	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1880	3	36	9	N	33	153	1			159
06	2250	N	1704	-0-	-546	-0-	1665	3	39	9	N	35					194
07	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1862	3	28	9	N	25					219
08	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	1628	3	6	9	N	5	179	1			45

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					14
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					14
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					14
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	2	13	9	N	12					214
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1398	2	22	9	N	20					234
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	5					239
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					239
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					239
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	176	1			65

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					4
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					4
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					4

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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

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. GAS	(I) LIFT(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-	471	1	1536	2	Y	1					34
								1	9									
04	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	457	1	1403	2	Y	3	32	1			5
								3	9									
05	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	400	1	1169	2	Y	1					6
								1	9									
06	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	421	1	1136	2	Y	3					9
								3	9									
07	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	420	1	1178	2	Y	2					11
								2	9									
*08	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	404	1	1134	2	Y	4					15
								4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	51	1	1327	2	Y	2					11
								2	9									
04	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	44	1	1152	2	Y	4	10	1			5
								4	9									
05	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	45	1	1154	2	Y	2					7
								2	9									
06	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	43	1	1119	2	Y	4					11
								4	9									
07	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	43	1	1088	2	Y	2	9	1			4
								2	9									
08	1085	N	1071	-0-		-14	-0-	42	1	1027	2	Y	2					6
								2	9									

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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. GAS	(I) LIFT(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-	140	1	3666	2	Y	-0-					2
04	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	151	1	3913	2	Y	-0-					2
05	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-	149	1	3818	2	Y	-0-					2
06	3791	X	3791	-0-		-0-	-0-	141	1	3650	2	Y	-0-					2
07	3292	X	3292	-0-		-0-	-0-	124	1	3168	2	Y	-0-					2
08	3627	X	3573	-0-		-54	-0-	141	1	3432	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. GAS	(I) LIFT(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	2			Y	-0-					5
04	600	N	583	-0-		-17	-0-	583	2			Y	-0-					5
05	620	N	565	-0-		-55	-0-	565	2			Y	-0-					5
06	600	N	507	-0-		-93	-0-	506	2	1	9	Y	1	1	8			5
07	594	N	594	-0-		-0-	-0-	594	2			Y	-0-					5
*08	581	N	581	-0-		-0-	-0-	581	2			Y	-0-					5

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	63 1 2 9	1634	2	Y	2						18
04	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	60 1 7 9	1551	2	Y	6		17	1			7
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	62 1 3 9	1597	2	Y	3						10
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	61 1 8 9	1586	2	Y	7						17
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	65 1 4 9	1644	2	Y	4		15	1			6
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	66 1 3 9	1613	2	Y	3						9

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	42 1	1088	2	Y	-0-						28
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	40 1	1033	2	Y	-0-						28
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	42 1	1077	2	Y	-0-						28
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	42 1	1088	2	Y	-0-						28
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	42 1	1081	2	Y	-0-						28
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	43 1	1060	2	Y	-0-						28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	248 1 1 9	1006	2	Y	1						31
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	250 1 2 9	981	2	Y	2						33
05	1302	N	796	-0-	-506	-0-	164 1 1 9	631	2	Y	1						34
06	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	224 1 3 9	896	2	Y	3						37
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	236 1 3 9	947	2	Y	3						40
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	251 1 1 9	956	2	Y	1						41

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	1020	2	Y	1						11
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	37 1 3 9	957	2	Y	3		10	1			4
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	1035	2	Y	2						6
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	46 1 10 9	1195	2	Y	9						15
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	45 1 3 9	1155	2	Y	3		13	1			5
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9	1133	2	Y	2						7

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	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	509	1	1659	2	Y	1					35
							1	9									
04	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	480	1	1473	2	Y	3	33	1			5
							3	9									
05	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	479	1	1399	2	Y	1					6
							1	9									
06	2010	N	1835	-0-	-175	-0-	495	1	1336	2	Y	4					10
							4	9									
07	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	473	1	1325	2	Y	2					12
							2	9									
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	444	1	1248	2	Y	4					16
							4	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1196	2	Y	1					14
							1	9									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	2	Y	4	13	1			5
							4	9									
05	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	46	1	1175	2	Y	2					7
							2	9									
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	2	Y	6					13
							7	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	1199	2	Y	3	11	1			5
							3	9									
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1182	2	Y	1					6
							1	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

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-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	Y	1					9
							1	9									
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	29	1	759	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	991	2	Y	2					5
							2	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	826	2	Y	-0-					5
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	806	N	491	-0-	-315	-0-	19	1	471	2	Y	1					4
							1	9									

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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	49	1	1284	2	Y	1					13
							1	9									
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	46	1	1191	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	47	1	1190	2	Y	2					7
							2	9									
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	45	1	1174	2	Y	6					13
							7	9									
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	47	1	1207	2	Y	3	11	1			5
							3	9									
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	47	1	1157	2	Y	1					6
							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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	68	1	1788	2	Y	2					18
							2	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	2	Y	8	17	1			9
							9	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	79	1	2013	2	Y	3					12
							3	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	76	1	1960	2	Y	9					21
							10	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	78	1	1998	2	Y	5	18	1			8
							6	9									
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1954	2	Y	3					11
							3	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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	56	1	1470	2	Y	-0-					4
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	54	1	1401	2	Y	-0-					4
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	59	1	1502	2	Y	-0-					4
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	61	1	1594	2	Y	-0-					4
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	63	1	1608	2	Y	-0-					4
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	63	1	1543	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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	389	1	1578	2	Y	1					33
							1	9									
04	2190	N	1856	-0-	-334	-0-	376	1	1476	2	Y	4					37
							4	9									
05	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	398	1	1528	2	Y	1					38
							1	9									
06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	364	1	1453	2	Y	5					43
							6	9									
07	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	374	1	1496	2	Y	5					48
							6	9									
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	389	1	1483	2	Y	2					50
							2	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. (I) GAS LIFT(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-	421	1	1201	2	Y	2					113
							2	9									
04	1680	N	1313	-0-	-367	-0-	330	1	972	2	Y	10	68	1			55
							11	9									
05	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	455	1	942	2	Y	21					76
							23	9									
06	1560	N	1097	-0-	-463	-0-	321	1	770	2	Y	5					81
							6	9									
07	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	259	1	763	2	Y	3					84
							3	9									
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	267	1	721	2	Y	4					88
							4	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	188	1	697	2	Y	3					42
							3	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	343	1	1276	2	Y	38	20	1			60
							42	9									
05	3100	N	3253	-0-	153	153	589	1	2652	2	Y	11					71
							12	9									
06	2106	N	1953	-0-	-153	-0-	389	1	1561	2	Y	3					74
							3	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	393	1	1467	2	Y	5	31	1			48
							6	9									
08	2294	X	1809	-0-	-485	-0-	383	1	1420	2	Y	5					53
							6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3485	-0-	385	693	739	1	2735	2	Y	10					102
							11	9									
04	4030	X	3337	-0-	-693	-0-	689	1	2563	2	Y	77	49	1			130
							85	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	625	1	2813	2	Y	11					141
							12	9									
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	791	1	3172	2	Y	7					148
							8	9									
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	784	1	2927	2	Y	9	61	1			96
							10	9									
08	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	678	1	2512	2	Y	9					105
							10	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. GAS LIFT (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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	398	1	1617	2	Y	1					28
							1	9									
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	383	1	1504	2	Y	4					32
							4	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	462	1	1775	2	Y	2					34
							2	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	434	1	1734	2	Y	5					39
							6	9									
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	461	1	1845	2	Y	6					45
							7	9									
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	495	1	1889	2	Y	3					48
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	96	1	2505	2	Y	3					23
							3	9									
04	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	72	1	1878	2	Y	7	21	1			9
							8	9									
05	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	76	1	1937	2	Y	3					12
							3	9									
06	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	75	1	1953	2	Y	9					21
							10	9									
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	101	1	2576	2	Y	6	18	1			9
							7	9									
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	102	1	2501	2	Y	4					13
							4	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. GAS LIFT (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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	28	1	734	2	Y	1					10
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	Y	2					4
							2	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	722	2	Y	1					5
							1	9									
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	16	1	402	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	806	N	553	-0-	-253	-0-	22	1	531	2	Y	-0-					2

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	615	1	2007	2	Y	1					39
							1	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	552	1	1695	2	Y	3	37	1			5
							3	9									
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	629	1	1836	2	Y	2					7
							2	9									
06	2430	N	2024	-0-	-406	-0-	546	1	1474	2	Y	4					11
							4	9									
07	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	604	1	1694	2	Y	3					14
							3	9									
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	577	1	1621	2	Y	6					20
							7	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. GAS LIFT	(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	1876	N	1876	-0-		-0-		-0-	69	1	1805	2	Y	2					18
									2	9									
04	1860	N	1779	-0-		-81		-0-	66	1	1705	2	Y	7	17	1			8
									8	9									
05	1783	N	1783	-0-		-0-		-0-	67	1	1714	2	Y	2					10
									2	9									
06	1935	N	1935	-0-		-0-		-0-	71	1	1854	2	Y	9					19
									10	9									
07	1962	N	1962	-0-		-0-		-0-	74	1	1882	2	Y	5	17	1			7
									6	9									
*08	1763	N	1763	-0-		-0-		-0-	69	1	1691	2	Y	3					10
									3	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. GAS LIFT	(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	1035	N	1035	-0-		-0-		-0-	38	1	996	2	Y	1					12
									1	9									
04	1136	N	1136	-0-		-0-		-0-	42	1	1090	2	Y	4	11	1			5
									4	9									
05	1086	N	1086	-0-		-0-		-0-	41	1	1043	2	Y	2					7
									2	9									
06	1103	N	1103	-0-		-0-		-0-	41	1	1056	2	Y	5					12
									6	9									
07	1132	N	1132	-0-		-0-		-0-	43	1	1087	2	Y	2	10	1			4
									2	9									
*08	1091	N	1091	-0-		-0-		-0-	43	1	1046	2	Y	2					6
									2	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. GAS LIFT	(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	2637	N	2637	-0-		-0-		-0-	521	1	2114	2	Y	2					33
									2	9									
04	2567	N	2567	-0-		-0-		-0-	520	1	2041	2	Y	5					38
									6	9									
05	2571	N	2571	-0-		-0-		-0-	531	1	2038	2	Y	2					40
									2	9									
06	2453	N	2453	-0-		-0-		-0-	490	1	1956	2	Y	6					46
									7	9									
07	2495	N	2495	-0-		-0-		-0-	497	1	1990	2	Y	7					53
									8	9									
08	2139	N	2008	-0-		-131		-0-	417	1	1589	2	Y	2					55
									2	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. GAS LIFT	(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	3906	X	3152	-0-		-754		-0-	116	1	3032	2	Y	4					28
									4	9									
04	3900	X	3032	-0-		-868		-0-	112	1	2909	2	Y	10	25	1			13
									11	9									
05	4030	X	2856	-0-		-1174		-0-	107	1	2745	2	Y	4					17
									4	9									
06	3900	X	2762	-0-		-1138		-0-	103	1	2659	2	Y	-0-					17
07	3472	X	2752	-0-		-720		-0-	104	1	2640	2	Y	7	15	1			9
									8	9									
*08	2680	X	2680	-0-		-0-		-0-	105	1	2571	2	Y	4					13
									4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	106	1	430	2	Y	-0-					9
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	103	1	403	2	Y	1					10
							1	9									
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	111	1	426	2	Y	1					11
							1	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	105	1	418	2	Y	1					12
							1	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	105	1	422	2	Y	2					14
							2	9									
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	110	1	419	2	Y	-0-					14

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

03	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	99	1	2588	2	Y	-0-					7
04	2970	X	2683	-0-	-287	-0-	100	1	2583	2	Y	-0-					7
05	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	77	1	1965	2	Y	-0-					7
06	2490	X	1623	-0-	-867	-0-	60	1	1563	2	Y	-0-					7
07	2759	X	2108	-0-	-651	-0-	80	1	2028	2	Y	-0-					7
08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	59	1	1448	2	Y	-0-					7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					13
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					13
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					13
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1	1	8			13
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					13
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	137	1	556	2	Y	-0-					9
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	107	1	420	2	Y	2					11
							2	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	132	1	508	2	Y	-0-					11
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	123	1	491	2	Y	2					13
							2	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	125	1	502	2	Y	1					14
							1	9									
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	136	1	520	2	Y	1					15
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	358	1	1324	2	Y	5					78
							6	9									
04	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	311	1	1158	2	Y	34	37	1			75
							37	9									
05	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	224	1	1008	2	Y	4					79
							4	9									
06	1620	N	1008	-0-	-612	-0-	201	1	805	2	Y	2					81
							2	9									
07	1550	N	883	-0-	-667	-0-	186	1	694	2	Y	3	34	1			50
							3	9									
08	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	238	1	882	2	Y	3					53
							3	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	296	1	965	2	Y	-0-					46
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	341	1	1049	2	Y	2	43	1			5
							2	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	383	1	1119	2	Y	1					6
							1	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	369	1	997	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	394	1	1104	2	Y	2					11
							2	9									
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	467	1	1312	2	Y	4					15
							4	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

03	2456	N	2422	-0-	-34	-0-	513	1	1901	2	Y	7					172
							8	9									
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	396	1	1474	2	Y	44	82	1			134
							48	9									
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	361	1	1623	2	Y	7					141
							8	9									
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	359	1	1437	2	Y	3					144
							3	9									
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	435	1	1626	2	Y	5	60	1			89
							6	9									
*08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	499	1	1850	2	Y	7					96
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1470	1	4197	2	Y	5					198
							6	9									
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	1500	1	4412	2	Y	45	120	1			123
							50	9									
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	1436	1	2972	2	Y	68					191
							75	9									
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	1509	1	3624	2	Y	22					213
							24	9									
07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1632	1	4805	2	Y	20					233
							22	9									
*08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1624	1	4389	2	Y	1					234
							1	9									

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					7
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					7
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					7
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					7
08	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			Y	-0-					7

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1712	2			Y	-0-					8
05	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	1646	2			Y	-0-					8
06	1650	N	1256	-0-	-394	-0-	1255	2	1	9	Y	1	1	8			8
07	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1622	2			Y	-0-					8
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					8

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2641	2	91	9	Y	83	96	1			8
04	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	2525	2			Y	-0-					8
05	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2579	2			Y	-0-					8
06	2730	X	2417	-0-	-313	-0-	2417	2			Y	-0-					8
07	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	2362	2			Y	-0-					8
08	2542	N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			Y	-0-					8

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	14B DENY		-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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2371	-0-	-140	-0-	2280	2	91	9	Y	83	90	1			8
04	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	2			Y	-0-					8
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					8
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					8
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					8
08	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7					52
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	2	7	9	Y	6					58
05	775	N	24	-0-	-751	-0-	24	2			Y	-0-					58
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-	11	1			47
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					47
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					47

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

03	1984	N	1465	-0-	-519	-0-	1455	2	10	9	Y	9					73
04	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1689	2	13	9	Y	12					85
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1790	2	7	9	Y	6					91
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-	26	1			65
07	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			Y	-0-					65
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			Y	-0-					65

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	2	4	9	Y	4					25
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					27
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	Y	3					30
06	1320	N	315	-0-	-1005	-0-	315	2			Y	-0-	7	1			23
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					23
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					23

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3					26
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	Y	3					29
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6					35
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-	29	1			6
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	781	2	2	9	Y	2					8
08	992	N	713	-0-	-279	-0-	713	2			Y	-0-					8

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					9
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					9
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					9
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					9
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					9
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					9

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1074	2	2	9	Y	2					18
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1046	2	2	9	Y	2					20
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1293	2	28	9	Y	25					45
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1151	2	75	9	Y	68	113	1			-0-
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	977	2	9	9	Y	8					8
08	1333	N	950	-0-	-383	-0-	947	2	3	9	Y	3					11

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2158	-0-	-291	-0-	104	1	2054	2	N	-0-					29
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2339	2	N	-0-					29
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	N	-0-					29
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	112	1	2332	2	N	-0-					29
07	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	118	1	2379	2	N	-0-					29
08	2449	N	1856	-0-	-593	-0-	87	1	1769	2	N	-0-					29

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					16
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	25	1	534	2	N	-0-					16
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	2	N	-0-					16
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	N	-0-					16
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	-0-					16
08	651	N	384	-0-	-267	-0-	18	1	366	2	N	-0-					16

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	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	111	1	2199	2	N	-0-					16
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	105	1	2263	2	N	-0-					16
05	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	103	1	2235	2	N	-0-					16
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	2300	2	N	52					68
							57	9									
*07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	120	1	2433	2	N	-0-					68
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	118	1	2395	2	N	-0-					68

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	1085	N	954	-0-	-131	-0-	46	1	908	2	N	-0-					20
04	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	45	1	978	2	N	-0-					20
05	1178	N	932	-0-	-246	-0-	41	1	891	2	N	-0-					20
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	N	-0-					20
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	46	1	933	2	N	-0-					20
08	930	N	660	-0-	-270	-0-	31	1	629	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	74	1	1470	2	N	-0-					42
04	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	67	1	1451	2	N	-0-					42
05	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	62	1	1357	2	N	-0-					42
06	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	64	1	1330	2	N	-0-					42
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	68	1	1383	2	N	-0-					42
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	61	1	1231	2	N	-0-					42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	64	1	1264	2	N	-0-					85
04	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	56	1	1199	2	N	-0-					85
05	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	58	1	1265	2	N	-0-					85
06	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	58	1	1214	2	N	-0-					85
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	57	1	1146	2	N	-0-					85
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	61	1	1236	2	N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	146	1	2897	2	N	-0-					17
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	128	1	2766	2	N	-0-					17
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	132	1	2868	2	N	-0-					17
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	127	1	2625	2	N	11					28
							12	9									
*07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	136	1	2748	2	N	-0-					28
*08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	155	1	3143	2	N	16					44
							18	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

03	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	104	1	2059	2	N	-0-					34
04	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	90	1	1948	2	N	-0-					34
05	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	96	1	2097	2	N	-0-					34
06	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	93	1	1920	2	N	-0-					34
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	96	1	1934	2	N	-0-					34
08	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	103	1	2093	2	N	-0-					34

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-	3	1			9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					9
05	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	3			Y	-0-					9
06	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			Y	-0-	3	1			6
07	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	3			Y	-0-					6
08	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			Y	-0-					6

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

03	217	N	178	-0-	-39	-0-	175	3	3	9	Y	3	10	1			15
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3					18
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	153	3	2	9	Y	2					20
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	104	3	4	9	Y	4	10	1			14
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	98	3	2	9	Y	2					16
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	82	3	4	9	Y	4					17

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

03	3534	X	2908	-0-	-626	-0-	140	1	2768	2	Y	-0-					25
04	3420	X	3368	-0-	-52	-0-	149	1	3219	2	Y	-0-					25
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	155	1	3389	2	Y	21					46
							23	9									
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	172	1	3565	2	Y	-0-					46
07	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	158	1	3190	2	Y	-0-					46
08	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	141	1	2856	2	Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	603	2	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	64	1	655	2	N	-0-					-0-
05	930	N	535	-0-	-395	-0-	43	1	492	2	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	829	2	N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	83	1	807	2	N	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	540	2	N	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	47	3	4	9	Y	4	17	1			8
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	36	3	6	9	Y	5					13
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	3	3	9	Y	3					16
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	39	3	6	9	Y	5	17	1			4
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	3	3	9	Y	3					7
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	37	3	7	9	Y	6					10

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	17	1			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	17	1			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					11

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

03	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	110	1	2183	2	Y	-0-					28
04	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	89	1	1914	2	Y	-0-					28
05	2232	N	1841	-0-	-391	-0-	80	1	1733	2	Y	25					53
							28	9									
06	2220	N	1681	-0-	-539	-0-	77	1	1604	2	Y	-0-					53
07	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					53
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	93	1	1879	2	Y	-0-					53

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

03	2170	N	1587	-0-	-583	-0-	1576	3	11	9	Y	10					15
04	2100	N	1208	-0-	-892	-0-	1207	3	1	9	Y	1	8	1			8
05	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	1157	3			Y	-0-	7	1			1
06	1530	N	828	-0-	-702	-0-	828	3			Y	-0-					1
*07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	3			Y	-0-					1
08	1147	N	800	-0-	-347	-0-	797	3	3	9	Y	3					4

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	220	1	4351	2	N	-0-					33
04	3570	X	3517	-0-	-53	-0-	156	1	3361	2	N	-0-					33
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	171	1	3726	2	N	-0-					33
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	187	1	3881	2	N	-0-					33
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	201	1	4053	2	N	-0-					33
*08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	215	1	4358	2	N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1312	-0-	-548	-0-	1308	3	4	9	Y	4	18	1			5
04	1470	X	1239	-0-	-231	-0-	1233	3	6	9	Y	5					10
05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1689	3	3	9	Y	3					13
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2043	3	6	9	Y	5	18	1			-0-
07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2149	3	3	9	Y	3					3
*08	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1817	3	7	9	Y	6					6

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

03	992	N	833	-0-	-159	-0-	826	3	7	9	Y	6	22	1			10
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	910	3	7	9	Y	6					16
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	781	3	4	9	Y	4					20
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	3	8	9	Y	7	23	1			4
07	961	N	696	-0-	-265	-0-	692	3	4	9	Y	4					8
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	719	3	9	9	Y	8					11

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1	5	1			3
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2					5
05	341	N	102	-0-	-239	-0-	101	3	1	9	Y	1					6
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	105	3	2	9	Y	2	5	1			3
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	222	3	1	9	Y	1					4
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2					5

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

03	558	N	396	-0-	-162	-0-	390	3	6	9	Y	5	21	1			9
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	369	3	7	9	Y	6					15
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	358	3	4	9	Y	4					19
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	345	3	8	9	Y	7	21	1			5
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	335	3	6	9	Y	5					10
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	346	3	9	9	Y	8					14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

03	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	133	1	2635	2	Y	-0-					41
04	2700	X	2530	-0-	-170	-0-	112	1	2418	2	Y	-0-					41
05	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	102	1	2219	2	Y	31					72
							34	9									
06	2790	X	2235	-0-	-555	-0-	103	1	2132	2	Y	-0-					72
07	2883	X	2225	-0-	-658	-0-	105	1	2120	2	Y	-0-					72
08	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	109	1	2211	2	Y	-0-					72

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

03	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	1449	3	7	9	Y	6	22	1			18
04	1980	X	1260	-0-	-720	-0-	1253	3	7	9	Y	6					24
05	2046	X	1361	-0-	-685	-0-	1357	3	4	9	Y	4					28
06	1980	X	1399	-0-	-581	-0-	1391	3	8	9	Y	7	22	1			13
07	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	1407	3	4	9	Y	4					17
08	1457	X	1419	-0-	-38	-0-	1410	3	9	9	Y	8					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	2	Y	-0-					26
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	-0-					26
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	28	1	685	2	Y	-0-					26
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	Y	-0-					26
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	23	1	569	2	Y	-0-					26
08	713	N	588	-0-	-125	-0-	23	1	565	2	Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	420	3	9	9	Y	8	28	1			16
04	660	N	437	-0-	-223	-0-	427	3	10	9	Y	9					25
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	495	3	7	9	Y	6					31
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	3	11	9	Y	10	28	1			13
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	462	3	7	9	Y	6					19
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	465	3	12	9	Y	11					25

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1188	3	7	9	Y	6	23	1			13
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1269	3	7	9	Y	6					19
05	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1039	3	4	9	Y	4					23
06	1170	N	852	-0-	-318	-0-	844	3	8	9	Y	7	23	1			7
07	1333	N	947	-0-	-386	-0-	943	3	4	9	Y	4					11
08	1054	N	787	-0-	-267	-0-	778	3	9	9	Y	8					14

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	573	3	9	9	Y	8					12
04	510	N	344	-0-	-166	-0-	343	3	1	9	Y	1	6	1			7
05	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			Y	-0-	5	1			2
06	510	N	220	-0-	-290	-0-	220	3			Y	-0-					2
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					2
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	245	3	2	9	Y	2					4

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	570	-0-	-267	-0-	22	1	548	2	Y	-0-					6
04	1050	N	562	-0-	-488	-0-	22	1	540	2	Y	-0-					6
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	25	1	603	2	Y	-0-					6
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	2	Y	-0-					6
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	23	1	558	2	Y	-0-					6
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	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	403	N	337	-0-	-66	-0-	13	1	324	2	Y	-0-					13
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					13
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					13
06	330	N	63	-0-	-267	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					13
07	372	N	143	-0-	-229	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					13
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					13

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	273	3	23	9	Y	21					34
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	Y	3	17	1			20
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-	15	1			5
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-					5
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					5
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	172	3	8	9	Y	7					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1455	3	15	9	Y	14					22
04	1110	N	611	-0-	-499	-0-	609	3	2	9	Y	2	11	1			13
05	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570	3			Y	-0-	10	1			3
06	1110	N	439	-0-	-671	-0-	439	3			Y	-0-					3
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			Y	-0-					3
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	Y	4					7

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	718	3	13	9	Y	12					19
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	334	3	2	9	Y	2	10	1			11
05	930	N	302	-0-	-628	-0-	302	3			Y	-0-	9	1			2
06	720	N	269	-0-	-451	-0-	269	3			Y	-0-					2
*07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					2
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	277	3	4	9	Y	4					6

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	651	N	242	-0-	-409	-0-	224	3	18	9	Y	16					26
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	3	2	9	Y	2	13	1			15
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-	11	1			4
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					4
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					4
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	3	6	9	Y	5					9

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	83	3	7	9	Y	6					8
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1	4	1			5
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-	4	1			1
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					1
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2					3

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	502	3	17	9	Y	15					24
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	3	2	9	Y	2	12	1			14
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-	11	1			3
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					3
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					3
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	780	3	6	9	Y	5					8

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	765	3	12	9	Y	11					17
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	276	3	1	9	Y	1	8	1			10
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			Y	-0-	7	1			3
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	3			Y	-0-					3
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					3
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3					6

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	3	8	9	Y	7					11
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	3	1	9	Y	1	6	1			6
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-	5	1			1
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					1
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					1
08	1023	N	786	-0-	-237	-0-	784	3	2	9	Y	2					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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	682	N	648	-0-	-34	-0-	633	3	15	9	Y	14					22
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	3	2	9	Y	2	11	1			13
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-	10	1			3
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					3
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					3
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	986	3	4	9	Y	4					7

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

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 RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	222	1	1013	2	Y	20					32
							22	9									
04	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	200	1	863	2	Y	2	16	1			18
							2	9									
05	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	239	1	793	2	Y	-0-	14	1			4
06	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	249	1	810	2	Y	-0-					4
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	271	1	820	2	Y	-0-					4
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	310	1	718	2	Y	6					10
							7	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	188	1	857	2	Y	20					32
							22	9									
04	1260	N	733	-0-	-527	-0-	137	1	594	2	Y	2	16	1			18
							2	9									
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	177	1	589	2	Y	-0-	14	1			4
06	1020	N	805	-0-	-215	-0-	189	1	616	2	Y	-0-					4
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	203	1	614	2	Y	-0-					4
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	245	1	567	2	Y	6					10
							7	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	355	1	1616	2	Y	47					73
							52	9									
04	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	349	1	1502	2	Y	6	37	1			42
							7	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	465	1	1541	2	Y	-0-	32	1			10
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	454	1	1470	2	Y	2					12
							2	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	545	1	1643	2	Y	-0-					12
*08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	696	1	1606	2	Y	14					26
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					23
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					23
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					23
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-	8	1			15
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			Y	-0-					15
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					32
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					32
05	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			Y	-0-					32
06	360	N	160	-0-	-200	-0-	160	2			Y	-0-					32
07	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2			Y	-0-					32
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					32

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

03	2666	N	498	-0-	-2168	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2370	-0-	-180	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2708	2	15	9	N	14					14
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					14
*08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					14

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					56
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					56
05	2201	N	1618	-0-	-583	-0-	1618	2			N	-0-					56
06	2310	N	1514	-0-	-796	-0-	1514	2			N	-0-					56
07	2449	N	2154	-0-	-295	-0-	2154	2			N	-0-					56
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					56

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

03	1147	N	777	-0-	-370	-0-	777	2			Y	-0-					23
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					23
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					23
06	750	N	392	-0-	-358	-0-	392	2			Y	-0-	13	1			10
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					10
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	T. A.		1488	-0-	1488	1488	1488	2			Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1488					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1488					Y	-0-					28
06	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	1488	X	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	4309	X	3406	-0-	-903	-0-	3406	2			Y	-0-					72
04	3630	X	3278	-0-	-352	-0-	3276	2	2	9	Y	2					74
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					74
06	3600	X	3500	-0-	-100	-0-	3498	2	2	9	Y	2	42	1			34
07	3720	X	1805	-0-	-1915	-0-	1805	2			Y	-0-					34
*08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					34

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	1240	N	575	-0-	-665	-0-	575	2			Y	-0-					32
04	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1038	2	1	9	Y	1					33
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					33
06	570	N	153	-0-	-417	-0-	153	2			Y	-0-					33
07	3100	N	4401	-0-	1301	1301	4401	2			Y	-0-					33
*08	2373	N	1072	-0-	-1301	-0-	1072	2			Y	-0-					33

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	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	1063	2			Y	-0-					54
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	Y	1					55
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					55
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-	31	1			24
07	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2			Y	-0-					24
08	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			Y	-0-					24

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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					65
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2345	2	2	9	Y	2					67
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					67
06	2250	N	2115	-0-	-135	-0-	2114	2	1	9	Y	1	35	1			33
07	2356	N	1125	-0-	-1231	-0-	1125	2			Y	-0-					33
08	2449	N	1012	-0-	-1437	-0-	1012	2			Y	-0-					33

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	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			Y	-0-					86
04	1050	N	806	-0-	-244	-0-	804	2	2	9	Y	2	61	1			27
05	1085	N	643	-0-	-442	-0-	637	2	6	9	Y	5					32
06	960	N	698	-0-	-262	-0-	691	2	7	9	Y	6					38
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	955	2	33	9	Y	30					68
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1896	2	53	9	Y	48	81	1			35

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	1798	N	1084	-0-	-714	-0-	1084	2			Y	-0-					182
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	124	1			61
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1901	2	15	9	Y	14					75
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	2	14	9	Y	13					88
07	1798	N	261	-0-	-1537	-0-	252	2	9	9	Y	8					96
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1942	2	54	9	Y	49	98	1			47

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					95
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	1380	2	2	9	Y	2					97
05	2108	N	1140	-0-	-968	-0-	1140	2			Y	-0-					97
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					97
07	1426	N	460	-0-	-966	-0-	460	2			Y	-0-					97
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					97

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					35
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					35
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					35
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-	20	1			15
07	899	N	554	-0-	-345	-0-	554	2			Y	-0-					15
08	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			Y	-0-					15

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					1
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

03	15996	X	15308	-0-	-688	-0-	15283	2	25	9	N	23					127
04	15480	X	14857	-0-	-623	-0-	14824	2	33	9	N	30					157
05	15996	X	15352	-0-	-644	-0-	15326	2	26	9	N	24					181
06	15480	X	14827	-0-	-653	-0-	14685	2	142	9	N	129	183	1			127
07	15996	X	14935	-0-	-1061	-0-	14887	2	48	9	N	44					171
08	15345	X	14716	-0-	-629	-0-	14664	2	52	9	N	47	157	1			61

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					59
							43	3									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					59
							54	3									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					59
							44	3									
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					59
							18	3									
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					59
							28	3									
08	310	N	140	-0-	-170	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					59
							20	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1953	N	1033	-0-	-920	-0-		42	1	898	2	Y	-0-					-0-
								93	3									
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-		116	1	2156	2	Y	-0-					-0-
								221	3									
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-		104	1	1759	2	Y	-0-					-0-
								195	3									
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-		101	1	1534	2	Y	-0-					-0-
								156	3									
07	2077	N	1723	-0-	-354	-0-		93	1	1471	2	Y	-0-					-0-
								159	3									
08	2015	N	1679	-0-	-336	-0-		89	1	1434	2	Y	-0-					-0-
								156	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	179	-0-	-193	-0-		7	1	156	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-		15	1	286	2	Y	-0-					-0-
								30	3									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-		19	1	325	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-		21	1	321	2	Y	-0-					-0-
								33	3									
07	341	N	296	-0-	-45	-0-		16	1	253	2	Y	-0-					-0-
								27	3									
08	372	N	350	-0-	-22	-0-		18	1	299	2	Y	-0-					-0-
								33	3									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	124	N	69	-0-	-55	-0-		3	1	60	2	Y	-0-					-0-
								6	3									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-		16	1	304	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-		9	1	148	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-		9	1	139	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-		10	1	164	2	Y	-0-					-0-
								18	3									
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-		20	1	321	2	Y	-0-					-0-
								35	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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	237	-0-	-259	-0-		10	1	206	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-		32	1	596	2	Y	-0-					-0-
								61	3									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-		35	1	590	2	Y	-0-					-0-
								65	3									
06	240	N	204	-0-	-36	-0-		12	1	175	2	Y	-0-					-0-
								17	3									
07	527	N	302	-0-	-225	-0-		16	1	258	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
08	496	N	129	-0-	-367	-0-		7	1	110	2	Y	-0-					-0-
								12	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 #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	392	-0-	-135	-0-	10	1	313	2	Y	3					41
							66	3	3	9							
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	11	1	235	2	Y	13					54
							46	3	14	9							
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	11	1	171	2	Y	4					58
							43	3	4	9							
06	390	N	177	-0-	-213	-0-	10	1	136	2	Y	1	51	1			8
							30	3	1	9							
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	13	1	196	2	Y	-0-	7	1			1
							46	3									
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	1					2
							51	3	1	9							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

03	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					133
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	2			N	-0-					133
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					133
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					135
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-	65	1			70
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					70

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	-0-					20
							60	3									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-					20
							59	3									
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	281	2	N	-0-					20
							70	3									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-					20
							64	3									
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	17	1	255	2	N	-0-					20
							60	3									
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	281	2	N	-0-					20
							69	3									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-					158
							90	3									
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	17	1	342	2	N	14					172
							66	3	15	9							
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	18	1	274	2	N	22	186	1			8
							68	3	24	9							
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	24	1	316	2	N	-0-					8
							69	3									
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	19	1	282	2	N	17					25
							67	3	19	9							
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	10					35
							80	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

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	899	N	778	-0-	-121	-0-	19	1	659	2	N	6					116
							93	3	7	9							
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	1					117
							89	3	1	9							
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	N	3					120
							98	3	3	9							
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	N	7					127
							90	3	8	9							
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	N	-0-					127
							100	3									
08	868	N	708	-0-	-160	-0-	38	1	592	2	N	-0-					127
							78	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	31	1	1058	2	N	3					117
							150	3	3	9							
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	N	3					120
							131	3	3	9							
05	1240	N	997	-0-	-243	-0-	48	1	835	2	N	2	87	1			35
							112	3	2	9							
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	68	1	1017	2	N	-0-					35
							122	3									
07	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	55	1	945	2	N	5					40
							122	3	6	9							
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	965	2	N	2					42
							128	3	2	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	472	-0-	-489	-0-	19	1	404	2	Y	6	3	1			6
							42	3	7	9							
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	85	1	1585	2	Y	11	14	1			3
							163	3	12	9							
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	10	7	1			6
							114	3	11	9							
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	Y	8	10	1			4
							78	3	9	9							
07	961	N	797	-0-	-164	-0-	42	1	672	2	Y	9	7	1			6
							73	3	10	9							
08	744	N	377	-0-	-367	-0-	19	1	314	2	Y	8	11	1			3
							35	3	9	9							

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	5	1	161	2	N	-0-					78
							34	3									
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	5	1	103	2	N	-0-					78
							20	3									
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	110	2	N	12					90
							28	3	13	9							
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					90
							37	3									
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					90
							27	3									
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	85	2	N	8					98
							21	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	1					1
							71	3	1	9							
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	69	1	1284	2	Y	-0-	1	1			-0-
							132	3									
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	835	2	Y	2	1	1			1
							93	3	2	9							
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1236	2	Y	-0-	1	1			-0-
							126	3									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	Y	2	1	1			1
							110	3	2	9							
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	882	2	Y	-0-	1	1			-0-
							96	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	78	1	1440	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	77	1	1249	2	Y	-0-					-0-
							136	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. GAS LIFT (I)(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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	769	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
05	868	N	487	-0-	-381	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	50	1	798	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	Y	-0-					-0-
							88	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. GAS LIFT (I)(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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					81
							76	3									
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					81
							77	3									
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	26	1	396	2	Y	4	71	1			14
							73	3	4	9							
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					14
							77	3									
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					14
							66	3									
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					14
							53	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					26
							23	3									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					26
							23	3									
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					26
							24	3									
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					26
							22	3									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					26
							20	3									
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					26
							15	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	84	1	1302	2	N	-0-					55
							216	3									
04	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	84	1	1220	2	N	2					57
							218	3	2	9							
05	1767	N	1332	-0-	-435	-0-	69	1	1055	2	N	7	48	1			16
							200	3	8	9							
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	82	1	1187	2	N	-0-					16
							227	3									
07	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	84	1	1165	2	N	-0-					16
							223	3									
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	91	1	1152	2	N	-0-					16
							218	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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	558	N	356	-0-	-202		-0-	9	1	287	2	N	-0-					72
								60	3									
04	394	N	394	-0-	-0-		-0-	15	1	314	2	N	3					75
								62	3	3	9							
05	377	N	377	-0-	-0-		-0-	18	1	280	2	N	8					83
								70	3	9	9							
06	330	N	250	-0-	-80		-0-	11	1	153	2	N	47					130
								34	3	52	9							
07	411	N	411	-0-	-0-		-0-	21	1	309	2	N	7	115	1			22
								73	3	8	9							
08	372	N	305	-0-	-67		-0-	16	1	227	2	N	5					27
								56	3	6	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1093	-0-	-209		-0-	28	1	880	2	N	-0-					165
								185	3									
04	1140	N	1058	-0-	-82		-0-	41	1	851	2	N	-0-					165
								166	3									
05	1116	N	1059	-0-	-57		-0-	53	1	806	2	N	-0-	140	1			25
								200	3									
06	1127	N	1127	-0-	-0-		-0-	65	1	872	2	N	-0-					25
								190	3									
07	1085	N	906	-0-	-179		-0-	46	1	695	2	N	-0-					25
								165	3									
*08	1058	N	1058	-0-	-0-		-0-	58	1	804	2	N	-0-					25
								196	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	682	N	666	-0-	-16		-0-	17	1	536	2	N	-0-					53
								113	3									
04	630	N	567	-0-	-63		-0-	22	1	456	2	N	-0-					53
								89	3									
05	651	N	561	-0-	-90		-0-	28	1	427	2	N	-0-					53
								106	3									
06	630	N	568	-0-	-62		-0-	33	1	439	2	N	-0-					53
								96	3									
07	589	N	582	-0-	-7		-0-	30	1	447	2	N	-0-					53
								105	3									
*08	625	N	625	-0-	-0-		-0-	34	1	475	2	N	-0-					53
								116	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	461	N	461	-0-	-0-		-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
04	660	N	660	-0-	-0-		-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
								58	3									
05	682	N	564	-0-	-118		-0-	29	1	482	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
06	844	N	844	-0-	-0-		-0-	48	1	723	2	Y	-0-					-0-
								73	3									
07	682	N	672	-0-	-10		-0-	36	1	574	2	Y	-0-					-0-
								62	3									
*08	636	N	636	-0-	-0-		-0-	34	1	543	2	Y	-0-					-0-
								59	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	1	1	1			1
							11	3	1	9							
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	837	2	Y	3	3	1			1
							86	3	3	9							
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	2	2	1			1
							43	3	2	9							
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	2	2	1			1
							46	3	2	9							
07	372	N	192	-0-	-180	-0-	10	1	162	2	Y	2	2	1			1
							18	3	2	9							
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	2	2	1			1
							59	3	2	9							

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	2325	N	1580	-0-	-745	-0-	41	1	1268	2	Y	5					76
							265	3	6	9							
04	2040	N	1644	-0-	-396	-0-	63	1	1301	2	Y	24					100
							254	3	26	9							
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	103	1	1575	2	Y	9					109
							392	3	10	9							
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	107	1	1434	2	Y	8	45	1			72
							313	3	9	9							
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	91	1	1372	2	Y	7	67	1			12
							325	3	8	9							
08	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	98	1	1370	2	Y	11					23
							335	3	12	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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	9	5	1			8
							57	3	10	9							
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	86	1	1592	2	Y	17	20	1			5
							163	3	19	9							
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	957	2	Y	14	10	1			9
							106	3	15	9							
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	Y	10	14	1			5
							64	3	11	9							
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	13	10	1			8
							120	3	14	9							
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	124	1	1995	2	Y	12	15	1			5
							217	3	13	9							

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	1984	X	1565	-0-	-419	-0-	64	1	1353	2	Y	8	5	1			7
							139	3	9	9							
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	152	1	2813	2	Y	15	18	1			4
							288	3	17	9							
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	125	1	2117	2	Y	13	9	1			8
							235	3	14	9							
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	150	1	2277	2	Y	10	13	1			5
							231	3	11	9							
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	144	1	2282	2	Y	11	9	1			7
							248	3	12	9							
*08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	155	1	2499	2	Y	2	8	1			1
							272	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1412	-0-		-231	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					-0-
								126	3									
04	1890	N	1848	-0-		-42	-0-	86	1	1598	2	Y	-0-					-0-
								164	3									
05	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	117	1	1979	2	Y	-0-					-0-
								220	3									
06	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	118	1	1788	2	Y	-0-					-0-
								181	3									
07	2662	N	2662	-0-		-0-	-0-	143	1	2272	2	Y	-0-					-0-
								247	3									
08	2046	N	1882	-0-		-164	-0-	100	1	1608	2	Y	-0-					-0-
								174	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2231	-0-		-1520	-0-	91	1	1940	2	Y	-0-					-0-
								200	3									
04	3630	X	3189	-0-		-441	-0-	149	1	2758	2	Y	-0-					-0-
								282	3									
05	3596	X	3122	-0-		-474	-0-	158	1	2668	2	Y	-0-					-0-
								296	3									
06	3480	X	2941	-0-		-539	-0-	166	1	2519	2	Y	-0-					-0-
								256	3									
07	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-	226	1	3587	2	Y	-0-					-0-
								390	3									
*08	3129	X	3129	-0-		-0-	-0-	166	1	2673	2	Y	-0-					-0-
								290	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	818	N	818	-0-		-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					-0-
								74	3									
04	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-					-0-
								125	3									
05	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	105	1	1778	2	Y	-0-					-0-
								198	3									
06	961	N	961	-0-		-0-	-0-	54	1	823	2	Y	-0-					-0-
								84	3									
07	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-	61	1	974	2	Y	-0-					-0-
								106	3									
*08	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	64	1	1027	2	Y	-0-					-0-
								111	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	3658	X	1643	-0-		-2015	-0-	67	1	1426	2	Y	3	2	1			3
								147	3	3	9							
04	3540	X	2498	-0-		-1042	-0-	116	1	2153	2	Y	7	8	1			2
								221	3	8	9							
05	3658	X	2688	-0-		-970	-0-	136	1	2291	2	Y	6	4	1			4
								254	3	7	9							
06	3420	X	1943	-0-		-1477	-0-	109	1	1661	2	Y	4	6	1			2
								169	3	4	9							
07	3508	X	3508	-0-		-0-	-0-	188	1	2989	2	Y	5	4	1			3
								325	3	6	9							
*08	2451	X	2451	-0-		-0-	-0-	130	1	2094	2	Y	-0-	3	1			-0-
								227	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	609	-0-	-445	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	57	1	958	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	59	1	900	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
08	1116	N	922	-0-	-194	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					-0-
							85	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	39	1	837	2	Y	166	90	1			146
							87	3	183	9							
04	3000	N	10268	-0-	7268	7268	463	1	8587	2	Y	308	367	1			87
							879	3	339	9							
05	3100	N	7369	-0-	4269	11537	359	1	6054	2	Y	258	181	1			164
							672	3	284	9							
06	3000	N	5135	-0-	2135	13672	277	1	4211	2	Y	199	263	1			100
							428	3	219	9							
07	18147	X	4475	-0-	-13672	-0-	227	1	3611	2	Y	222	179	1			143
							393	3	244	9							
08	5456	X	4191	-0-	-1265	-0-	209	1	3365	2	Y	229	285	1			87
							365	3	252	9							

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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	9	5	1			8
							59	3	10	9							
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1460	2	Y	18	21	1			5
							149	3	20	9							
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1	1117	2	Y	14	10	1			9
							124	3	15	9							
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	92	1	1395	2	Y	12	15	1			6
							141	3	13	9							
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	86	1	1364	2	Y	12	10	1			8
							148	3	13	9							
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	95	1	1530	2	Y	13	16	1			5
							166	3	14	9							

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	C M	COND PROD	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1333	-0-	-620	-0-	54	1	1159	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
05	3100	N	3470	-0-	370	370	176	1	2965	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
06	2579	N	2209	-0-	-370	-0-	125	1	1892	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
07	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	92	1	1461	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
08	2883	X	1786	-0-	-1097	-0-	95	1	1526	2	Y	-0-					-0-
							165	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

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-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

03	496	N	379	-0-	-117	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	733	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	594	2	Y	-0-					-0-
							64	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

03	1891	N	586	-0-	-1305	-0-	23	1	499	2	Y	11	6	1			10
							52	3	12	9							
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	116	1	2157	2	Y	21	25	1			6
							221	3	23	9							
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	Y	18	13	1			11
							186	3	20	9							
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	14	18	1			7
							109	3	15	9							
07	2542	N	1274	-0-	-1268	-0-	68	1	1073	2	Y	15	12	1			10
							116	3	17	9							
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	Y	5	13	1			2
							109	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	Y	1	108	1			25
							148	3	1	9							
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	957	2	Y	5					30
							176	3	6	9							
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	Y	4					34
							166	3	4	9							
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	69	1	1004	2	Y	3					37
							186	3	3	9							
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	934	2	Y	-0-					37
							173	3									
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	73	1	921	2	Y	5					42
							169	3	6	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	181	2	N	-0-					32
							26	3									
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	152	2	N	-0-					32
							19	3									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					32
							22	3									
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	159	2	N	-0-					32
							19	3									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	144	2	N	-0-					32
							19	3									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					32
							20	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	434	N	423	-0-	-11	-0-	11	1	336	2	N	5					122
							70	3	6	9							
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	13	1	269	2	N	8					130
							52	3	9	9							
05	465	N	133	-0-	-332	-0-	7	1	101	2	N	-0-					130
							25	3									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					130
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					130
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					130

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	372	N	338	-0-	-34	-0-	8	1	287	2	N	2					107
							41	3	2	9							
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	15	1	341	2	N	-0-					107
							45	3									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	2	94	1			15
							57	3	2	9							
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					15
							39	3									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	N	-0-					15
							47	3									
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	24	1	375	2	N	-0-					15
							49	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1832	-0-		-90	-0-	1706	2	115	3	N	10					115
								11	9									
04	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-	1917	2	180	3	N	-0-					115
05	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	2086	2	143	3	N	2	96	1			21
								2	9									
06	2198	N	2198	-0-		-0-	-0-	2052	2	142	3	N	4					25
								4	9									
07	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	1967	2	133	3	N	-0-					25
*08	2167	N	2167	-0-		-0-	-0-	2024	2	137	3	N	5					30
								6	9									

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	19	1	395	2	Y	47	25	1			41
								40	3	52	9							
04	776	N	776	-0-		-0-	-0-	32	1	590	2	Y	85	102	1			24
								60	3	94	9							
05	548	N	548	-0-		-0-	-0-	24	1	401	2	Y	72	50	1			46
								44	3	79	9							
06	606	N	606	-0-		-0-	-0-	31	1	467	2	Y	55	73	1			28
								47	3	61	9							
07	775	N	360	-0-		-415	-0-	16	1	249	2	Y	62	50	1			40
								27	3	68	9							
08	558	N	438	-0-		-120	-0-	19	1	315	2	Y	63	79	1			24
								35	3	69	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
04	341	N	341	-0-		-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
								30	3									
05	217	N	143	-0-		-74	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
06	280	N	280	-0-		-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
07	299	N	299	-0-		-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
*08	384	N	384	-0-		-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
								36	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	118
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	118
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	118
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	118
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	118
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	103	1	1594	2	Y	12					58
								269	3	13	9							
04	2358	N	2358	-0-		-0-	-0-	129	1	1871	2	Y	12					70
								345	3	13	9							
05	2232	N	2132	-0-		-100	-0-	111	1	1700	2	Y	7					77
								313	3	8	9							
06	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	109	1	1585	2	Y	13					90
								293	3	14	9							
07	2232	N	2153	-0-		-79	-0-	122	1	1713	2	Y	-0-					90
								318	3									
08	2139	N	1990	-0-		-149	-0-	123	1	1568	2	Y	9					99
								289	3	10	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1563	-0-		-1971	-0-	63	1	1350	2	Y	10	5	1			9
								139	3	11	9							
04	3420	X	2861	-0-		-559	-0-	132	1	2457	2	Y	18	22	1			5
								252	3	20	9							
05	2976	X	1941	-0-		-1035	-0-	97	1	1643	2	Y	16	11	1			10
								183	3	18	9							
06	2880	X	2613	-0-		-267	-0-	147	1	2227	2	Y	12	16	1			6
								226	3	13	9							
07	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-	168	1	2664	2	Y	13	11	1			8
								289	3	14	9							
*08	3100	N	3277	-0-		177	177	173	1	2786	2	Y	14	17	1			5
								303	3	15	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2853	-0-		-123	-0-	148	1	2299	2	Y	16					168
								388	3	18	9							
04	2880	X	2717	-0-		-163	-0-	149	1	2162	2	Y	7					175
								398	3	8	9							
05	2883	X	2881	-0-		-2	-0-	150	1	2290	2	Y	19	116	1			78
								420	3	21	9							
06	2790	X	2658	-0-		-132	-0-	145	1	2111	2	Y	10					88
								391	3	11	9							
07	2852	X	2810	-0-		-42	-0-	159	1	2222	2	Y	15					103
								412	3	17	9							
*08	2822	N	2822	-0-		-0-	-0-	175	1	2225	2	Y	12					115
								409	3	13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2474	N	2474	-0-		-0-	-0-	129	1	2001	2	Y	6	157	1			31
								337	3	7	9							
04	2340	N	2221	-0-		-119	-0-	122	1	1767	2	Y	6					37
								325	3	7	9							
05	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-	123	1	1871	2	Y	5					42
								343	3	6	9							
06	2400	N	2264	-0-		-136	-0-	123	1	1800	2	Y	6					48
								334	3	7	9							
07	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	136	1	1902	2	Y	2					50
								353	3	2	9							
*08	2645	N	2645	-0-		-0-	-0-	164	1	2089	2	Y	7					57
								384	3	8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

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	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2600	2	175	3	N	7			65
							8	9							
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2487	2	234	3	N	12			77
							13	9							
05	2697	X	2356	-0-	-341	-0-	2204	2	152	3	N	-0-			77
06	2610	X	2341	-0-	-269	-0-	2190	2	151	3	N	-0-			77
07	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	2513	2	169	3	N	3			80
							3	9							
08	2697	X	2485	-0-	-212	-0-	2318	2	156	3	N	10			90
							11	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	92	1	1429	2	Y	7			34
							241	3	8	9					
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	95	1	1373	2	Y	2			36
							253	3	2	9					
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	103	1	1563	2	Y	4			40
							286	3	4	9					
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	2	Y	6			46
							250	3	7	9					
07	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	69	1	959	2	Y	2			48
							177	3	2	9					
08	1767	N	1274	-0-	-493	-0-	79	1	1004	2	Y	5			53
							185	3	6	9					

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

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	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	75	1	1156	2	Y	-0-			46
							194	3							
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	88	1	1273	2	Y	9			55
							234	3	10	9					
05	1798	N	1268	-0-	-530	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-			55
							186	3							
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	84	1	1232	2	Y	15			70
							229	3	17	9					
07	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	83	1	1155	2	Y	1			71
							214	3	1	9					
08	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	62	1	793	2	Y	-0-			71
							146	3							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1514	2	Y	19	69 1		76
							255	3	21	9					
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	99	1	1439	2	Y	-0-			76
							265	3							
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	2			78
							271	3	2	9					
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	2	Y	2			80
							263	3	2	9					
07	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	86	1	1208	2	Y	11			91
							224	3	12	9					
08	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	102	1	1296	2	Y	10			101
							238	3	11	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	86	1	1326	2	Y	2	40	1			51
							223	3	2	9							
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	83	1	1206	2	Y	5					56
							222	3	6	9							
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	89	1	1354	2	Y	12					68
							248	3	13	9							
06	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	77	1	1127	2	Y	-0-					68
							209	3									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	109	1	1522	2	Y	13					81
							282	3	14	9							
08	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	102	1	1290	2	Y	-0-					81
							237	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	113	1	1756	2	Y	7	142	1			28
							296	3	8	9							
04	2070	N	2064	-0-	-6	-0-	113	1	1644	2	Y	4					32
							303	3	4	9							
05	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	97	1	1485	2	Y	2					34
							273	3	2	9							
06	2100	N	1309	-0-	-791	-0-	72	1	1044	2	Y	-0-					34
							193	3									
07	2139	N	1663	-0-	-476	-0-	94	1	1314	2	Y	10					44
							244	3	11	9							
08	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	71	1	897	2	Y	-0-					44
							165	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	2294	N	1636	-0-	-658	-0-	42	1	1301	2	N	19					207
							272	3	21	9							
04	2280	N	2111	-0-	-169	-0-	81	1	1664	2	N	38	187	1			58
							324	3	42	9							
05	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	88	1	1357	2	N	20					78
							338	3	22	9							
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	120	1	1600	2	N	19					97
							349	3	21	9							
07	2170	N	1826	-0-	-344	-0-	92	1	1386	2	N	18	50	1			65
							328	3	20	9							
08	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	96	1	1336	2	N	28					93
							326	3	31	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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	36	1	1109	2	N	13					155
							232	3	14	9							
04	1080	N	993	-0-	-87	-0-	38	1	794	2	N	5					160
							155	3	6	9							
05	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	52	1	793	2	N	13					173
							197	3	14	9							
06	1350	N	848	-0-	-502	-0-	49	1	654	2	N	2					175
							143	3	2	9							
07	1023	N	648	-0-	-375	-0-	33	1	494	2	N	4	113	1			66
							117	3	4	9							
08	1054	N	484	-0-	-570	-0-	26	1	360	2	N	9					75
							88	3	10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	63	-0-	-123	-0-	2	1	54	2	N	-0-					30
							7	3									
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	9	2	2	3	N	-0-					30
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	75	2	N	-0-					30
							10	3									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					30
							8	3									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					30
							8	3									
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	60	2	N	-0-					30
							8	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1683	-0-	-487	-0-	1577	2	106	3	N	-0-					93
04	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1541	2	145	3	N	-0-					93
05	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	1387	2	95	3	N	-0-	69	1			24
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1639	2	113	3	N	-0-					24
07	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1551	2	104	3	N	-0-					24
*08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1644	2	111	3	N	6					30
							7	9									

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1811	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	2	Y	8	4	1			7
							161	3	9	9							
04	3000	N	3012	-0-	12	12	139	1	2590	2	Y	15	18	1			4
							266	3	17	9							
05	1841	N	1829	-0-	-12	-0-	92	1	1551	2	Y	13	9	1			8
							172	3	14	9							
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	137	1	2087	2	Y	10	13	1			5
							212	3	11	9							
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	108	1	1712	2	Y	11	9	1			7
							186	3	12	9							
08	3100	X	1643	-0-	-1457	-0-	87	1	1398	2	Y	5	10	1			2
							152	3	6	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	9	5	1			8
							63	3	10	9							
04	3000	N	3020	-0-	20	20	140	1	2596	2	Y	16	19	1			5
							266	3	18	9							
05	1422	N	1402	-0-	-20	-0-	70	1	1185	2	Y	14	10	1			9
							132	3	15	9							
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	134	1	2040	2	Y	10	14	1			5
							207	3	11	9							
07	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	95	1	1506	2	Y	12	9	1			8
							164	3	13	9							
08	2790	X	1767	-0-	-1023	-0-	93	1	1498	2	Y	12	15	1			5
							163	3	13	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	55	1	1161	2	Y	11	6	1			10
								119	3	12	9							
04	1680	N	1552	-0-		-128	-0-	71	1	1322	2	Y	21	25	1			6
								136	3	23	9							
05	1643	N	1048	-0-		-595	-0-	52	1	879	2	Y	17	12	1			11
								98	3	19	9							
06	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	124	1	1880	2	Y	14	18	1			7
								191	3	15	9							
07	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	142	1	2250	2	Y	15	12	1			10
								244	3	17	9							
*08	3100	N	3342	-0-		242	242	176	1	2840	2	Y	15	19	1			6
								309	3	17	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2360	-0-		-244	-0-	123	1	1902	2	Y	14					55
								320	3	15	9							
04	2490	N	2242	-0-		-248	-0-	123	1	1783	2	Y	7					62
								328	3	8	9							
05	2511	N	2268	-0-		-243	-0-	119	1	1807	2	Y	10					72
								331	3	11	9							
06	2280	N	2065	-0-		-215	-0-	112	1	1637	2	Y	12					84
								303	3	13	9							
07	2663	N	2663	-0-		-0-	-0-	151	1	2110	2	Y	10					94
								391	3	11	9							
*08	2317	N	2317	-0-		-0-	-0-	144	1	1824	2	Y	13					107
								335	3	14	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. GAS	(I) LIFT(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-	17	1	520	2	N	5					185
								109	3	6	9							
04	750	N	523	-0-		-227	-0-	19	1	403	2	N	20					205
								79	3	22	9							
05	744	N	409	-0-		-335	-0-	20	1	311	2	N	-0-					205
								78	3									
06	630	N	379	-0-		-251	-0-	22	1	293	2	N	-0-	161	1			44
								64	3									
07	527	N	333	-0-		-194	-0-	16	1	244	2	N	14					58
								58	3	15	9							
*08	470	N	470	-0-		-0-	-0-	26	1	357	2	N	-0-					58
								87	3									

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. GAS	(I) LIFT(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	1171	-0-		-565	-0-	30	1	943	2	N	-0-					62
								198	3									
04	1350	N	1197	-0-		-153	-0-	47	1	963	2	N	-0-					62
								187	3									
05	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	60	1	915	2	N	17	43	1			36
								227	3	19	9							
06	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	71	1	948	2	N	14					50
								207	3	15	9							
07	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	69	1	1045	2	N	-0-					50
								248	3									
*08	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	70	1	968	2	N	27					77
								236	3	30	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1457	N	1339	-0-	-118	-0-		34	1	1144	2	N	-0-					167
								161	3									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-		50	1	1132	2	N	15					182
								148	3	17	9							
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-		67	1	1173	2	N	-0-	163	1			19
								158	3									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-		75	1	1134	2	N	6					25
								137	3	7	9							
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-		75	1	1283	2	N	-0-					25
								165	3									
08	1395	N	1365	-0-	-30	-0-		72	1	1142	2	N	-0-					25
								151	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-		81	1	1259	2	Y	1	168	1			29
								212	3	1	9							
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-		82	1	1194	2	Y	4					33
								220	3	4	9							
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-		77	1	1177	2	Y	-0-					33
								216	3									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		84	1	1227	2	Y	7					40
								227	3	8	9							
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		90	1	1257	2	Y	5					45
								233	3	6	9							
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-		105	1	1340	2	Y	13					58
								247	3	14	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. 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-		6	1	178	2	N	3					163
								37	3	3	9							
04	360	N	231	-0-	-129	-0-		9	1	186	2	N	-0-					163
								36	3									
05	248	N	246	-0-	-2	-0-		12	1	187	2	N	-0-					163
								47	3									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-		14	1	185	2	N	7					170
								40	3	8	9							
07	248	N	125	-0-	-123	-0-		6	1	96	2	N	-0-	130	1			40
								23	3									
08	248	N	207	-0-	-41	-0-		11	1	157	2	N	-0-					40
								39	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		28	1	891	2	N	27					247
								187	3	30	9							
04	1050	N	923	-0-	-127	-0-		36	1	742	2	N	-0-					247
								145	3									
05	1240	N	753	-0-	-487	-0-		37	1	573	2	N	-0-					247
								143	3									
06	1110	N	615	-0-	-495	-0-		35	1	476	2	N	-0-	181	1			66
								104	3									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		57	1	862	2	N	9					75
								204	3	10	9							
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-		50	1	697	2	N	18					93
								170	3	20	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	47	1	729	2	N	-0-					98
							121	3									
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	44	1	641	2	N	-0-					98
							114	3									
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	45	1	676	2	N	-0-					98
							127	3									
06	870	N	747	-0-	-123	-0-	41	1	590	2	N	4	72	1			30
							112	3	4	9							
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	45	1	623	2	N	-0-					30
							119	3									
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	47	1	593	2	N	8					38
							112	3	9	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	51	1	1095	2	Y	4	2	1			4
							113	3	4	9							
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	Y	8	10	1			2
							130	3	9	9							
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	73	1	1224	2	Y	7	5	1			4
							135	3	8	9							
06	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	65	1	985	2	Y	6	7	1			3
							100	3	7	9							
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	76	1	1206	2	Y	6	5	1			4
							131	3	7	9							
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	76	1	1223	2	Y	-0-	4	1			-0-
							133	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	45	1	1513	2	N	5					57
							213	3	6	9							
04	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	61	1	1359	2	N	3					60
							177	3	3	9							
05	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	81	1	1402	2	N	3					63
							187	3	3	9							
06	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	92	1	1384	2	N	-0-					63
							166	3									
07	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	69	1	1174	2	N	-0-					63
							151	3									
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	82	1	1300	2	N	4					67
							172	3	4	9							

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	490	-0-	-905	-0-	20	1	423	2	Y	4	2	1			3
							43	3	4	9							
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	Y	6	7	1			2
							132	3	7	9							
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	72	1	1224	2	Y	4	3	1			3
							136	3	4	9							
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	77	1	1173	2	Y	4	5	1			2
							119	3	4	9							
07	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	74	1	1179	2	Y	4	3	1			3
							128	3	4	9							
08	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	72	1	1162	2	Y	-0-	3	1			-0-
							126	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2070	2	139	3	N	-0-					77
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1921	2	180	3	N	-0-					77
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2072	2	143	3	N	-0-					77
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2167	2	149	3	N	-0-					77
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2073	2	140	3	N	-0-					77
*08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2263	2	153	3	N	-0-					77

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					41
							75	3									
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					41
							72	3									
05	682	N	535	-0-	-147	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					41
							79	3									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					41
							80	3									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	Y	-0-					41
							100	3									
08	527	N	360	-0-	-167	-0-	21	1	273	2	Y	14					55
							51	3	15	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1157	-0-	-393	-0-	47	1	1005	2	Y	1					1
							104	3	1	9							
04	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	75	1	1387	2	Y	-0-	1	1			-0-
							142	3									
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	118	1	1990	2	Y	2	1	1			1
							221	3	2	9							
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	82	1	1253	2	Y	-0-	1	1			-0-
							128	3									
07	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	82	1	1296	2	Y	1	1	1			-0-
							140	3	1	9							
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	115	1	1863	2	Y	-0-					-0-
							203	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2768	-0-	-1789	-0-	113	1	2402	2	Y	5	3	1			4
							247	3	6	9							
04	4410	X	4352	-0-	-58	-0-	202	1	3756	2	Y	8	10	1			2
							385	3	9	9							
05	4030	X	2335	-0-	-1695	-0-	118	1	1988	2	Y	8	5	1			5
							220	3	9	9							
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	301	1	4570	2	Y	5	7	1			3
							464	3	6	9							
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	255	1	4052	2	Y	6	5	1			4
							441	3	7	9							
*08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	281	1	4523	2	Y	-0-	4	1			-0-
							491	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	65	1	1373	2	Y	5	3	1			5
							141	3	6	9							
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	78	1	1458	2	Y	12	14	1			3
							150	3	13	9							
05	1922	X	1446	-0-	-476	-0-	73	1	1226	2	Y	10	7	1			6
							136	3	11	9							
06	1860	X	1299	-0-	-561	-0-	73	1	1105	2	Y	8	10	1			4
							112	3	9	9							
07	1922	X	1304	-0-	-618	-0-	70	1	1105	2	Y	8	7	1			5
							120	3	9	9							
08	1395	X	1264	-0-	-131	-0-	66	1	1072	2	Y	8	10	1			3
							117	3	9	9							

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2015	-0-	-1364	-0-	82	1	1746	2	Y	6	3	1			5
							180	3	7	9							
04	3270	X	2753	-0-	-517	-0-	128	1	2371	2	Y	10	12	1			3
							243	3	11	9							
05	3379	X	2228	-0-	-1151	-0-	112	1	1896	2	Y	8	6	1			5
							211	3	9	9							
06	3270	X	2892	-0-	-378	-0-	163	1	2471	2	Y	7	9	1			3
							250	3	8	9							
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	214	1	3403	2	Y	8	6	1			5
							370	3	9	9							
08	2852	X	2387	-0-	-465	-0-	126	1	2031	2	Y	8	10	1			3
							221	3	9	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1132	2	N	17					147
							188	3	19	9							
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1062	2	N	13					160
							190	3	14	9							
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	N	8	138	1			30
							199	3	9	9							
06	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	71	1	1030	2	N	10					40
							197	3	11	9							
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	N	13					53
							222	3	14	9							
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	86	1	1083	2	N	4					57
							205	3	4	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	160	1	2473	2	N	15					130
							409	3	17	9							
04	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	157	1	2291	2	N	13					143
							410	3	14	9							
05	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	165	1	2497	2	N	14					157
							472	3	15	9							
06	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	169	1	2455	2	N	10	110	1			57
							469	3	11	9							
07	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	166	1	2311	2	N	11					68
							443	3	12	9							
*08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	189	1	2397	2	N	12					80
							455	3	13	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1217	2	9	9	Y	8	2	8			42
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1748	2	11	9	Y	10	9	8			43
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	Y	7	28	1			22
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	Y	10	9	8			23
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1153	2	41	9	Y	37	46	1	6	8	8
08	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1192	2	23	9	Y	21	10	8			19

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	787	2	3	9	Y	3					17
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	750	2	1	9	Y	1					18
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	911	2	11	9	Y	10	27	1			1
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					1
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	Y	12	12	1			1
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	Y	5					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	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1805	2	4	9	Y	4					24
04	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1741	2	1	9	Y	1					25
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2011	2	17	9	Y	15	38	1			2
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2	1	9	Y	1					3
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1979	2	40	9	Y	36	38	1			1
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1951	2	14	9	Y	13					14

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1860	2	4	9	Y	4					35
04	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	1685	2	1	9	Y	1					36
05	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1836	2	14	9	Y	13	41	1			8
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			Y	-0-					8
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1739	2	39	9	Y	35	42	1			1
08	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1687	2	13	9	Y	12					13

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	3100	N	2977	-0-	-123	16	2971	2	6	9	Y	5					35
04	2528	X	2512	-0-	-16	-0-	2511	2	1	9	Y	1					36
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2828	2	25	9	Y	23	51	1			8
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					8
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2750	2	22	9	Y	20	27	1			1
*08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2693	2	15	9	Y	14					15

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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	90	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	849	-0-	-111	-0-	94	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	317	-0-	-272	-0-	35	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	106	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	268	-0-	-600	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		960	-0-	960	960	107	1	853	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	6634	X	6497	-0-	-137	-0-	6497	2			N	-0-					156
04	6570	X	6407	-0-	-163	-0-	6407	2			N	-0-					156
05	7068	X	6291	-0-	-777	-0-	6291	2			N	-0-					156
06	6330	X	6034	-0-	-296	-0-	6034	2			N	-0-					156
*07	6727	X	6510	-0-	-217	-0-	6510	2			N	-0-					156
08	6634	X	6600	-0-	-34	-0-	6600	2			N	-0-					156

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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	2	13	9	N	12					140
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					140
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	N	3					143
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8					151
07	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					151
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					151

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	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1082	2	1	9	N	1					123
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					123
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					123
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	N	8					131
07	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1295	2			N	-0-					131
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					131

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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	164	1	2278	2	N	-0-					12
04	2520	N	2236	-0-	-284	-0-	135	1	2101	2	N	-0-					12
05	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	97	1	2170	2	N	-0-					12
06	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	169	1	2125	2	N	-0-					12
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	181	1	2239	2	N	-0-					12
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					12

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	702	-0-	-11	-0-	74	1	620	2	Y	7					10
							8	9									
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	56	1	601	2	Y	2	8	1	1	8	3
							2	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	81	1	806	2	Y	-0-					3
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	104	1	596	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	91	1	613	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					10

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	212	1	1593	2	N	-0-					14
04	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	124	1	1209	2	N	-0-					14
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	159	1	1257	2	N	-0-					14
06	1740	N	1195	-0-	-545	-0-	136	1	1059	2	N	-0-					14
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	115	1	1258	2	N	-0-					14
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	121	1	1021	2	Y	12					17
							13	9									
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	90	1	962	2	Y	4	15	1	1	8	5
							4	9									
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	84	1	829	2	Y	1					6
							1	9									
06	1110	N	36	-0-	-1074	-0-	6	1	22	2	Y	7	1	8			12
							8	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	177	1	1195	2	Y	8	1	8			19
							9	9									
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					19

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2476	-0-	-469	-0-	260	1	2193	2	Y	21					32
							23	9									
04	2850	N	1644	-0-	-1206	-0-	140	1	1497	2	Y	6	27	1	1	8	10
							7	9									
05	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	148	1	1466	2	Y	1					11
							1	9									
06	2400	N	2309	-0-	-91	-0-	519	1	1777	2	Y	12	2	8			21
							13	9									
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	305	1	2062	2	Y	12	1	8			32
							13	9									
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	393	1	3310	2	Y	36	1	8			50
							40	9									
04	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	286	1	3065	2	Y	10	42	1	3	8	15
							11	9									
05	4030	X	3224	-0-	-806	-0-	295	1	2927	2	Y	2					17
							2	9									
06	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	802	1	2742	2	Y	17	2	8			32
							19	9									
07	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	463	1	3129	2	Y	17	2	8			47
							19	9									
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	112	1	941	2	Y	13					19
							14	9									
04	1050	N	785	-0-	-265	-0-	67	1	715	2	Y	3	16	1	1	8	5
							3	9									
05	1271	N	930	-0-	-341	-0-	85	1	844	2	Y	1					6
							1	9									
06	3000	N	5188	-0-	2188	2188	1171	1	4004	2	Y	12	2	8			16
							13	9									
07	3100	N	1635	-0-	-1465	723	209	1	1415	2	Y	10	1	8			25
							11	9									
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2005	-0-	-41	-0-	211	1	1776	2	Y	16					25
							18	9									
04	2340	N	1720	-0-	-620	-0-	147	1	1564	2	Y	8	24	1	1	8	8
							9	9									
05	2387	N	1834	-0-	-553	-0-	168	1	1665	2	Y	1					9
							1	9									
06	1950	N	1654	-0-	-296	-0-	372	1	1271	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	222	1	1505	2	Y	9	1	8			26
							10	9									
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					26

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	111	1	1535	2	N	-0-					27
04	1710	N	1342	-0-	-368	-0-	81	1	1260	2	N	1					28
							1	9									
05	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	53	1	1175	2	N	-0-					28
06	1590	N	1384	-0-	-206	-0-	102	1	1281	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	126	1	1554	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	111	1	1531	2	N	-0-					27
04	1680	X	1307	-0-	-373	-0-	79	1	1228	2	N	-0-					27
05	1612	X	1356	-0-	-256	-0-	58	1	1298	2	N	-0-					27
06	1590	X	1351	-0-	-239	-0-	100	1	1251	2	N	-0-					27
07	1643	X	1382	-0-	-261	-0-	104	1	1278	2	N	-0-					27
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	180	1	2490	2	N	-0-					31
04	2880	N	2312	-0-	-568	-0-	139	1	2171	2	N	2	2	8			31
							2	9									
05	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	98	1	2196	2	N	-0-					31
06	2580	N	2148	-0-	-432	-0-	158	1	1989	2	N	1	1	8			31
							1	9									
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	199	1	2459	2	N	1	1	8			31
							1	9									
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	174	1	2405	2	N	-0-					42
04	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	156	1	2432	2	N	2	2	8			42
							2	9									
05	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	114	1	2548	2	N	-0-					42
06	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	190	1	2390	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	211	1	2602	2	N	1	1	8			42
							1	9									
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					42

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	80	1	1104	2	N	-0-					20
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	87	1	1351	2	N	-0-					20
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	2	N	-0-					20
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	1409	2	N	-0-					20
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					20

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	2	N	-0-					27
04	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	102	1	1581	2	N	-0-					27
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	N	-0-					27
06	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	111	1	1390	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	112	1	1389	2	N	-0-					27
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	954	-0-	-69	-0-	65	1	889	2	N	-0-					22
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	57	1	891	2	N	-0-					22
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	41	1	926	2	N	-0-					22
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	72	1	903	2	N	-0-					22
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	76	1	941	2	N	-0-					22
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1877	-0-	-448	-0-	197	1	1658	2	Y	20					29
							22	9									
04	2250	N	1870	-0-	-380	-0-	160	1	1709	2	Y	1	21	1	1	8	8
							1	9									
05	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	143	1	1416	2	Y	-0-					8
06	1830	N	1217	-0-	-613	-0-	273	1	932	2	Y	11	1	8			18
							12	9									
07	1922	N	1321	-0-	-601	-0-	169	1	1142	2	Y	9	1	8			26
							10	9									
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					26

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	3565	X	2526	-0-	-1039	-0-	265	1	2230	2	Y	28	1	8			40
							31	9									
04	3150	X	2452	-0-	-698	-0-	209	1	2232	2	Y	10	34	1	3	8	13
							11	9									
05	3689	X	2728	-0-	-961	-0-	250	1	2476	2	Y	2					15
							2	9									
06	3570	X	2914	-0-	-656	-0-	659	1	2253	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
07	3689	X	2635	-0-	-1054	-0-	335	1	2269	2	Y	28	1	8			42
							31	9									
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					42

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10218 - 10272

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10204 - 10480

03	124	N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	2	N	-0-					27
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	2	1	17	2	N	-0-					27
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	2	N	-0-					27
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	2	N	-0-					27
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-					27
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 10197 - 10487

03	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	140	1	1048	2	N	-0-					78
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	107	1	1042	2	N	2	2	8			78
							2	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	135	1	1068	2	N	2					80
							2	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	131	1	1021	2	N	5	1	8			84
							6	9									
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	100	1	1102	2	N	6	1	8			89
							7	9									
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1805	-0-	-520	-0-	212	1	1593	2	N	-0-					32
04	2220	X	1752	-0-	-468	-0-	162	1	1590	2	N	-0-					32
05	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	267	1	2108	2	N	-0-					32
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	284	1	2215	2	N	-0-					32
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	208	1	2277	2	N	14	1	8			45
							15	9									
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					45

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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	205	1	1538	2	N	3					30
							3	9									
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	152	1	1495	2	N	4	2	8			32
							4	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	195	1	1545	2	N	-0-					32
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	204	1	1585	2	N	17	2	8			47
							19	9									
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	140	1	1536	2	N	5					52
							6	9									
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					52

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	4939	-0-	-207	-0-	333	1	4605	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4980	X	4581	-0-	-399	-0-	275	1	4293	2	N	12	4	8			35
							13	9									
05	4836	X	4315	-0-	-521	-0-	185	1	4122	2	N	7					42
							8	9									
06	4770	X	4201	-0-	-569	-0-	310	1	3887	2	N	4	4	8			42
							4	9									
07	4929	X	3860	-0-	-1069	-0-	289	1	3568	2	N	3	3	8			42
							3	9									
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					42

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	5115	X	4435	-0-	-680	-0-	299	1	4135	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4950	X	3988	-0-	-962	-0-	240	1	3746	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	4898	X	3969	-0-	-929	-0-	170	1	3799	2	N	-0-					27
06	4740	X	4250	-0-	-490	-0-	313	1	3935	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	356	1	4390	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					27

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	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	171	1	1285	2	N	-0-					28
04	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	133	1	1303	2	N	-0-					28
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	176	1	1393	2	N	-0-					28
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	187	1	1463	2	N	4	2	8			30
							4	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	145	1	1584	2	N	13	1	8			42
							14	9									
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					42

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	5611	X	5055	-0-	-556	-0-	341	1	4713	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	5280	X	4838	-0-	-442	-0-	291	1	4543	2	N	4	4	8			40
							4	9									
05	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	207	1	4609	2	N	-0-					40
06	4890	X	4855	-0-	-35	-0-	358	1	4495	2	N	2	2	8			40
							2	9									
07	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	368	1	4537	2	N	2	2	8			40
							2	9									
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					40

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	3720	-0-	-1550	-0-	251	1	3469	2	N	-0-					27
04	5100	X	4020	-0-	-1080	-0-	242	1	3775	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	200	1	4448	2	N	-0-					27
06	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	283	1	3555	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	4495	X	3865	-0-	-630	-0-	290	1	3574	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2728	-0-	-806	-0-	184	1	2543	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	3360	X	2708	-0-	-652	-0-	162	1	2533	2	N	12	4	8			50
							13	9									
05	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	116	1	2575	2	N	-0-					50
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	240	1	3008	2	N	4	4	8			50
							4	9									
07	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	211	1	2606	2	N	2	2	8			50
							2	9									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					50

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3261	-0-	-769	-0-	346	1	2914	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	3900	X	2859	-0-	-1041	-0-	244	1	2609	2	N	5	5	8			55
							6	9									
05	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	300	1	2970	2	N	-0-					55
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	879	1	3009	2	N	5	5	8			55
							6	9									
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	422	1	2852	2	N	3	3	8			55
							3	9									
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	539	1	4539	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	5160	X	4964	-0-	-196	-0-	424	1	4537	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	458	1	4543	2	N	-0-					27
06	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	1107	1	3789	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	661	1	4472	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	379	1	3190	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	342	1	3662	2	N	6	6	8			27
							7	9									
05	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	321	1	3181	2	N	5	2	8			30
							6	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1234	1	4221	2	N	6	4	8			32
							7	9									
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	576	1	3901	2	N	3	3	8			32
							3	9									
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5019	-0-	-251	-0-	533	1	4485	2	N	1	1	8			58
							1	9									
04	5100	X	4574	-0-	-526	-0-	391	1	4179	2	N	4	4	8			58
							4	9									
05	4929	X	4728	-0-	-201	-0-	433	1	4295	2	N	-0-					58
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1217	1	4162	2	N	4	4	8			58
							4	9									
07	5022	X	4941	-0-	-81	-0-	636	1	4303	2	N	2	2	8			58
							2	9									
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					58

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	390	1	3283	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4500	X	3948	-0-	-552	-0-	337	1	3603	2	N	7	7	8			27
							8	9									
05	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	384	1	3809	2	N	-0-					27
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	986	1	3371	2	N	4	4	8			27
							4	9									
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	543	1	3677	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					27

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	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	180	1	1346	2	N	-0-					28
04	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	132	1	1295	2	N	-0-					28
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	228	1	1804	2	N	2					30
							2	9									
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	242	1	1890	2	N	4	2	8			32
							4	9									
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	161	1	1756	2	N	4	1	8			35
							4	9									
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					35

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	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	214	1	2948	2	N	-0-					35
04	3360	X	3055	-0-	-305	-0-	184	1	2868	2	N	3	3	8			35
							3	9									
05	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	131	1	2934	2	N	5					40
							6	9									
06	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	218	1	2741	2	N	2	2	8			40
							2	9									
07	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	227	1	2802	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					40

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	3844	X	3309	-0-	-535	-0-	223	1	3085	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	3630	X	2924	-0-	-706	-0-	176	1	2746	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	3658	X	2932	-0-	-726	-0-	126	1	2806	2	N	-0-					28
06	3540	X	3017	-0-	-523	-0-	223	1	2793	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	225	1	2781	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					28

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	334	1	2816	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	3270	X	2703	-0-	-567	-0-	230	1	2463	2	N	9	6	8			45
							10	9									
05	3379	X	2956	-0-	-423	-0-	271	1	2682	2	N	3	1	8			47
							3	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	760	1	2601	2	N	6	5	8			48
							7	9									
07	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	369	1	2493	2	N	3	3	8			48
							3	9									
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					48

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	4402	X	4118	-0-	-284	-0-	438	1	3679	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	4260	X	3981	-0-	-279	-0-	339	1	3634	2	N	7	4	8			38
							8	9									
05	4402	X	3917	-0-	-485	-0-	359	1	3558	2	N	-0-					38
06	4260	X	3636	-0-	-624	-0-	822	1	2813	2	N	1	1	8			38
							1	9									
07	4123	X	3671	-0-	-452	-0-	472	1	3197	2	N	2	2	8			38
							2	9									
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					38

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	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	287	1	2161	2	N	3					115
							3	9									
04	2670	X	2310	-0-	-360	-0-	213	1	2076	2	N	19	91	1			43
							21	9									
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	351	1	2781	2	N	39					82
							43	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	346	1	2697	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	243	1	2656	2	N	-0-					82
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					82

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	2852	X	2329	-0-	-523	-0-	274	1	2055	2	N	-0-					45
04	2760	X	2188	-0-	-572	-0-	203	1	1983	2	N	2	2	8			45
							2	9									
05	2480	X	2387	-0-	-93	-0-	267	1	2117	2	N	3					48
							3	9									
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	268	1	2083	2	N	21	4	8			65
							23	9									
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	203	1	2218	2	N	9	1	8			73
							10	9									
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					73

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	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	182	1	1365	2	N	6					95
							7	9									
04	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	136	1	1338	2	N	26	92	1	2	8	27
							29	9									
05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	153	1	1209	2	N	-0-					27
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	167	1	1306	2	N	3	3	8			27
							3	9									
07	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	128	1	1396	2	N	-0-					27
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					27

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	3224	X	2956	-0-	-268	-0-	347	1	2609	2	N	-0-					28
04	3120	X	2663	-0-	-457	-0-	246	1	2410	2	N	6	2	8			32
							7	9									
05	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	297	1	2352	2	N	-0-					32
06	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	265	1	2067	2	N	9	1	8			40
							10	9									
07	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	186	1	2031	2	N	4	1	8			43
							4	9									
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					43

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	275	1	2068	2	N	-0-					77
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	228	1	2232	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	284	1	2251	2	N	-0-					77
06	2520	X	2466	-0-	-54	-0-	281	1	2184	2	N	1	1	8			77
							1	9									
07	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	195	1	2136	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					77

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5500	-0-	-545	-0-	371	1	5128	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	5850	X	5340	-0-	-510	-0-	321	1	5002	2	N	15	5	8			40
							17	9									
05	5859	X	5726	-0-	-133	-0-	246	1	5478	2	N	2	2	8			40
							2	9									
06	5670	X	5439	-0-	-231	-0-	401	1	5034	2	N	4	4	8			40
							4	9									
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	424	1	5224	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					40

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	288	1	3982	2	N	-0-					37
04	4350	X	3838	-0-	-512	-0-	230	1	3593	2	N	14	4	8			47
							15	9									
05	4495	X	3944	-0-	-551	-0-	169	1	3766	2	N	8					55
							9	9									
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	331	1	4158	2	N	7	2	8			60
							8	9									
07	4278	X	3824	-0-	-454	-0-	287	1	3535	2	N	2	2	8			60
							2	9									
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	334	1	4618	2	N	3	1	8			32
							3	9									
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	301	1	4691	2	N	16	5	8			43
							18	9									
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	192	1	4283	2	N	4					47
							4	9									
06	4800	X	3949	-0-	-851	-0-	291	1	3647	2	N	10	4	8			53
							11	9									
07	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	347	1	4280	2	N	2	2	8			53
							2	9									
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					53

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

03	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	181	1	2496	2	N	-0-					50
04	2760	X	2549	-0-	-211	-0-	154	1	2392	2	N	3	3	8			50
							3	9									
05	2852	X	2621	-0-	-231	-0-	112	1	2509	2	N	-0-					50
06	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	186	1	2332	2	N	2	2	8			50
							2	9									
07	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	193	1	2381	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					50

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

03	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	299	1	2514	2	N	5	1	8			84
							6	9									
04	2850	X	2718	-0-	-132	-0-	231	1	2476	2	N	10	7	8			87
							11	9									
05	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	255	1	2532	2	N	8					95
							9	9									
06	2820	X	2672	-0-	-148	-0-	602	1	2058	2	N	11	7	8			99
							12	9									
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	351	1	2373	2	N	3	3	8			99
							3	9									
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					99

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

03	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	215	1	2960	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	187	1	2905	2	N	4	4	8			27
							4	9									
05	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	136	1	3023	2	N	5					32
							6	9									
06	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	218	1	2744	2	N	9	3	8			38
							10	9									
07	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	234	1	2890	2	N	2	2	8			38
							2	9									
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	424	1	3572	2	N	-0-					27
04	4080	X	3920	-0-	-160	-0-	334	1	3575	2	N	10	4	8			33
							11	9									
05	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	365	1	3620	2	N	9					42
							10	9									
06	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	859	1	2938	2	N	2	2	8			42
							2	9									
07	4061	X	3086	-0-	-975	-0-	397	1	2689	2	N	-0-					42
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					42

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	4650	X	4489	-0-	-161	-0-	477	1	4011	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	4500	X	4377	-0-	-123	-0-	373	1	3987	2	N	15	4	8			84
							17	9									
05	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	403	1	3998	2	N	6					90
							7	9									
06	4500	X	4203	-0-	-297	-0-	950	1	3250	2	N	3	3	8			90
							3	9									
07	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	543	1	3677	2	N	2	2	8			90
							2	9									
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					90

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	161	1	1202	2	N	13					40
							14	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	126	1	1235	2	N	2					42
							2	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	154	1	1218	2	N	3					45
							3	9									
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	150	1	1165	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	117	1	1269	2	N	3	1	8			47
							3	9									
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					47

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	99	1	354	2	Y	-0-					12
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	137	1	444	2	Y	5	1	8			16
							6	9									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	133	1	471	2	Y	-0-					16
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	96	1	321	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	620	N	488	-0-	-132	-0-	76	1	410	2	Y	2	1	8			17
							2	9									
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	75	1	486	2	Y	1	1	8			17
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	1245	-0-	-2506	-0-	272	1	972	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
04	2250	X	875	-0-	-1375	-0-	204	1	663	2	Y	7	2	8			55
							8	9									
05	1829	X	686	-0-	-1143	-0-	151	1	535	2	Y	-0-					55
06	1230	X	342	-0-	-888	-0-	78	1	263	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
07	1240	X	1022	-0-	-218	-0-	159	1	856	2	Y	6	1	8			60
							7	9									
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	177	1	1150	2	Y	2	2	8			60
							2	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	1888	2	3	9	N	3	1	8			157
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2889	2	11	9	N	10	7	8			160
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					160
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2954	2	14	9	N	13	3	8			170
07	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3076	2	12	9	N	11	4	8			177
08	2976	N	1955	-0-	-1021	-0-	1943	2	12	9	N	11	6	8			182

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	321	1	1148	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	321	1	1043	2	Y	12	4	8			35
							13	9									
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	294	1	1046	2	Y	-0-					35
06	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	296	1	993	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
07	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	166	1	889	2	Y	5	1	8			39
							6	9									
08	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	149	1	962	2	Y	1	1	8			39
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	120	1	432	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
04	690	N	405	-0-	-285	-0-	94	1	307	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	94	1	336	2	Y	-0-					16
06	540	N	391	-0-	-149	-0-	90	1	301	2	Y	-0-					16
07	434	N	299	-0-	-135	-0-	47	1	251	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	47	1	306	2	Y	-0-					16

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	103	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	585	-0-	-375	-0-	91	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	562	-0-	-244	-0-	90	1	472	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	440	-0-	-220	-0-	74	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	121	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	90	1	454	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	423	1	2326	2	Y	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	408	1	2205	2	Y	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	417	1	2176	2	Y	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	415	1	2056	2	Y	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	386	1	2108	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2676	-0-	-83	-0-	441	1	2235	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-563	-0-	95	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	662	-0-	-268	-0-	103	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	704	-0-	-257	-0-	113	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	649	-0-	-191	-0-	109	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	716	-0-	-90	-0-	106	1	580	2	Y	27	1	8			26
							30	9									
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	89	1	449	2	Y	-0-					26

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1607	-0-	-687	-0-	247	1	1360	2	Y	-0-					92
04	2100	N	1533	-0-	-567	-0-	238	1	1288	2	Y	6	6	8			92
							7	9									
05	1984	N	1547	-0-	-437	-0-	248	1	1295	2	Y	4	4	8			92
							4	9									
06	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	242	1	1197	2	Y	8	8	8			92
							9	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	255	1	1389	2	Y	65	4	8			153
							72	9									
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	248	1	1257	2	Y	4	4	8			153
							4	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	320	2	Y	-0-					34
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	74	1	362	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					34
06	390	N	276	-0-	-114	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					34
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	27	1	266	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	Y	3	3	8			34
							3	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					59
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	3	3	8			59
							3	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					59
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					59
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	26	2	Y	3	3	8			59
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-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

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	49	2	33	9	N	30					126
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	4	6	9	N	5					131
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	4			N	-0-					131
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	4			N	-0-					131
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	4			N	-0-					131
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					131

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	434	N	397	-0-	-37	-0-	27	1	370	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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	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	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	120	1	2925	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3160	-0-	-80	-0-	111	1	3049	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2592	-0-	-756	-0-	99	1	2493	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2690	-0-	-550	-0-	99	1	2591	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2832	-0-	-423	-0-	116	1	2716	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	127	1	2791	2	Y	-0-					-0-

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	111	1	2724	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2721	-0-	-879	-0-	96	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	112	1	2825	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	114	1	2974	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	123	1	2862	2	Y	-0-					-0-
*08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	135	1	2959	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	118	1	2885	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2344	-0-	-806	-0-	82	1	2256	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3255	X	1679	-0-	-1576	-0-	64	1	1615	2	Y	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	121	1	3195	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	125	1	2916	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	147	1	3226	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	124	1	3062	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	109	1	3000	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3441	X	2857	-0-	-584	-0-	109	1	2748	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2952	-0-	-288	-0-	109	1	2835	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	142	1	3282	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	141	1	3073	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	28	1	2782	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	28	1	2778	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	29	1	2888	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3300	X	2456	-0-	-844	-0-	25	1	2420	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	3410	X	2873	-0-	-537	-0-	29	1	2838	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	25	1	2454	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2275	-0-	-1383	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	19	1	1911	2	Y	181	181	1			-0-
							199	9									
05	2945	X	2132	-0-	-813	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2227	-0-	-173	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-					-0-
*08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	27	1	2740	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					69
04	240	X	85	-0-	-155	-0-	85	2			Y	-0-					69
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					69
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					69
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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	713	X	423	-0-	-290	-0-	406	2	17	9	Y	15					53
04	750	X	521	-0-	-229	-0-	521	2			Y	-0-	39	1			14
05	775	X	22	-0-	-753	-0-	22	2			Y	-0-					14
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					14
07	687	X	687	-0-	-0-	-0-	667	2	20	9	Y	18					32
*08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	836	2	39	9	Y	35	45	1			22

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					220
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					220
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					220
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					220
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					220
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1030	2	40	9	Y	36					46
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	773	2	33	9	Y	30	47	1			29
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1395	2	30	9	Y	27	41	1			15
06	1050	X	958	-0-	-92	-0-	932	2	26	9	Y	24					39
07	1085	X	676	-0-	-409	-0-	647	2	29	9	Y	26	46	1			19
*08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	Y	3					22

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	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1923	2	44	9	Y	40					53
04	1110	X	787	-0-	-323	-0-	787	2			Y	-0-					53
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					53
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					53
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1240	2	44	9	Y	40					53
04	750	X	340	-0-	-410	-0-	340	2			Y	-0-					53
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					53
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					53
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	288	-0-	-146	-0-	271	2	17	9	Y	15					53
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-	39	1			14
05	434	X	105	-0-	-329	-0-	105	2			Y	-0-					14
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					14
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1129	2	20	9	Y	18					32
*08	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1415	2	39	9	Y	35	45	1			22

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3863	2	40	9	Y	36					46
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2610	2	33	9	Y	30	47	1			29
05	4216	X	2713	-0-	-1503	-0-	2683	2	30	9	Y	27	41	1			15
06	4080	X	2737	-0-	-1343	-0-	2711	2	26	9	Y	24					39
07	4216	X	3022	-0-	-1194	-0-	2993	2	29	9	Y	26	46	1			19
*08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1688	2	3	9	Y	3					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5408	2	40	9	Y	36					46
04	5820	X	4093	-0-	-1727	-0-	4060	2	33	9	Y	30	47	1			29
05	6014	X	4215	-0-	-1799	-0-	4185	2	30	9	Y	27	41	1			15
06	5820	X	2906	-0-	-2914	-0-	2880	2	26	9	Y	24					39
07	5456	X	2294	-0-	-3162	-0-	2265	2	29	9	Y	26	46	1			19
*08	499	X	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	Y	3					22

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	481	-0-	-139	-0-	464	2	17	9	Y	15					53
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-	39	1			14
05	589	X	48	-0-	-541	-0-	48	2			Y	-0-					14
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					14
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1180	2	20	9	Y	18					32
*08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1479	2	39	9	Y	35	45	1			22

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1675	-0-	-309	-0-	1675	2			Y	-0-					69
04	1980	X	595	-0-	-1385	-0-	595	2			Y	-0-					69
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					69
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					69
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	930	-0-	-465	-0-	930	2			Y	-0-					69
04	1350	X	319	-0-	-1031	-0-	319	2			Y	-0-					69
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					69
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					69
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	809	-0-	-524	-0-	792	2	17	9	Y	15					53
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-	39	1			14
05	1333	X	143	-0-	-1190	-0-	143	2			Y	-0-					14
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					14
07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2155	2	20	9	Y	18					32
*08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2702	2	39	9	Y	35	45	1			22

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	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2575	2	40	9	Y	36					46
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2224	2	33	9	Y	30	47	1			29
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2468	2	30	9	Y	27	41	1			15
06	2520	X	1975	-0-	-545	-0-	1949	2	26	9	Y	24					39
07	2604	X	2213	-0-	-391	-0-	2184	2	29	9	Y	26	46	1			19
*08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2135	2	3	9	Y	3					22

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	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					85
04	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					85
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					85
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	31	30	3	1	9	Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	4					23
							4	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	26					49
							29	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	Y	1					50
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					50
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					50
08	744	N	523	-0-	-221	-0-	68	1	455	3	Y	-0-					50

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

03	341	N	230	-0-	-111	-0-	16	1	214	3	N	-0-					45
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					45
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					45
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					45
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					45
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	3	N	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

03	651	N	555	-0-	-96	-0-	547	3	8	9	Y	7					49
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	409	3	13	9	Y	12					61
05	682	N	356	-0-	-326	-0-	353	3	3	9	Y	3					64
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					64
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	57	3	3	9	Y	3					67
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	224	3	4	9	Y	4					71

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

03	713	N	447	-0-	-266	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	47	-0-	-604	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					12
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					12
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					12
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					12
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7					19
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	3	4	9	N	4					23

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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					2
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					2
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	3	6	9	Y	5					7
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	3	7	9	Y	6					13
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1312	3	4	9	Y	4	9	1			8
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1284	3	3	9	Y	3					11

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	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			Y	-0-					1
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			Y	-0-					1
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					1
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					1
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			Y	-0-					1

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	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	616	1	2108	3	N	2	152	1			28
							2	9									
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	612	1	2097	3	N	9	2	8			35
							10	9									
05	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	608	1	2019	3	N	5					40
							6	9									
06	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	635	1	2003	3	N	5					45
							6	9									
07	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	652	1	2049	3	N	3					48
							3	9									
08	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	658	1	1930	3	N	5					53
							6	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	141	1	1705	3	N	-0-					38
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	90	1	1553	3	N	-0-					38
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1441	3	1	9	N	1					39
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	3	4	9	N	4					43
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	3	1	9	N	1					44
08	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	181	1	1218	3	N	-0-					44

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	3	8	9	N	7					123
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1629	3	9	9	N	8					131
05	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1690	3	11	9	N	10					141
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1696	3	6	9	N	5					146
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1505	3	4	9	N	4	39	1			111
08	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1479	3	3	9	N	3					114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1511	3	3	9	N	3					23
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1758	3	34	9	N	31	1	8			53
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1807	3	14	9	N	13					66
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	3	4	9	N	4					70
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	3	4	9	N	4					74
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	3	4	9	N	4					78

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	Y	7					42
							8	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	Y	-0-					42
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	3	6	9	Y	5					47
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	3	4	9	Y	4					51
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1					52
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					52

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					98
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3	2	8			99
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					99
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	N	1					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	434	X	254	-0-	-180	-0-	251	3	3	9	N	3					103

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

03	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	225	1	2728	3	Y	9					30
							10	9									
04	2610	X	1659	-0-	-951	-0-	90	1	1565	3	Y	4					34
							4	9									
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	Y	1					35
*06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2346	3	2	9	Y	2					37
07	2976	X	2278	-0-	-698	-0-	2277	3	1	9	Y	1					38
08	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	313	1	2102	3	Y	2					40
							2	9									

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330

03	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1179	3	9	9	N	8					55
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1250	3	2	9	N	2					57
05	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1224	3	1	9	N	1					58
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-	58	1			-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_____ 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	3	7	9	N	6	163	1			38
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2141	3	4	9	N	4					42
05	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2137	3	6	9	N	5					47
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	3	6	9	N	5					52
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	3	3	9	N	3					55
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2204	3	6	9	N	5					60

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	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	105	1	1276	3	Y	7					39
							8	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	-0-					39
05	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1254	3	4	9	Y	4					43
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	3	6	9	Y	5					48
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					48
08	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	145	1	971	3	Y	-0-					48

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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2236	3	23	9	N	21					73
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2116	3	21	9	N	19					92
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	3	20	9	N	18					110
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1994	3	17	9	N	15					125
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	3	2	9	N	2					127
08	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	2110	3	9	9	N	8					135

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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	3	3	9	N	3					3
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					3
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					3
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					3
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	997	3	12	9	N	11					14
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					14

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	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1679	3	17	9	Y	15					57
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1628	3	19	9	Y	17					74
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	3			Y	-0-	30	1			44
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					44
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-	42	1			2
08	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			Y	-0-					2

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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	183	1	2218	3	Y	18					154
							20	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	118	1	2041	3	Y	34	123	1			65
							37	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2158	3	31	9	Y	28					93
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1939	3	7	9	Y	6					99
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2067	3	4	9	Y	4					103
*08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	363	1	2439	3	Y	6					109
							7	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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					3
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					3
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					3
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1753	3	7	9	Y	6					9
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	3	3	9	Y	3	6	1			6
08	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	1682	3	3	9	Y	3					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 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	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	91	1	1100	3	Y	3					19
							3	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	66	1	1144	3	Y	22					41
							24	9									
05	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1085	3	2	9	Y	2					43
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1110	3	23	9	Y	21					64
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					64
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	206	1	1385	3	Y	7					71
							8	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2570	3	23	9	Y	21					70
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2685	3	11	9	Y	10					80
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2116	3	25	9	Y	23					103
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	3	2	9	Y	2					105
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2119	3	2	9	Y	2					107
*08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2281	3	6	9	Y	5	76	1			36

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

03	806	N	687	-0-	-119	-0-	52	1	629	3	Y	5					19
							6	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	Y	2					21
							2	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1					22
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	Y	1					23
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	Y	1					24
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	98	1	655	3	Y	1					25
							1	9									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	157	1	1902	3	Y	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	101	1	1753	3	Y	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	262	1	1760	3	Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

03	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			Y	-0-					52
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					52
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					52
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2722	3	9	9	Y	8					60
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2494	3	6	9	Y	5					65
08	2852	N	2497	-0-	-355	-0-	2483	3	14	9	Y	13	46	1			32

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					62
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					62
05	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-					62
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					62
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					62
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					62

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	165	1	1994	3	Y	-0-					51
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	94	1	1625	3	Y	-0-	41	1			10
05	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1849	3			Y	-0-					10
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2142	3	13	9	Y	12					22
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1315	3	8	9	Y	7					29
08	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	166	1	1116	3	Y	9					38
							10	9									

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	130	1	1579	3	N	-0-					17
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1498	3	N	-0-					17
05	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			N	-0-					17
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1973	3	7	9	N	6					23
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	3	3	9	N	3					26
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	279	1	1870	3	N	-0-					26

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	146	1	1773	3	Y	3					19
							3	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	92	1	1599	3	Y	22					41
							24	9									
05	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	1746	3	2	9	Y	2					43
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1742	3	23	9	Y	21					64
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					64
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	230	1	1542	3	Y	7					71
							8	9									

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-					157
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	3	4	9	N	4	131	1	4	8	26
05	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			N	-0-					26
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	3	3	9	N	3					29
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					29
08	1271	X	869	-0-	-402	-0-	869	3			N	-0-					29

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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	3	11	9	N	10					53
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1381	3	12	9	N	11	2	8			62
05	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	3			N	-0-					62
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	62	1			-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_____ 06/17/2016 - PLUGGED 06/17/16

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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					80
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	N	2					82
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1288	3	12	9	N	11					93
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					93
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	N	2					95
08	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	1004	3			N	-0-					95

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	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	246	1	2977	3	Y	2					195
							2	9									
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	211	1	3657	3	Y	3					198
							3	9									
05	3286	X	2496	-0-	-790	-0-	2496	3			Y	-0-					198
*06	3180	X	2741	-0-	-439	-0-	2737	3	4	9	Y	4					202
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	3	2	9	Y	2					204
*08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	455	1	3056	3	Y	1					205
							1	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	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2804	3	21	9	Y	19					146
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2623	3	44	9	Y	40					186
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2571	3	20	9	Y	18					204
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2441	3	23	9	Y	21					225
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2451	3	14	9	Y	13	153	1			85
*08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2742	3	10	9	Y	9					94

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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	182	1	2205	3	Y	5					48
							6	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	3	Y	1					49
							1	9									
05	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	1810	3	3	9	Y	3					52
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2010	3	6	9	Y	5					57
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					57
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	266	1	1783	3	Y	-0-					57

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	374	3	N	12					21
							13	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	61	1	385	3	N	1					22
							1	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	62	1	397	3	N	-0-					22
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	54	1	310	3	N	1					23
							1	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	55	1	316	3	N	-0-					23
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	53	1	282	3	N	-0-					23

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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	162	1	1966	3	N	5					129
							6	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	78	1	1346	3	N	2					131
							2	9									
05	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1673	3	11	9	N	10					141
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1845	3	12	9	N	11					152
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	3	4	9	N	4					156
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	209	1	1403	3	N	14					170
							15	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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	84	1	1103	3	N	-0-					107
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	3	N	-0-					107
05	1240	N	933	-0-	-307	-0-	933	3			N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2203	3	12	9	N	11					145
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	3	13	9	N	12					157
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2191	3	6	9	N	5	123	1			39
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	3	8	9	N	7					46
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2330	3	12	9	N	11					57
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2394	3	8	9	N	7					64

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	868	N	725	-0-	-143	-0-	55	1	670	3	N	-0-					73
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	N	-0-					73
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	826	3	2	9	N	2					75
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					75
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					75
08	837	N	714	-0-	-123	-0-	93	1	621	3	N	-0-					75

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	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2997	3	11	9	Y	10					66
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2723	3	6	9	Y	5					71
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2694	3	11	9	Y	10					81
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2607	3	2	9	Y	2					83
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2548	3	2	9	Y	2					85
08	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	2902	3	3	9	Y	3	60	1			28

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	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	150	1	1824	3	N	63					155
							69	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	110	1	1911	3	N	9					164
							10	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					164
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	3	1	9	N	1					165
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	3	2	9	N	2					167
08	2046	N	1263	-0-	-783	-0-	163	1	1097	3	N	3					170
							3	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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1682	3	17	9	Y	15					93
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	3	11	9	Y	10	2	8			101
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1438	3	10	9	Y	9					110
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	3	13	9	Y	12					122
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1807	3	8	9	Y	7					129
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1636	3	10	9	Y	9					138

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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1199	3	10	9	Y	9					71
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	956	3	17	9	Y	15					86
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					86
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					86
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					86
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			Y	-0-					86

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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2089	3	19	9	Y	17					63
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2078	3	21	9	Y	19					82
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2102	3	28	9	Y	25	33	1			74
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2121	3	31	9	Y	28					102
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2095	3	17	9	Y	15	96	1			21
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2168	3	30	9	Y	27					48

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	39	1	1592	2	N	-0-					40
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	40	1	1527	2	N	-0-					40
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	45	1	1715	2	N	-0-					40
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	38	1	1486	2	N	-0-					40
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	43	1	1427	2	N	-0-					40
08	1767	N	1118	-0-	-649	-0-	40	1	1078	2	N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	33	1	1358	2	N	-0-			95
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	37	1	1398	2	N	-0-			95
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	N	-0-			95
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	39	1	1500	2	N	-0-			95
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	45	1	1464	2	N	2			97
							2	9							
08	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	49	1	1310	2	N	-0-			97

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	66	1	2678	2	N	-0-			108
04	2580	X	1930	-0-	-650	-0-	49	1	1881	2	N	-0-			108
05	2635	X	1944	-0-	-691	-0-	50	1	1894	2	N	-0-			108
06	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	52	1	2021	2	N	2			110
							2	9							
07	2759	X	1880	-0-	-879	-0-	56	1	1824	2	N	-0-			110
08	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	59	1	1562	2	N	-0-			110

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	919	-0-	-848	-0-	22	1	897	2	N	-0-			25
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1182	2	N	-0-			25
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	40	1	1511	2	N	-0-			25
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	49	1	1882	2	N	12			37
							13	9							
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	46	1	1509	2	N	10			47
							11	9							
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	61	1	1617	2	N	-0-			47

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	65	1	303	3	Y	-0-			4
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	51	1	239	3	Y	-0-	4	1	-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	66	1	320	3	Y	-0-			-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	60	1	294	3	Y	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	67	1	287	3	Y	-0-			-0-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	76	1	454	3	Y	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	98	1	247	2	Y	-0-			9
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	158	1	782	2	Y	2			11
							2	9							
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	200	1	971	2	Y	4			15
							4	9							
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	181	1	946	2	Y	15			30
							17	9							
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	248	1	1207	2	Y	5			35
							6	9							
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	164	1	912	2	Y	8			43
							9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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	899	N	570	-0-	-329	-0-	101	1	469	3	Y	-0-					57
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	87	1	406	3	Y	-0-	50	1			7
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	81	1	394	3	Y	-0-	4	1			3
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	93	1	459	3	Y	-0-					3
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	76	1	326	3	Y	-0-					3
*08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	121	1	722	3	Y	-0-					3

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	2976	X	1948	-0-	-1028	-0-	345	1	1603	3	Y	-0-					13
04	2880	X	1969	-0-	-911	-0-	348	1	1621	3	Y	-0-	12	1			1
05	2635	X	2193	-0-	-442	-0-	374	1	1819	3	Y	-0-					1
06	2310	X	1911	-0-	-399	-0-	322	1	1589	3	Y	-0-					1
07	2263	X	1646	-0-	-617	-0-	311	1	1335	3	Y	-0-					1
*08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	327	1	1946	3	Y	-0-					1

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	156	1	392	2	Y	-0-					3
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	143	1	707	2	Y	-0-					3
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	206	1	1001	2	Y	2					5
							2	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	201	1	1054	2	Y	6					11
							7	9									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	139	1	677	2	Y	1					12
							1	9									
08	1209	N	866	-0-	-343	-0-	132	1	732	2	Y	2					14
							2	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	341	X	214	-0-	-127	-0-	38	1	176	3	Y	-0-					2
04	330	X	226	-0-	-104	-0-	40	1	186	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	279	X	211	-0-	-68	-0-	36	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	158	-0-	-112	-0-	27	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	168	-0-	-111	-0-	32	1	136	3	Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	38	1	224	3	Y	-0-					-0-

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	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	2274	3	17	9	Y	15					94
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2702	3	20	9	Y	18	52	1	2	8	58
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2622	3	14	9	Y	13					71
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2397	3	28	9	Y	25					96
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					96
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2341	3	2	9	Y	2					98

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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	342	1	857	2	Y	-0-					27
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	145	1	720	2	Y	-0-					27
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	210	1	1020	2	Y	2					29
							2	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	157	1	820	2	Y	3					32
							3	9									
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	226	1	1101	2	Y	1					33
							1	9									
*08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	218	1	1212	2	Y	2					35
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	285	1	1324	3	Y	5					140
							6	9									
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	260	1	1213	3	Y	6	121	1			25
							7	9									
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	310	1	1507	3	Y	13					38
							14	9									
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	310	1	1532	3	Y	22					60
							24	9									
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	169	1	724	3	Y	12					72
							13	9									
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	271	1	1609	3	Y	21					93
							23	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	434	N	333	-0-	-101	-0-	59	1	274	3	Y	-0-					3
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	55	1	258	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	54	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	64	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	3	Y	-0-					-0-

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	79	2	Y	-0-					11
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	Y	-0-					11
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	17	1	82	2	Y	1					12
							1	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	3					15
							3	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	2					17
							2	9									
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	158	2	Y	2					19
							2	9									

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	744	N	31	-0-	-713	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					4
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	186	1	920	2	Y	-0-					4
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	41	1	198	2	Y	-0-					4
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	127	1	664	2	Y	2					6
							2	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	2	Y	-0-					6
08	1147	X	749	-0-	-398	-0-	114	1	634	2	Y	1					7
							1	9									

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	124	N	103	-0-	-21	-0-	18	1	85	3	Y	-0-					5
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	-0-	4	1			1
*05	124	N	101	-0-	-23	-0-	17	1	84	3	Y	-0-					1
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-					1
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					1
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 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	6200	X	6076	-0-	-124	-0-	6076	3			N	-0-					48
04	6000	X	5654	-0-	-346	-0-	5630	3	24	9	N	22					70
05	6200	X	5504	-0-	-696	-0-	5504	3			N	-0-					70
06	6000	X	4917	-0-	-1083	-0-	4917	3			N	-0-					70
07	6200	X	5438	-0-	-762	-0-	5399	3	39	9	N	35					105
*08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5831	3	87	9	N	79					184

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

03	868	X	547	-0-	-321	-0-	97	1	450	3	Y	-0-					4
04	840	X	668	-0-	-172	-0-	118	1	550	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	868	X	496	-0-	-372	-0-	85	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	94	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	226	-0-	-332	-0-	43	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	444	-0-	-238	-0-	64	1	380	3	Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

03	3162	X	2519	-0-	-643	-0-	60	1	2459	2	N	-0-					123
04	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	68	1	2579	2	N	-0-					123
05	3162	X	2534	-0-	-628	-0-	65	1	2461	2	N	7					130
							8	9									
06	2820	X	2242	-0-	-578	-0-	56	1	2184	2	N	2					132
							2	9									
07	2511	X	1250	-0-	-1261	-0-	37	1	1213	2	N	-0-					132
08	2511	X	1569	-0-	-942	-0-	57	1	1512	2	N	-0-					132

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

03	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	62	1	2519	2	N	-0-					50
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	62	1	2376	2	N	-0-					50
05	3007	X	2212	-0-	-795	-0-	57	1	2155	2	N	-0-					50
06	2910	X	2106	-0-	-804	-0-	53	1	2053	2	N	-0-					50
07	3007	X	2009	-0-	-998	-0-	59	1	1950	2	N	-0-					50
08	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	66	1	1751	2	N	-0-					50

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	170	1	6956	2	N	-0-					112
04	6750	X	6308	-0-	-442	-0-	162	1	6146	2	N	-0-					112
05	6975	X	6340	-0-	-635	-0-	164	1	6176	2	N	-0-					112
06	6750	X	6425	-0-	-325	-0-	162	1	6260	2	N	3					115
							3	9									
07	6975	X	5995	-0-	-980	-0-	177	1	5816	2	N	2					117
							2	9									
08	6448	X	3388	-0-	-3060	-0-	122	1	3266	2	N	-0-					117

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

03	806	X	677	-0-	-129	-0-	675	3	2	9	N	2					78
04	780	X	701	-0-	-79	-0-	701	3			N	-0-					78
05	806	X	752	-0-	-54	-0-	750	3	2	9	N	2					80
06	720	X	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					80
07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					80
*08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1	9	N	1					81

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 #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28799	X	25280	-0-	-3519	-0-	25182	3	98	9	N	89	194	1			92
04	27030	X	23264	-0-	-3766	-0-	23168	3	96	9	N	87					179
05	27652	X	24441	-0-	-3211	-0-	24358	3	83	9	N	75					254
06	25560	X	23211	-0-	-2349	-0-	23125	3	86	9	N	78	192	1			140
07	25916	X	23268	-0-	-2648	-0-	23187	3	81	9	N	74					214
08	24056	X	22793	-0-	-1263	-0-	22713	3	80	9	N	73	190	1			97

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30442	X	27459	-0-	-2983	-0-	27153	3	306	9	N	278	363	1			194
04	28890	X	26439	-0-	-2451	-0-	26100	3	339	9	N	308	178	1	40	8	284
05	28024	X	26600	-0-	-1424	-0-	26299	3	301	9	N	274	364	1	7	8	187
06	25590	X	25566	-0-	-24	-0-	25280	3	286	9	N	260	183	1			264
07	27466	X	25445	-0-	-2021	-0-	25182	3	263	9	N	239	361	1			142
*08	25958	X	25958	-0-	-0-	-0-	25695	3	263	9	N	239	182	1			199

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37758	X	35531	-0-	-2227	-0-	34431	3	1100	9	Y	1000	907	1			525
04	36540	X	34048	-0-	-2492	-0-	32990	3	1058	9	Y	962	1098	1			389
05	37758	X	34689	-0-	-3069	-0-	33634	3	1055	9	Y	959	1092	1			256
06	36360	X	32058	-0-	-4302	-0-	31786	3	272	9	Y	247	384	1			119
07	36456	X	32353	-0-	-4103	-0-	32082	3	271	9	Y	246	253	1			112
*08	31812	X	31812	-0-	-0-	-0-	31548	3	264	9	Y	240	255	1			97

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48236	X	37648	-0-	-10588	-0-	37606	3	42	9	Y	38	35	1			20
04	46680	X	34924	-0-	-11756	-0-	34882	3	42	9	Y	38	43	1			15
05	45167	X	35531	-0-	-9636	-0-	35490	3	41	9	Y	37	42	1			10
06	41760	X	34456	-0-	-7304	-0-	33724	3	732	9	Y	665	356	1			319
07	40393	X	34468	-0-	-5925	-0-	33740	3	728	9	Y	662	679	1			302
08	34441	X	32407	-0-	-2034	-0-	31697	3	710	9	Y	645	686	1			261

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	62 31	1 9	2203	2	Y	28					256
04	2460	N	2050	-0-	-410	-0-	60 6	1 9	1984	2	Y	5	188	1			73
05	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	62	1	2014	2	Y	-0-					73
06	2220	N	2024	-0-	-196	-0-	56	1	1968	2	Y	-0-					73
07	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	62	1	1855	2	Y	-0-					73
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	62 10	1 9	2083	2	Y	9					82

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	7750	X	6033	-0-	-1717	-0-	62 42	1 9	5929	2	N	38					187
04	7500	X	5855	-0-	-1645	-0-	60 20	1 9	5775	2	N	18					205
05	7750	X	2857	-0-	-4893	-0-	62 13	1 9	2782	2	N	12					217
06	7170	X	3051	-0-	-4119	-0-	60 2	1 9	2989	2	N	2	187	1			32
07	7409	X	2973	-0-	-4436	-0-	62 3	1 9	2908	2	N	3					35
08	3875	X	2528	-0-	-1347	-0-	62 8	1 9	2458	2	N	7					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

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	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	62	1	1446	2	N	5					170
							6	9									
04	1710	N	1292	-0-	-418	-0-	60	1	1230	2	N	2					172
							2	9									
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	2	N	3					175
							3	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	60	1	1646	2	N	2					177
							2	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	62	1	1518	2	N	5					182
							6	9									
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	62	1	1450	2	N	2					184
							2	9									

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	3100	X	2591	-0-	-509	-0-	62	1	2529	2	N	-0-					42
04	3000	X	1900	-0-	-1100	-0-	60	1	1840	2	N	-0-					42
05	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	62	1	1927	2	N	-0-					42
06	2640	X	1906	-0-	-734	-0-	60	1	1800	2	N	42					84
							46	9									
07	2728	X	1750	-0-	-978	-0-	58	1	1692	2	N	-0-					84
*08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	N	-0-					84

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	2852	N	2590	-0-	-262	-0-	60	1	2486	2	N	40					137
							44	9									
04	3000	N	3008	-0-	8	8	60	1	2948	2	N	-0-					137
05	3007	N	2409	-0-	-598	-0-	62	1	2333	2	N	13					150
							14	9									
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	60	1	2678	2	N	22					172
							24	9									
07	3100	N	3161	-0-	61	61	62	1	3099	2	N	-0-					172
08	2418	N	1919	-0-	-499	-0-	62	1	1836	2	N	19	163	1			28
							21	9									

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	48	1	1117	2	N	3					30
							3	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	60	1	1462	2	N	-0-					30
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1429	2	N	37					67
							41	9									
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	60	1	927	2	N	11					78
							12	9									
07	1581	N	1009	-0-	-572	-0-	62	1	937	2	N	9					87
							10	9									
08	1519	N	1042	-0-	-477	-0-	62	1	980	2	N	-0-					87

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	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	60	1	1672	2	N	-0-					27
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	2	N	-0-					27
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	62	1	2153	2	N	-0-					27
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	60	1	1789	2	N	-0-					27
07	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	62	1	1763	2	N	-0-					27
08	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	62	1	1881	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2152	-0-	-948	-0-	60	1	2092	2	N	-0-					82
04	2520	X	1797	-0-	-723	-0-	60	1	1737	2	N	-0-					82
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	62	1	2605	2	N	-0-					82
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	60	1	2560	2	N	-0-					82
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	62	1	2430	2	N	-0-					82
08	2666	N	2239	-0-	-427	-0-	62	1	2171	2	N	5					87
							6	9									

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	54	1	2281	2	N	24					104
							26	9									
04	3000	X	2080	-0-	-920	-0-	52	1	2025	2	N	3					107
							3	9									
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	62	1	3752	2	N	-0-					107
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	60	1	3019	2	N	-0-					107
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	62	1	2970	2	N	-0-					107
*08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	62	1	3447	2	N	-0-					107

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1794	-0-	-655	-0-	48	1	1742	2	N	4					142
							4	9									
04	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	44	1	1578	2	N	3					145
							3	9									
05	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	54	1	1776	2	N	2					147
							2	9									
06	1740	N	1052	-0-	-688	-0-	22	1	1010	2	N	18	134	1			31
							20	9									
07	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	38	1	1132	2	N	-0-					31
08	1829	N	950	-0-	-879	-0-	32	1	911	2	N	6					37
							7	9									

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2151	-0-	-484	-0-	52	1	2064	2	N	32	166	1			37
							35	9									
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	60	1	2307	2	N	-0-					37
05	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	62	1	2347	2	N	23					60
							25	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	60	1	2310	2	N	-0-					60
07	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	62	1	2308	2	N	-0-					60
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	62	1	2486	2	N	13					73
							14	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1946	-0-	-379	-0-	52	1	1894	2	N	-0-					73
04	2340	N	2013	-0-	-327	-0-	60	1	1953	2	N	-0-					73
05	2294	N	1808	-0-	-486	-0-	62	1	1746	2	N	-0-					73
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	60	1	2088	2	N	-0-					73
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	62	1	2118	2	N	-0-					73
*08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	62	1	2204	2	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	62	1	1863	2	N	-0-					53
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	2	N	-0-					53
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	-0-					53
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	60	1	2157	2	N	-0-					53
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	62	1	2145	2	N	5					58
							6	9									
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	62	1	1955	2	N	-0-					58

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	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	62	1	1897	2	N	-0-					112
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	60	1	2004	2	N	-0-					112
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	62	1	2296	2	N	-0-					112
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	60	1	2085	2	N	-0-					112
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	62	1	2138	2	N	-0-					112
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	62	1	2021	2	N	-0-					112

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	2201	N	1601	-0-	-600	-0-	62	1	1539	2	N	-0-					10
04	2070	N	1846	-0-	-224	-0-	60	1	1786	2	N	-0-					10
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	62	1	1955	2	N	-0-					10
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	N	-0-					10
07	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	62	1	1719	2	N	-0-					10
08	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	62	1	1697	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	62	1	1780	2	N	10					159
							11	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	56	1	1825	2	N	8					167
							9	9									
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	62	1	1879	2	N	18					185
							20	9									
06	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	60	1	1660	2	N	15					200
							17	9									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1945	2	N	-0-					200
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	62	1	2233	2	N	10					210
							11	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	574	2	N	37					154
							41	9									
04	1050	N	543	-0-	-507	-0-	12	1	531	2	N	-0-					154
05	868	N	669	-0-	-199	-0-	12	1	657	2	N	-0-					154
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	32	1	996	2	N	-0-					154
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	32	1	984	2	N	-0-					154
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	N	-0-					154

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	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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

03	1488	N	960	-0-	-528	-0-	50	1	910	2	N	-0-					87
04	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	50	1	978	2	N	38					125
							42	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	54	1	1275	2	N	92					217
							101	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	58	1	1252	2	N	39	189	1			67
							43	9									
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	56	1	966	2	N	20					87
							22	9									
08	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	54	1	1029	2	N	33					120
							36	9									

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	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	60	1	1329	2	N	-0-			68
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	56	1	1734	2	N	-0-			68
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	N	-0-			68
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	60	1	2065	2	N	-0-			68
07	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	62	1	1586	2	N	-0-			68
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	62	1	1771	2	N	-0-			68

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	62	1	1666	2	N	7			118
							8	9							
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	2	N	1			119
							1	9							
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	62	1	2102	2	N	6			125
							7	9							
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	60	1	1376	2	N	3			128
							3	9							
07	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	62	1	1757	2	N	-0-			128
08	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	62	1	1977	2	N	-0-			128

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

03	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	60	1	1566	2	N	45			147
							50	9							
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	60	1	1609	2	N	-0-			147
05	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	62	1	1538	2	N	-0-			147
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	60	1	1555	2	N	-0-			147
07	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	62	1	1530	2	N	-0-			147
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	60	1	1836	2	N	4			151
							4	9							

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

03	2883	N	2353	-0-	-530	-0-	60	1	2293	2	N	-0-			73
04	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	60	1	2453	2	N	-0-			73
05	3100	N	3182	-0-	82	82	62	1	3120	2	N	-0-			73
06	2709	N	2627	-0-	-82	-0-	60	1	2567	2	N	-0-			73
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	62	1	2801	2	N	-0-			73
*08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	62	1	2768	2	N	-0-			73

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	N	-0-			140
04	1290	N	904	-0-	-386	-0-	46	1	858	2	N	-0-			140
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	2	N	-0-			140
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	60	1	826	2	N	-0-			140
07	930	N	602	-0-	-328	-0-	42	1	560	2	N	-0-			140
08	1054	N	438	-0-	-616	-0-	34	1	404	2	N	-0-			140

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	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	62	1	1802	2	N	19					239
							21	9									
04	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	60	1	1630	2	N	16	182	1			73
							18	9									
05	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					73
06	1830	N	1529	-0-	-301	-0-	60	1	1445	2	N	22					95
							24	9									
07	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	62	1	1647	2	N	17					112
							19	9									
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	62	1	1610	2	N	-0-					112

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

03	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	62	1	2237	2	N	-0-					126
04	2790	N	2365	-0-	-425	-0-	60	1	2305	2	N	-0-					126
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	62	1	2647	2	N	-0-					126
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	60	1	2655	2	N	-0-					126
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	62	1	2587	2	N	28					154
							31	9									
*08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	62	1	2897	2	N	26					180
							29	9									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

03	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					205
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					205
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	940	2	40	9	N	36					241
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2070	2	86	9	N	78	275	1			44
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1282	2	91	9	N	83	64	1			63
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1602	2	66	9	N	60					123

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	14B	DENY	159	-0-	159	159	159	2			N	-0-					63
04	14B	DENY	488	-0-	488	647	488	2			N	-0-					63
05	14B	DENY	274	-0-	274	921	274	2			N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	921					N	-0-					63
07	14B	DENY	143	-0-	143	1064	143	2			N	-0-					63
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1064					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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	14B	DENY	159	-0-	159	159	159	2			N	-0-					36
04	14B	DENY	488	-0-	488	647	488	2			N	-0-					36
05	921	X	274	-0-	-647	-0-	274	2			N	-0-					36
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					36
07	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	2			N	-0-					36
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					145
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					145
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					145
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					145
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					145
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					145

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

*03	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	269	1	2152	2	N	-0-	27	7			-0-
04	2640	X	1603	-0-	-1037	-0-	67	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	2612	1	674	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	551	-0-	-1789	-0-	47	1	504	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2190	-0-	-228	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2180	-0-	2180	2180	457	1	1723	2	N	-0-					-0-

RUMBLE RESOURCES LLC 734126
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

03	1023	N	813	-0-	-210	-0-	811	2	2	9	N	2					124
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	771	2	12	9	N	11	8	5			127
05	1054	N	758	-0-	-296	-0-	755	2	3	9	N	3					130
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1005	2	4	9	N	4					134
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	798	2	4	9	N	4					138
08	744	N	565	-0-	-179	-0-	564	2	1	9	N	1					139

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	54	2	33	9	N	30					121
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					201
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					201
05	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			N	-0-					201
06	1140	N	727	-0-	-413	-0-	727	2			N	-0-					201
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					201
08	1209	N	795	-0-	-414	-0-	795	2			N	-0-					201

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	958	2	23	9	N	21					176
04	1080	N	803	-0-	-277	-0-	751	2	52	9	N	47	181	1			42
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10					52
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					52
07	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	2			N	-0-					52
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					52

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	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	781	1	2660	2	N	-0-					65
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	766	1	2624	2	N	-0-					65
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	795	1	2705	2	N	-0-					65
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	715	1	2354	2	N	-0-					65
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	742	1	2625	2	N	-0-					65
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	783	1	2618	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					110
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			N	-0-					110
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					110
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					110
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					110
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					32
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	170	1	930	2	N	-0-					32
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	253	1	1915	2	N	-0-					32
*08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	243	1	1585	2	N	2					34
							2	9									

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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	152	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	179	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	515	-0-	-322	-0-	122	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	483	-0-	-387	-0-	88	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	542	-0-	-791	-0-	121	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	452	-0-	-75	-0-	101	1	351	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	240	1	1120	2	Y	80					85
							88	9									
04	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	238	1	1004	2	Y	-0-	57	1			28
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	241	1	1038	2	Y	-0-					28
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	241	1	982	2	Y	5					33
							6	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	263	1	1099	2	Y	-0-					33
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	256	1	1043	2	Y	-0-					33

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	Y	-0-					16
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	134	1	980	2	Y	-0-					16
05	1116	N	988	-0-	-128	-0-	132	1	856	2	Y	-0-					16
06	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	148	1	938	2	Y	-0-					16
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	165	1	993	2	Y	-0-					16
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	166	1	944	2	Y	-0-					16

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

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

03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	94	1	1622	2	Y	-0-					18
04	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	98	1	1563	2	Y	-0-					18
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1531	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	93	1	1718	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	115	1	2018	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
*08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	99	1	1693	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	130	1	848	2	N	-0-					
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	102	1	684	2	N	6					33
							7	9									
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	92	1	607	2	N	-0-					33
06	960	N	607	-0-	-353	-0-	84	1	523	2	N	-0-					33
07	806	N	569	-0-	-237	-0-	77	1	492	2	N	-0-					33
08	713	N	492	-0-	-221	-0-	70	1	422	2	N	-0-					33

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 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	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	171	1	3118	2	N	-0-					72
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	157	1	3042	2	N	-0-					72
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	154	1	2953	2	N	-0-					72
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	136	1	2621	2	N	-0-					72
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	154	1	2921	2	N	52					124
							57	9									
*08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	148	1	2843	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	306	-0-	-283	-0-	72	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	252	-0-	-108	-0-	45	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	372	X	102	-0-	-270	-0-	21	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	312	-0-	-48	-0-	62	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	83	1	271	2	Y	2					2
							2	9									
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	71	1	247	2	Y	-0-					2

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					169

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	104	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	291	1	2137	2	Y	-0-					13
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	278	1	2041	2	Y	-0-					13
05	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	289	1	1878	2	Y	-0-					13
06	2340	N	2180	-0-	-160	-0-	298	1	1882	2	Y	-0-					13
07	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	333	1	2000	2	Y	-0-					13
08	2418	X	2340	-0-	-78	-0-	350	1	1990	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	728	-0-	-853	-0-	39	1	678	2	Y	10	10	1	1	8	3
							11	9									
04	1530	X	1169	-0-	-361	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					3
05	1085	X	994	-0-	-91	-0-	52	1	942	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	Y	-0-					-0-
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	94	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	194	1	1567	2	Y	-0-					15
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	200	1	1351	2	Y	-0-					15
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-	144	1	810	2	Y	-0-					15
06	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	198	1	1146	2	Y	-0-					15
07	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	209	1	1181	2	Y	-0-					15
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	175	1	1090	2	Y	33					48
							36	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1794	-0-	-841	-0-	198	1	1596	2	Y	-0-					9
04	2550	X	1479	-0-	-1071	-0-	190	1	1288	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
05	2635	X	983	-0-	-1652	-0-	149	1	834	2	Y	-0-					9
06	2370	X	1259	-0-	-1111	-0-	186	1	1073	2	Y	-0-					9
07	2449	X	1287	-0-	-1162	-0-	194	1	1093	2	Y	-0-					9
08	1798	X	1680	-0-	-118	-0-	228	1	1416	2	Y	33					42
							36	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	89	1	1532	2	Y	17	31	1	3	8	11
							19	9									
04	1680	N	1529	-0-	-151	-0-	90	1	1437	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
05	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	70	1	1270	2	Y	96	59	1	2	8	46
							106	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	99	1	1831	2	Y	2	35	1			13
							2	9									
07	1581	N	998	-0-	-583	-0-	53	1	939	2	Y	5	5	8			13
							6	9									
08	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	63	1	1082	2	Y	5	5	8			13
							6	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	747	-0-	-834	-0-	38	1	645	2	Y	58	92	1	2	8	28
							64	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	111	1	1765	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
05	2108	N	1314	-0-	-794	-0-	61	1	1097	2	Y	142	95	1	2	8	73
							156	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1501	2	Y	48	89	1	5	8	27
							53	9									
07	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	83	1	1453	2	Y	5	5	8			27
							6	9									
08	1953	X	1376	-0-	-577	-0-	75	1	1294	2	Y	6	6	8			27
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	37	1	630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1350	N	860	-0-	-490	-0-	51	1	805	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	55	1	986	2	Y	64	2	8			62
							70	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	649	2	Y	2	62	1	2	8	-0-
							2	9									
07	899	N	770	-0-	-129	-0-	38	1	666	2	Y	60	39	1	3	8	18
							66	9									
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1448	2	Y	3	3	8			18
							3	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2108	X	918	-0-	-1190	-0-	50	1	867	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	129	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1420	-0-	-564	-0-	71	1	1279	2	Y	64					64
							70	9									
06	1920	X	1252	-0-	-668	-0-	63	1	1155	2	Y	31	56	1			39
							34	9									
07	2263	X	1480	-0-	-783	-0-	80	1	1400	2	Y	-0-	39	1			-0-
08	2263	X	1091	-0-	-1172	-0-	58	1	999	2	Y	31					31
							34	9									

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	123	1	1332	2	N	-0-					136
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	114	1	1207	2	N	-0-					136
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	118	1	1152	2	N	-0-					136
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	218	1	1524	2	N	-0-					136
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	362	1	1540	2	N	-0-					136
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	120	1	1067	2	Y	-0-					136

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. (I) GAS LIFT(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	1606	-0-	-130	-0-	78	1	1505	2	Y	21					34
							23	9									
04	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	76	1	1430	2	Y	-0-					34
05	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	73	1	1528	2	Y	-0-					34
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-					34
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	84	1	1480	2	Y	-0-					34
08	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	72	1	1347	2	Y	-0-					34

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. (I) GAS LIFT(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	1908	-0-	-1192	-0-	94	1	1814	2	Y	-0-					57
04	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	142	1	2665	2	Y	-0-					57
05	3100	X	1814	-0-	-1286	-0-	82	1	1732	2	Y	-0-					57
06	2400	X	1379	-0-	-1021	-0-	69	1	1310	2	Y	-0-					57
07	2914	X	1575	-0-	-1339	-0-	85	1	1490	2	Y	-0-					57
08	2914	X	1784	-0-	-1130	-0-	90	1	1694	2	Y	-0-					57

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. (I) GAS LIFT(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	2303	-0-	-1045	-0-	120	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	142	1	2756	2	Y	19					19
							21	9									
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	138	1	2640	2	Y	-0-					19
06	2220	X	2143	-0-	-77	-0-	106	1	2037	2	Y	-0-					19
07	3007	X	2513	-0-	-494	-0-	126	1	2387	2	Y	-0-					19
08	2790	N	2334	-0-	-456	-0-	116	1	2218	2	Y	-0-					19

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. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-563	-0-	83	1	1429	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	115	1	1835	2	Y	7	7	8			27
							8	9									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	125	1	2260	2	Y	66	3	8			90
							73	9									
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	110	1	2033	2	Y	34	71	1	3	8	50
							37	9									
07	2015	N	1334	-0-	-681	-0-	66	1	1156	2	Y	102	98	1	7	8	47
							112	9									
08	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	104	1	1777	2	Y	24	3	8			68
							26	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	710	-0-	-716	-0-	39	1	670	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	64	-0-	-1406	-0-	4	1	59	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	Y	3	6	1	3	8	-0-
							3	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	1426	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	75	1	1386	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1735	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	97	1	1665	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	155	1	2396	2	N	-0-					101
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	150	1	2341	2	N	-0-					101
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	155	1	2415	2	N	-0-					101
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	150	1	2192	2	N	-0-					101
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	155	1	2047	2	N	-0-					101
*08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	155	1	1976	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	224	1	1780	2	Y	-0-					2
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	216	1	1766	2	Y	-0-					2
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	247	1	1910	2	Y	-0-					2
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	244	1	1801	2	Y	-0-					2
07	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	250	1	1736	2	Y	-0-					2
08	2170	X	1932	-0-	-238	-0-	236	1	1696	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	45	1	836	2	Y	16	8	1	6	8	2
							18	9									
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

03	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	450	1	3582	2	Y	-0-					112
04	4620	X	3025	-0-	-1595	-0-	330	1	2695	2	Y	-0-					112
05	4774	X	3241	-0-	-1533	-0-	371	1	2870	2	Y	-0-					112
06	4620	X	2752	-0-	-1868	-0-	328	1	2424	2	Y	-0-					112
07	4774	X	2671	-0-	-2103	-0-	336	1	2335	2	Y	-0-					112
08	4030	X	2526	-0-	-1504	-0-	309	1	2217	2	Y	-0-					112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

03	4061	X	2570	-0-	-1491	-0-	127	1	2443	2	Y	-0-					74
04	3930	X	2006	-0-	-1924	-0-	101	1	1905	2	Y	-0-					74
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	129	1	2723	2	Y	-0-					74
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	139	1	2648	2	Y	-0-					74
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	143	1	2512	2	Y	-0-					74
*08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	139	1	2604	2	Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

03	1705	N	751	-0-	-954	-0-	40 15	1 9	696	2	Y	14	25	1	2	8	8
04	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	70 3	1 9	1110	2	Y	3	3	8			8
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	70 28	1 9	1255	2	Y	25	18	1	2	8	13
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	1231	2	Y	3	13	1	3	8	-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	1662	2	Y	3	3	8			-0-
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	103 4	1 9	1756	2	Y	4	4	8			-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

03	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	58 6	1 9	999	2	N	5	5	8			27
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	58 6	1 9	921	2	N	5	5	8			27
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	52 4	1 9	946	2	N	4	4	8			27
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	50 4	1 9	914	2	N	4	4	8			27
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	59 11	1 9	1045	2	N	10	10	8			27
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55 10	1 9	950	2	N	9	9	8			27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-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	3100	N	5446	-0-	2346	2346	551	1	4895	2	Y	-0-					2

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	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	60	1	1033	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	2	N	3	3	8			37
							3	9									
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	91	1	1639	2	N	-0-					37
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	84	1	1546	2	N	-0-					37
07	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	80	1	1410	2	N	-0-					37
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	98	1	1683	2	N	-0-					37

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

03	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	144	1	1054	2	Y	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	169	1	1243	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	152	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	175	1	1106	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	144	1	865	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	838	-0-	-309	-0-	126	1	712	2	Y	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

03	682	N	558	-0-	-124	-0-	74	1	484	2	N	-0-					19
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	84	1	564	2	N	-0-					19
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	105	1	696	2	N	-0-					19
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	137	1	850	2	N	-0-					19
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	104	1	667	2	N	-0-					19
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	101	1	613	2	N	-0-					19

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	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	441	1	1429	2	Y	-0-					61
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	426	1	1952	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
05	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	367	1	1431	2	Y	-0-					61
06	1920	X	1607	-0-	-313	-0-	320	1	1287	2	Y	-0-					61
07	2449	X	1472	-0-	-977	-0-	345	1	1125	2	Y	2					63
							2	9									
08	2449	X	1540	-0-	-909	-0-	344	1	1196	2	Y	-0-					63

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	651	N	486	-0-	-165	-0-	27	1	459	2	N	-0-					80
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	32	1	510	2	N	-0-					80
05	868	N	566	-0-	-302	-0-	30	1	535	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	N	-0-					80
07	558	N	351	-0-	-207	-0-	19	1	331	2	N	1	1	8			80
							1	9									
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	25	1	436	2	N	-0-					80

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	70	1	1213	2	N	5	5	8			22
							6	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	107	1	1698	2	N	5	5	8			22
							6	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	2	N	-0-					22
06	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	55	1	1007	2	N	2	2	8			22
							2	9									
07	1860	N	1223	-0-	-637	-0-	66	1	1156	2	N	1	1	8			22
							1	9									
08	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	63	1	1084	2	N	5	5	8			22
							6	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

03	341	N	-0-	-0-	-341	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	673	1	1385	2	N	-0-					99
04	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	90	1	1430	2	N	-0-					99
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	93	1	1791	2	N	-0-					99
06	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	54	1	1160	2	N	-0-					99
07	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	33	1	1254	2	N	-0-					99
08	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	36	1	1282	2	N	-0-					99

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	1457	N	960	-0-	-497	-0-	53	1	907	2	N	-0-					137
04	1110	N	880	-0-	-230	-0-	52	1	828	2	N	-0-					137
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	1	1	8			137
							1	9									
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	94	1	1735	2	N	-0-					137
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	54	1	952	2	N	-0-					137
08	2170	N	916	-0-	-1254	-0-	50	1	864	2	N	2	2	8			137
							2	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2618	-0-	-265	-0-	144	1	2472	2	N	2	2	8			60
							2	9									
04	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	156	1	2482	2	N	2	2	8			60
							2	9									
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	139	1	2508	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	128	1	2353	2	N	2	2	8			60
							2	9									
07	2728	N	2434	-0-	-294	-0-	131	1	2303	2	N	-0-					60
08	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	132	1	2255	2	N	1	1	8			60
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					55
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					55
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					55
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	42	1	732	2	N	1	1	8			58
							1	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	N	3	3	8			58
							3	9									
05	837	N	676	-0-	-161	-0-	35	1	639	2	N	2	2	8			58
							2	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	749	2	N	2	2	8			58
							2	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	N	14	3	8			69
							15	9									
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	N	2	2	8			69
							2	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	83	1	1432	2	N	-0-					102
04	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	69	1	1104	2	N	3	3	8			102
							3	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	115	1	2079	2	N	-0-					102
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	108	1	1992	2	N	1	1	8			102
							1	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	102	1	1794	2	N	-0-					102
08	2201	N	1708	-0-	-493	-0-	94	1	1612	2	N	2	2	8			102
							2	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	92	1	1581	2	N	5	5	8			62
							6	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	83	1	1325	2	N	3	3	8			62
							3	9									
05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	82	1	1478	2	N	1	1	8			62
							1	9									
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	78	1	1429	2	N	2	2	8			62
							2	9									
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1541	2	N	2	2	8			62
							2	9									
08	1550	N	801	-0-	-749	-0-	44	1	757	2	N	-0-					62

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	56	1	969	2	N	-0-					45
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	2	N	-0-					45
05	1116	N	440	-0-	-676	-0-	23	1	417	2	N	-0-					45
06	990	N	685	-0-	-305	-0-	35	1	650	2	N	-0-					45
07	1333	N	802	-0-	-531	-0-	43	1	758	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	66	1	1134	2	N	1	1	8			80
							1	9									
04	1230	N	925	-0-	-305	-0-	55	1	870	2	N	-0-					80
05	868	N	454	-0-	-414	-0-	24	1	430	2	N	-0-					80
06	1170	N	823	-0-	-347	-0-	42	1	779	2	N	2	2	8			80
							2	9									
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	47	1	834	2	N	-0-					80
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-					80

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	77	1	1329	2	N	4	4	8			87
							4	9									
04	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	79	1	1265	2	N	10	5	8			92
							11	9									
05	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	71	1	1274	2	N	14	4	8			102
							15	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	N	2	2	8			102
							2	9									
07	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	57	1	1009	2	N	6	6	8			102
							7	9									
08	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	59	1	1012	2	N	4	4	8			102
							4	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	75	1	1299	2	N	19	4	8			77
							21	9									
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	63	1	1006	2	N	3	3	8			77
							3	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	94	1	1696	2	N	3	3	8			77
							3	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	81	1	1501	2	N	2	2	8			77
							2	9									
07	1116	N	903	-0-	-213	-0-	48	1	852	2	N	3	3	8			77
							3	9									
08	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	65	1	1107	2	N	4	4	8			77
							4	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	32	1	544	2	N	-0-					27
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	37	1	591	2	N	-0-					27
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	24	1	430	2	N	-0-					27
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-					27
07	651	N	159	-0-	-492	-0-	9	1	150	2	N	-0-					27
08	465	N	210	-0-	-255	-0-	7	1	113	2	N	82	37	1			72
							90	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	66	1	1135	2	N	4	4	8			47
							4	9									
04	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	75	1	1189	2	N	5	5	8			47
							6	9									
05	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	67	1	1211	2	N	2	2	8			47
							2	9									
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	68	1	1248	2	N	2	2	8			47
							2	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	N	4	4	8			47
							4	9									
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	71	1	1224	2	N	2	2	8			47
							2	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	119	1	2045	2	N	57	2	8			152
							63	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	142	1	2255	2	N	19	4	8			167
							21	9									
05	1984	N	1675	-0-	-309	-0-	87	1	1577	2	N	10					177
							11	9									
06	2160	N	1548	-0-	-612	-0-	79	1	1451	2	N	16	167	1	1	8	25
							18	9									
07	2511	N	1586	-0-	-925	-0-	85	1	1500	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	96	1	1647	2	N	-0-					25

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1010	-0-	-540	-0-	55	1	955	2	N	-0-					162
04	1260	N	1062	-0-	-198	-0-	63	1	997	2	N	2	2	8			162
							2	9									
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	52	1	935	2	N	1	1	8			162
							1	9									
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	49	1	907	2	N	-0-					162
07	1085	N	987	-0-	-98	-0-	53	1	933	2	N	1	1	8			162
							1	9									
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	2	N	-0-					162

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1471	-0-	-823	-0-	81	1	1388	2	N	2	2	8			176
							2	9									
04	1650	N	1330	-0-	-320	-0-	78	1	1246	2	N	5	5	8			176
							6	9									
05	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	64	1	1147	2	N	2	2	8			176
							2	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1436	2	N	2	2	8			176
							2	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	84	1	1471	2	N	-0-					176
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	78	1	1342	2	N	2	2	8			176
							2	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1072	-0-		-137	-0-	58	1	991	2	N	21	1	8			72
								23	9									
04	1440	N	1026	-0-		-414	-0-	60	1	964	2	N	2	2	8			72
								2	9									
05	1147	N	930	-0-		-217	-0-	49	1	880	2	N	1	1	8			72
								1	9									
06	1050	N	934	-0-		-116	-0-	48	1	884	2	N	2	2	8			72
								2	9									
07	1054	N	837	-0-		-217	-0-	45	1	790	2	N	2	2	8			72
								2	9									
08	930	N	546	-0-		-384	-0-	30	1	516	2	N	-0-					72

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	1736	N	1316	-0-		-420	-0-	71	1	1226	2	Y	17	2	8			20
								19	9									
04	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	87	1	1390	2	Y	4	4	8			20
								4	9									
05	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	69	1	1238	2	Y	1	1	8			20
								1	9									
06	1260	N	1087	-0-		-173	-0-	55	1	1008	2	Y	22	28	1	2	8	12
								24	9									
07	1519	N	1123	-0-		-396	-0-	60	1	1059	2	Y	4	2	8			14
								4	9									
08	1302	N	1149	-0-		-153	-0-	63	1	1082	2	Y	4	4	8			14
								4	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	2376	N	2376	-0-		-0-	-0-	130	1	2244	2	Y	2	2	8			6
								2	9									
04	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-	126	1	2004	2	Y	2	2	8			6
								2	9									
05	1953	N	1911	-0-		-42	-0-	100	1	1809	2	Y	2	2	8			6
								2	9									
06	2310	N	1234	-0-		-1076	-0-	63	1	1164	2	Y	6	8	1	2	8	2
								7	9									
07	2201	N	1826	-0-		-375	-0-	98	1	1724	2	Y	4	2	8			4
								4	9									
08	1922	N	1802	-0-		-120	-0-	99	1	1699	2	Y	4	4	8			4
								4	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	992	N	772	-0-		-220	-0-	42	1	730	2	N	-0-					105
04	960	N	475	-0-		-485	-0-	28	1	447	2	N	-0-					105
05	1085	N	212	-0-		-873	-0-	11	1	200	2	N	1	1	8			105
								1	9									
06	750	N	640	-0-		-110	-0-	33	1	607	2	N	-0-					105
07	496	N	376	-0-		-120	-0-	20	1	355	2	N	1	1	8			105
								1	9									
*08	679	N	679	-0-		-0-	-0-	37	1	642	2	N	-0-					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1560	-0-	-21	-0-	85	1	1456	2	Y	17	2	8			115
							19	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1349	2	Y	14	3	8			126
							15	9									
05	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	66	1	1194	2	Y	2	2	8			126
							2	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	111	1	2051	2	Y	32	113	1	2	8	43
							35	9									
07	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	72	1	1272	2	Y	8	2	8			49
							9	9									
08	1550	X	1261	-0-	-289	-0-	69	1	1188	2	Y	4	4	8			49
							4	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

03	744	N	588	-0-	-156	-0-	32	1	556	2	N	-0-					80
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	2	N	-0-					80
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	N	-0-					80
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	768	2	N	7					87
							8	9									
07	1612	N	919	-0-	-693	-0-	49	1	869	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	43	1	733	2	N	-0-					87

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

03	1209	N	581	-0-	-628	-0-	32	1	548	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	870	N	672	-0-	-198	-0-	40	1	632	2	N	-0-					27
05	930	N	609	-0-	-321	-0-	32	1	576	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	701	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	52	1	914	2	N	-0-					27
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	49	1	836	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

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

03	341	N	192	-0-	-149	-0-	11	1	181	2	N	-0-					27
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					27
05	279	N	134	-0-	-145	-0-	7	1	126	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

03	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	137 1 9	2356	2	N	1	1	8				70
04	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	143 1 9	2270	2	N	5	5	8				70
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	133 1 9	2399	2	N	1	1	8				70
06	2400	X	1951	-0-	-449	-0-	100 1 9	1849	2	N	2	2	8				70
07	2511	X	2049	-0-	-462	-0-	110 1	1939	2	N	-0-						70
08	2542	N	2018	-0-	-524	-0-	111 1 9	1905	2	N	2	2	8				70

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

03	2356	X	1772	-0-	-584	-0-	97 1 4 9	1671	2	Y	4	4	8				116
04	2040	X	1374	-0-	-666	-0-	81 1 6 9	1287	2	Y	5	5	8				116
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	112 1 3 9	2029	2	Y	3	3	8				116
06	1710	X	1447	-0-	-263	-0-	74 1 2 9	1371	2	Y	2	2	8				116
07	1767	X	1317	-0-	-450	-0-	71 1 2 9	1244	2	Y	2	2	8				116
08	2139	X	1072	-0-	-1067	-0-	59 1 4 9	1009	2	Y	4	4	8				116

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	236 1	765	2	N	-0-						34
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	179 1 1 9	819	2	N	1	1	8				34
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	213 1	830	2	N	-0-						34
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	204 1	824	2	N	-0-						34
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	256 1	837	2	N	-0-						34
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	249 1	865	2	N	-0-						34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	95 1 4 9	1642	2	N	4	4	8				145
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	93 1 6 9	1477	2	N	5	5	8				145
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	103 1 89 9	1864	2	N	81	182	1	5	8		39
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	81 1 3 9	1487	2	N	3	3	8				39
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	66 1 1 9	1162	2	N	1	1	8				39
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	74 1	1270	2	N	-0-						39

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	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	465	1	1042	2	N	-0-					
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	682	1	1547	2	N	2	2	8			97
							2	9									
05	1984	N	1425	-0-	-559	-0-	713	1	711	2	N	1	1	8			97
							1	9									
06	1470	N	734	-0-	-736	-0-	304	1	429	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	1984	N	1357	-0-	-627	-0-	483	1	868	2	N	5	5	8			97
							6	9									
*08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	771	1	1074	2	N	78	149	1	2	8	24
							86	9									

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	T. A.		2812	-0-	2812	5613	154	1	2657	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	8243	X	2630	-0-	-5613	-0-	155	1	2469	2	N	5	5	8			26
							6	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	142	1	2561	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	130	1	2394	2	N	2	2	8			26
							2	9									
07	3007	X	2390	-0-	-617	-0-	129	1	2261	2	N	-0-					26
08	2821	X	2367	-0-	-454	-0-	130	1	2235	2	N	2	2	8			26
							2	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	1023	N	621	-0-	-402	-0-	34	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	782	-0-	-238	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	53	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	38	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	821	-0-	-171	-0-	45	1	776	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	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	208	1	3590	2	N	6	6	8			115
							7	9									
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	206	1	3285	2	N	20	8	8			127
							22	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	171	1	3083	2	N	3	3	8			127
							3	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	154	1	2838	2	N	1	1	8			127
							1	9									
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	161	1	2829	2	N	42	139	1	5	8	25
							46	9									
*08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	169	1	2900	2	N	5	5	8			25
							6	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	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	355	1	3185	2	Y	-0-					33
04	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	348	1	2993	2	Y	-0-					33
05	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	344	1	3072	2	Y	-0-					33
06	3420	X	3250	-0-	-170	-0-	336	1	2914	2	Y	-0-					33
07	3534	X	3244	-0-	-290	-0-	337	1	2907	2	Y	-0-					33
08	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	361	1	2860	2	Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3154	-0-	-1279	-0-	316 1		2838 2		Y	-0-					-0-
04	4050	X	2896	-0-	-1154	-0-	302 1		2594 2		Y	-0-					-0-
05	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	304 1		2709 2		Y	-0-					-0-
06	3150	X	2828	-0-	-322	-0-	293 1		2535 2		Y	-0-					-0-
07	3255	X	2711	-0-	-544	-0-	281 1		2430 2		Y	-0-					-0-
08	3162	X	2120	-0-	-1042	-0-	237 1		1883 2		Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	29	5			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2477	-0-	-623	-0-	713 1 349 9		1415 2		Y	317	351 1		1 8		74
04	3000	X	2305	-0-	-695	-0-	670 1 263 9		1372 2		Y	239	178 1		1 8		134
05	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	680 1 242 9		1551 2		Y	220	172 1		1 8		181
06	2850	X	2021	-0-	-829	-0-	645 1 232 9		1144 2		Y	211	334 1		1 8		57
07	2480	X	1911	-0-	-569	-0-	690 1 223 9		998 2		Y	203	172 1		1 8		87
08	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	713 1 253 9		1356 2		Y	230	177 1		1 8		139

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	3069	N	802	-0-	-2267	-0-	44	1	757	2	N	1	1	8			47
							1	9									
04	2880	N	1394	-0-	-1486	-0-	82	1	1312	2	N	-0-					47
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	72	1	1301	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	3000	N	3577	-0-	577	577	184	1	3393	2	N	-0-					47
07	2576	N	1999	-0-	-577	-0-	108	1	1890	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	N	-0-					47

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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	N	-0-					157
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	76	1	1215	2	N	7	7	8			157
							8	9									
05	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	67	1	1212	2	N	2	2	8			157
							2	9									
06	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	61	1	1118	2	N	-0-					157
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	68	1	1203	2	N	1	1	8			157
							1	9									
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	69	1	1184	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	3844	X	3003	-0-	-841	-0-	297	1	2706	2	N	-0-					93
04	3720	X	2769	-0-	-951	-0-	287	1	2481	2	N	1	1	8			93
							1	9									
05	3658	X	2826	-0-	-832	-0-	290	1	2464	2	N	65	1	8			157
							72	9									
06	2970	X	2443	-0-	-527	-0-	260	1	2171	2	N	11	3	8			165
							12	9									
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	170	1	2886	2	N	4	4	8			165
							4	9									
*08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	213	1	3781	2	N	4	4	8			165
							4	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	105	1	1905	2	Y	-0-					32
04	2160	N	1949	-0-	-211	-0-	96	1	1853	2	Y	-0-					32
05	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	100	1	1923	2	Y	-0-					32
06	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	90	1	1724	2	Y	-0-					32
07	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	92	1	1747	2	Y	-0-					32
08	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	88	1	1698	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	123	-0-	-683	-0-	29	1	94	2	N	-0-					25
04	270	N	117	-0-	-153	-0-	21	1	96	2	N	-0-					25
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	66	1	259	2	N	-0-					25
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	88	1	356	2	N	-0-					25
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	2	N	-0-					25
08	310	N	148	-0-	-162	-0-	33	1	115	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	533	-0-	-1513	-0-	126	1	407	2	Y	-0-					67
04	1980	X	1089	-0-	-891	-0-	195	1	893	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
05	2046	X	1086	-0-	-960	-0-	222	1	864	2	Y	-0-					67
06	720	X	602	-0-	-118	-0-	120	1	482	2	Y	-0-					67
07	1116	X	662	-0-	-454	-0-	155	1	507	2	Y	-0-					67
08	1116	X	940	-0-	-176	-0-	210	1	730	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	69	1	1188	2	N	4	4	8			80
							4	9									
04	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	64	1	1019	2	N	-0-					80
05	1364	N	792	-0-	-572	-0-	42	1	749	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	54	1	992	2	N	-0-					80
07	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	57	1	995	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	822	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	67	1	1147	2	N	-0-					89
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	64	1	1017	2	N	-0-					89
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	55	1	985	2	N	1	1	8			89
							1	9									
06	1170	N	933	-0-	-237	-0-	48	1	882	2	N	3	3	8			89
							3	9									
07	1116	N	944	-0-	-172	-0-	50	1	887	2	N	6	6	8			89
							7	9									
08	1054	N	862	-0-	-192	-0-	47	1	813	2	N	2	2	8			89
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	2151	2	N	9	9	8			64
							10	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	128	1	2040	2	N	6	6	8			64
							7	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	2	N	3	3	8			64
							3	9									
06	2220	N	1547	-0-	-673	-0-	79	1	1466	2	N	2	2	8			64
							2	9									
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	127	1	2238	2	N	7	7	8			64
							8	9									
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	101	1	1739	2	N	5	5	8			64
							6	9									

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	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	191	1	3293	2	N	7	2	8			42
							8	9									
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	211	1	3364	2	N	2	2	8			42
							2	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	165	1	2976	2	N	3	3	8			42
							3	9									
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	179	1	3306	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	200	1	3515	2	N	3	3	8			42
							3	9									
*08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	216	1	3709	2	N	2	2	8			42
							2	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	N	-0-					75
04	720	N	611	-0-	-109	-0-	36	1	575	2	N	-0-					75
05	1085	N	479	-0-	-606	-0-	25	1	454	2	N	-0-					75
06	810	N	569	-0-	-241	-0-	29	1	540	2	N	-0-					75
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	26	1	459	2	N	-0-					75
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-					75

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

03	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	2412	2			N	-0-					195
04	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2452	2	50	9	N	45	168	1			72
05	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	2557	2	3	9	N	3	29	1	1	8	45
06	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	2400	2	2	9	N	2	2	8			45
07	2697	X	2189	-0-	-508	-0-	122	1	2067	2	N	-0-					45
08	2573	X	1974	-0-	-599	-0-	105	1	1867	2	N	2	2	8			45
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

03	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	89	1	1540	2	N	4	4	8			157
							4	9									
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	93	1	1481	2	N	3	3	8			157
							3	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	96	1	1739	2	N	2	2	8			157
							2	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	123	1	2261	2	N	2	2	8			157
							2	9									
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	125	1	2204	2	N	3	3	8			157
							3	9									
08	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	89	1	1523	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	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	145	1	2490	2	N	25	4	8			100
							28	9									
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	183	1	2911	2	N	5	5	8			100
							6	9									
05	2914	X	2035	-0-	-879	-0-	107	1	1922	2	N	5	5	8			100
							6	9									
06	2820	X	2105	-0-	-715	-0-	108	1	1993	2	N	4	4	8			100
							4	9									
07	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	124	1	2172	2	N	9	7	8			102
							10	9									
08	3193	X	2291	-0-	-902	-0-	126	1	2157	2	N	7	7	8			102
							8	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					122
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3315	2	59	9	N	54	1	8			175
05	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	3378	2	3	9	N	3	152	1			26
06	3450	X	3347	-0-	-103	-0-	3345	2	2	9	N	2	2	8			26
07	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	191	1	3242	2	N	3	3	8			26
							3	9									
08	3565	X	3113	-0-	-452	-0-	166	1	2947	2	N	-0-					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

03	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	137	1	2501	2	N	-0-					57
04	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	124	1	2396	2	N	-0-					57
05	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	129	1	2479	2	N	-0-					57
06	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	121	1	2337	2	N	-0-					57
07	2728	X	2399	-0-	-329	-0-	119	1	2247	2	N	30					87
							33	9									
08	2604	N	2221	-0-	-383	-0-	110	1	2111	2	N	-0-					87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

03	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2864	2	44	9	Y	40					67
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3128	2	1	9	Y	1	1	8			67
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					67
06	2820	X	2656	-0-	-164	-0-	2656	2			Y	-0-					67
07	3224	X	2388	-0-	-836	-0-	2388	2			Y	-0-					67
08	3255	X	1963	-0-	-1292	-0-	1963	2			Y	-0-					67

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

03	1271	N	896	-0-	-375	-0-	49	1	847	2	Y	-0-					20
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	52	1	832	2	Y	-0-					20
05	1023	N	839	-0-	-184	-0-	44	1	795	2	Y	-0-					20
06	870	N	791	-0-	-79	-0-	41	1	750	2	Y	-0-					20
07	899	N	690	-0-	-209	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					20
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	39	1	660	2	Y	-0-					20

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	3131	X	2638	-0-	-493	-0-	145	1	2492	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	137	1	2178	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	116	1	2091	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	2670	X	2374	-0-	-296	-0-	122	1	2251	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	2666	X	1748	-0-	-918	-0-	94	1	1653	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	2635	X	2070	-0-	-565	-0-	114	1	1952	2	N	4	4	8			55
							4	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	1891	X	1822	-0-	-69	-0-	100	1	1715	2	N	6	6	8			35
							7	9									
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	123	1	1952	2	N	-0-					35
05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	102	1	1847	2	N	1	1	8			35
							1	9									
06	1770	X	1346	-0-	-424	-0-	69	1	1277	2	N	-0-					35
07	2139	X	1501	-0-	-638	-0-	81	1	1417	2	N	3	3	8			35
							3	9									
08	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	86	1	1475	2	N	4	4	8			35
							4	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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					32
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	24	1	332	2	Y	-0-					32
06	480	N	303	-0-	-177	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					32
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					32
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	23	1	245	2	Y	-0-					32

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	130	1	1775	2	N	-0-					98
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	2	N	-0-					98
05	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	127	1	1756	2	N	-0-					98
06	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	121	1	1589	2	N	-0-					98
07	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	123	1	1592	2	N	-0-					98
08	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	145	1	1537	2	N	-0-					98

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	106	1	1452	2	N	-0-					28
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	95	1	1271	2	N	-0-					28
05	1333	N	968	-0-	-365	-0-	65	1	903	2	N	-0-					28
06	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	85	1	1124	2	N	-0-					28
07	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	86	1	1109	2	N	-0-					28
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	105	1	1117	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	62	N	23	-0-	-39	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	24	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

03	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	294	1	3486	2	N	79					234
							87	9									
04	3870	X	3514	-0-	-356	-0-	285	1	3226	2	N	3	179	1			58
							3	9									
05	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	309	1	3395	2	N	1	1	8			58
							1	9									
06	3900	X	3567	-0-	-333	-0-	288	1	3220	2	N	54	2	8			110
							59	9									
07	4030	X	3280	-0-	-750	-0-	182	1	3094	2	N	4	4	8			110
							4	9									
08	3875	X	3067	-0-	-808	-0-	163	1	2902	2	N	2	2	8			110
							2	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

03	5084	X	3532	-0-	-1552	-0-	466	1	3038	2	N	25	178	1			46
							28	9									
04	4830	X	3405	-0-	-1425	-0-	424	1	2831	2	N	136	154	1	1	8	27
							150	9									
05	4991	X	2539	-0-	-2452	-0-	334	1	2205	2	N	-0-					27
06	4830	X	3564	-0-	-1266	-0-	466	1	2885	2	N	194	174	1			47
							213	9									
07	4991	X	2678	-0-	-2313	-0-	362	1	2316	2	N	-0-					47
08	3534	X	2311	-0-	-1223	-0-	328	1	1983	2	N	-0-					47

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	114	1	1557	2	N	-0-					150
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	117	1	1566	2	N	-0-					150
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	116	1	1601	2	N	-0-					150
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	N	-0-					150
07	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	124	1	1605	2	N	-0-					150
08	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	136	1	1448	2	N	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	136	1	1867	2	Y	-0-					30
04	2490	X	1715	-0-	-775	-0-	120	1	1594	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
05	2573	X	1474	-0-	-1099	-0-	99	1	1375	2	Y	-0-					30
06	2460	X	1592	-0-	-868	-0-	112	1	1480	2	Y	-0-					30
07	2542	X	1757	-0-	-785	-0-	126	1	1631	2	Y	-0-					30
08	2015	X	1536	-0-	-479	-0-	132	1	1404	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	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	223	1	1456	2	N	1					20
							1	9									
04	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	202	1	1349	2	N	-0-					20
05	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	206	1	1361	2	N	-0-					20
06	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	200	1	1242	2	N	-0-					20
07	1612	N	1101	-0-	-511	-0-	149	1	952	2	N	-0-					20
08	1581	N	806	-0-	-775	-0-	114	1	692	2	N	-0-					20

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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	150	1	2048	2	N	-0-					115
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	146	1	1951	2	N	2	2	8			115
							2	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	127	1	1757	2	N	-0-					115
06	2130	N	1447	-0-	-683	-0-	102	1	1345	2	N	-0-					115
07	2170	N	1296	-0-	-874	-0-	93	1	1203	2	N	-0-					115
08	1891	N	1457	-0-	-434	-0-	125	1	1332	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	1798	N	1330	-0-	-468	-0-	91	1	1239	2	Y	-0-					21
04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	98	1	1307	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
05	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	102	1	1410	2	Y	-0-					21
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	108	1	1419	2	Y	-0-					21
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	113	1	1459	2	Y	-0-					21
08	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	118	1	1252	2	Y	-0-					21

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	155	1	1860	2	N	-0-					147
04	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	154	1	1748	2	N	1	1	8			147
							1	9									
05	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	163	1	1864	2	N	64	1	8			210
							70	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	158	1	1790	2	N	3	179	1	2	8	32
							3	9									
07	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	101	1	1720	2	N	3	3	8			32
							3	9									
08	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	93	1	1659	2	N	5	5	8			32
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2697	X	1946	-0-	-751	-0-	208	1	1738	2	N	-0-					177
04	2430	X	2187	-0-	-243	-0-	208	1	1978	2	N	1	1	8			177
							1	9									
05	2511	X	2083	-0-	-428	-0-	249	1	1834	2	N	-0-					177
06	2430	X	2429	-0-	-1	-0-	277	1	2152	2	N	-0-					177
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					177
*08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2328	2	35	9	N	32	172	1			37

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

03	961	N	860	-0-	-101	-0-	47	1	809	2	N	4	4	8			26
							4	9									
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	42	1	676	2	N	5	5	8			26
							6	9									
05	961	N	708	-0-	-253	-0-	37	1	669	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	840	N	664	-0-	-176	-0-	34	1	627	2	N	3	3	8			26
							3	9									
07	744	N	364	-0-	-380	-0-	20	1	343	2	N	1	1	8			26
							1	9									
08	713	N	374	-0-	-339	-0-	21	1	353	2	N	-0-					26

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

03	2542	X	1648	-0-	-894	-0-	579	1	1069	2	Y	-0-					26
04	2460	X	1885	-0-	-575	-0-	625	1	1260	2	Y	-0-					26
05	2542	X	1669	-0-	-873	-0-	715	1	954	2	Y	-0-					26
06	1590	X	501	-0-	-1089	-0-	32	1	469	2	Y	-0-					26
07	1953	X	929	-0-	-1024	-0-	929	2			Y	-0-					26
08	1674	N	916	-0-	-758	-0-	916	2			Y	-0-					26

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

03	2387	X	2304	-0-	-83	-0-	176	1	2128	2	Y	-0-					15
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	164	1	2068	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
05	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	201	1	2241	2	Y	-0-					15
06	2490	X	2236	-0-	-254	-0-	198	1	2038	2	Y	-0-					15
07	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	200	1	2218	2	Y	-0-					15
*08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	210	1	2354	2	Y	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	217	1	977	2	N	1					33
							1	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	213	1	843	2	N	-0-					33
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	178	1	762	2	N	-0-					33
06	1170	N	908	-0-	-262	-0-	141	1	767	2	N	-0-					33
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	130	1	983	2	N	-0-					33
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	115	1	752	2	N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	94	1	1623	2	N	-0-					115
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	2	N	2	2	8			115
							2	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	971	2	N	-0-					115
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	-0-					115
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	46	1	805	2	N	-0-					115
08	899	N	593	-0-	-306	-0-	33	1	560	2	N	-0-					115

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	119	1	2050	2	N	-0-					69
04	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	113	1	1794	2	N	56	1	8			124
							62	9									
05	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	107	1	1939	2	N	-0-					124
06	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	99	1	1828	2	N	2	2	8			124
							2	9									
07	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	104	1	1836	2	N	3	3	8			124
							3	9									
08	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	109	1	1862	2	N	4	4	8			124
							4	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	547	-0-	-166	-0-	30	1	517	2	N	-0-					30
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	N	-0-					30
05	744	N	393	-0-	-351	-0-	21	1	372	2	N	-0-					30
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	24	1	449	2	N	-0-					30
07	775	N	533	-0-	-242	-0-	29	1	504	2	N	-0-					30
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	20	1	345	2	N	-0-					30

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1765	-0-	-33	-0-	120	1	1645	2	Y	-0-					23
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	Y	-0-					23
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	175	1	2425	2	Y	-0-					23
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	175	1	2304	2	Y	-0-					23
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	159	1	2056	2	Y	-0-					23
08	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	160	1	1697	2	Y	-0-					23

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 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	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	137	1	2365	2	N	-0-					134
04	2610	X	1636	-0-	-974	-0-	97	1	1539	2	N	-0-					134
05	2573	X	1818	-0-	-755	-0-	95	1	1723	2	N	-0-					134
06	2430	X	1250	-0-	-1180	-0-	64	1	1186	2	N	-0-					134
07	2511	X	1750	-0-	-761	-0-	94	1	1656	2	N	-0-					134
08	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	89	1	1529	2	N	-0-					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	125	1	2158	2	N	-0-					82
04	2610	X	2172	-0-	-438	-0-	128	1	2044	2	N	-0-					82
05	2356	N	2098	-0-	-258	-0-	110	1	1987	2	N	1	1	8			82
							1	9									
06	2220	N	1719	-0-	-501	-0-	88	1	1629	2	N	2	2	8			82
							2	9									
07	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	101	1	1771	2	N	46	3	8			125
							51	9									
08	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	103	1	1762	2	N	4	4	8			125
							4	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	403	N	200	-0-	-203	-0-	7	1	193	2	N	-0-					180
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	N	1	1	8			180
							1	9									
05	806	N	438	-0-	-368	-0-	17	1	421	2	N	-0-					180
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-					180
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	934	2	N	31	184	1			27
							34	9									
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					27

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	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	144	1	3696	2	N	20					89
							22	9									
04	3780	X	3484	-0-	-296	-0-	133	1	3350	2	N	1	1	8			89
							1	9									
05	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	135	1	3405	2	N	-0-					89
06	3750	X	3149	-0-	-601	-0-	136	1	3001	2	N	11					100
							12	9									
07	3875	X	2814	-0-	-1061	-0-	123	1	2691	2	N	-0-					100
08	3875	X	3406	-0-	-469	-0-	166	1	3240	2	N	-0-					100

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	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	91	1	1560	2	N	4	4	8			27
							4	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	110	1	1748	2	N	7	7	8			27
							8	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	98	1	1766	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	74	1	1372	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	91	1	1605	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	100	1	1722	2	N	2	2	8			27
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	582	2	N	43					180
							47	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	690	N	178	-0-	-512	-0-	20	1	158	2	N	-0-					180
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	752	2	11	9	N	10					190
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					190

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	206	1	932	2	N	-0-					27
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	243	1	962	2	N	5					32
							6	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	289	1	1239	2	N	3					35
							3	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	205	1	1116	2	N	-0-					35
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	189	1	1429	2	N	17					52
							19	9									
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	216	1	1405	2	N	2					54
							2	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5733		2928	-0-	-2805	-0-	279	1	2649	2	N	-0-					147
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	270	1	2444	2	N	1	1	8			147
							1	9									
05	2759	X	2622	-0-	-137	-0-	253	1	2369	2	N	-0-					147
06	2670	X	1441	-0-	-1229	-0-	225	1	1216	2	N	-0-					147
07	2759	X	1424	-0-	-1335	-0-	279	1	1145	2	N	-0-					147
08	2759	X	2758	-0-	-1	-0-	279	1	2479	2	N	-0-					147

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	138	1	1891	2	N	-0-					25
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	N	-0-					25
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	157	1	2175	2	N	-0-					25
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	151	1	1989	2	N	-0-					25
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	156	1	2017	2	N	-0-					25
08	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	177	1	1877	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					127
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					127
05	2604	X	1414	-0-	-1190	-0-	1414	2			Y	-0-					127
06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					127
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					127
08	1426	X	1152	-0-	-274	-0-	1152	2			Y	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	152	1	2625	2	N	-0-					79
04	2700	X	2451	-0-	-249	-0-	145	1	2305	2	N	1	1	8			79
							1	9									
05	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	129	1	2320	2	N	48	3	8			124
							53	9									
06	2700	X	2377	-0-	-323	-0-	122	1	2251	2	N	4	4	8			124
							4	9									
07	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	134	1	2358	2	N	6	6	8			124
							7	9									
08	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	134	1	2297	2	N	9	9	8			124
							10	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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	N	-0-					77
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-					77
05	527	N	128	-0-	-399	-0-	7	1	121	2	N	-0-					77
06	480	N	58	-0-	-422	-0-	3	1	55	2	N	-0-					77
07	403	N	149	-0-	-254	-0-	8	1	141	2	N	-0-					77
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-					110
04	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	43	1	1079	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	46	1	1169	2	N	-0-					110
06	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	46	1	1024	2	N	-0-					110
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	2	N	-0-					110
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	67	1	1312	2	N	-0-					110

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	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	214	1	1396	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	217	1	1447	2	N	-0-					20
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	141	1	930	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	1560	N	831	-0-	-729	-0-	115	1	715	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	1705	N	1035	-0-	-670	-0-	140	1	895	2	N	-0-					20
08	1085	N	774	-0-	-311	-0-	110	1	663	2	N	1	1	8			20
							1	9									

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	1044	1	2941	2	Y	108					136
							119	9									
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	1038	1	3206	2	Y	66	173	1			29
							73	9									
05	3937	X	2209	-0-	-1728	-0-	533	1	1670	2	Y	5					34
							6	9									
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					34
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					34
*08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5502	2	31	9	Y	28					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	259	1	1168	2	N	-0-					27
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	204	1	808	2	N	-0-					27
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	215	1	922	2	N	-0-					27
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	144	1	787	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	743	2	N	-0-					27
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	108	1	706	2	N	-0-					27

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2047	-0-	-216	-0-	139	1	1908	2	N	-0-					52
04	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	135	1	1801	2	N	-0-					52
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	150	1	2076	2	N	-0-					52
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	145	1	1904	2	N	-0-					52
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	157	1	2036	2	N	-0-					52
08	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	179	1	1901	2	N	-0-					52

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	107	1	1464	2	N	-0-					34
04	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	104	1	1388	2	N	-0-					34
05	1705	N	1201	-0-	-504	-0-	81	1	1120	2	N	-0-					34
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	79	1	1038	2	N	-0-					34
07	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	81	1	1050	2	N	-0-					34
08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	85	1	900	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	92	1	1582	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	105	1	1673	2	N	7	7	8			45
							8	9									
05	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	77	1	1397	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	81	1	1503	2	N	3	3	8			45
							3	9									
07	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	64	1	1131	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	67	1	1149	2	N	2	2	8			45
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	100	1	1715	2	N	-0-					186
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	103	1	1641	2	N	4	4	8			186
							4	9									
05	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	91	1	1647	2	N	1	1	8			186
							1	9									
06	3000	N	3808	-0-	808	808	196	1	3610	2	N	2	2	8			186
							2	9									
07	2387	N	1579	-0-	-808	-0-	85	1	1490	2	N	4	4	8			186
							4	9									
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	101	1	1738	2	N	5	5	8			186
							6	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	3069	X	1968	-0-	-1101	-0-	108	1	1856	2	N	4	4	8			27
							4	9									
04	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	162	1	2577	2	N	5	5	8			27
							6	9									
05	2914	X	2027	-0-	-887	-0-	106	1	1918	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	2820	X	2813	-0-	-7	-0-	144	1	2663	2	N	5	5	8			27
							6	9									
07	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	150	1	2631	2	N	4	4	8			27
							4	9									
08	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	146	1	2501	2	N	5	5	8			27
							6	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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	136	1	1858	2	N	-0-					100
04	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	130	1	1738	2	N	-0-					100
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	163	1	2263	2	N	-0-					100
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	152	1	2000	2	N	-0-					100
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	162	1	2095	2	N	-0-					100
08	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	186	1	1970	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	752	-0-	-612	-0-	41	1	710	2	N	1	1	8			102
							1	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	98	1	1561	2	N	9	9	8			102
							10	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	88	1	1585	2	N	-0-					102
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	2	N	2	2	8			102
							2	9									
07	1736	N	1243	-0-	-493	-0-	67	1	1173	2	N	3	3	8			102
							3	9									
08	1674	N	1215	-0-	-459	-0-	67	1	1142	2	N	5	5	8			102
							6	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	72	1	1234	2	N	-0-					97
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	2	N	55					152
							61	9									
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	61	1	1102	2	N	-0-					152
06	1260	N	979	-0-	-281	-0-	50	1	927	2	N	2	2	8			152
							2	9									
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	63	1	1101	2	N	71	4	8			219
							78	9									
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	61	1	1039	2	N	2	2	8			219
							2	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	N	-0-					32
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	62	1	822	2	N	-0-					32
05	1054	N	540	-0-	-514	-0-	36	1	504	2	N	-0-					32
06	750	N	529	-0-	-221	-0-	37	1	492	2	N	-0-					32
07	899	N	548	-0-	-351	-0-	39	1	509	2	N	-0-					32
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	41	1	435	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			N	-0-					27
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					27
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					27
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					27
07	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2			N	-0-					27
08	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	1532	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	697	1	3427	2	N	-0-					104
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	642	1	3957	2	N	-0-					104
05	4588	X	3043	-0-	-1545	-0-	724	1	2319	2	N	-0-					104
06	4200	X	3139	-0-	-1061	-0-	574	1	2565	2	N	-0-					104
07	4743	X	3368	-0-	-1375	-0-	752	1	2616	2	N	-0-					104
08	3999	X	3122	-0-	-877	-0-	698	1	2424	2	N	-0-					104

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	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	381	1	4114	2	N	-0-					44
04	4860	X	4251	-0-	-609	-0-	365	1	3886	2	N	-0-					44
05	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	435	1	4231	2	N	-0-					44
06	4860	X	4212	-0-	-648	-0-	526	1	3686	2	N	-0-					44
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	959	1	4079	2	N	-0-					44
08	4681	X	3470	-0-	-1211	-0-	351	1	3119	2	N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	133	1	1827	2	Y	-0-					62
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	125	1	1663	2	Y	-0-					62
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	152	1	2098	2	Y	-0-					62
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	148	1	1952	2	Y	-0-					62
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	Y	-0-					62
08	2263	N	1751	-0-	-512	-0-	151	1	1600	2	Y	-0-					62

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

03	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	86	1	1486	2	N	4	4	8			64
							4	9									
04	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	96	1	1536	2	N	7	7	8			64
							8	9									
05	1426	N	804	-0-	-622	-0-	42	1	761	2	N	1	1	8			64
							1	9									
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	119	1	2201	2	N	2	2	8			64
							2	9									
07	1705	N	526	-0-	-1179	-0-	28	1	495	2	N	3	3	8			64
							3	9									
08	806	N	411	-0-	-395	-0-	23	1	386	2	N	2	2	8			64
							2	9									

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	112	1	2869	2	N	-0-					159
04	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	105	1	2631	2	N	1	1	8			159
							1	9									
05	3100	X	2322	-0-	-778	-0-	88	1	2234	2	N	-0-					159
06	3000	X	2249	-0-	-751	-0-	97	1	2152	2	N	-0-					159
07	2976	X	2244	-0-	-732	-0-	98	1	2146	2	N	-0-					159
08	2976	X	1466	-0-	-1510	-0-	72	1	1394	2	N	-0-					159

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

03	2108	X	2043	-0-	-65	-0-	112	1	1924	2	N	6	6	8			104
							7	9									
04	2010	X	1999	-0-	-11	-0-	118	1	1875	2	N	5	5	8			104
							6	9									
05	2077	X	1566	-0-	-511	-0-	82	1	1482	2	N	2	2	8			104
							2	9									
06	1980	X	1254	-0-	-726	-0-	64	1	1189	2	N	1	1	8			104
							1	9									
07	2077	X	1157	-0-	-920	-0-	62	1	1092	2	N	3	3	8			104
							3	9									
08	2077	X	1056	-0-	-1021	-0-	58	1	998	2	N	-0-					104

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	215	1	2496	2	N	-0-					194
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	204	1	2276	2	N	22	180	1	1	8	35
							24	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	199	1	2214	2	N	2	2	8			35
							2	9									
06	2610	N	2486	-0-	-124	-0-	209	1	2275	2	N	2	2	8			35
							2	9									
07	2573	N	2335	-0-	-238	-0-	129	1	2203	2	N	3	3	8			35
							3	9									
08	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	125	1	2210	2	N	4	4	8			35
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	106	1	1831	2	N	42	2	8			112
							46	9									
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	135	1	2149	2	N	2	2	8			112
							2	9									
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	152	1	2733	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1920	X	1551	-0-	-369	-0-	80	1	1470	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	2356	X	1435	-0-	-921	-0-	77	1	1357	2	N	1	1	8			112
							1	9									
08	2883	X	1257	-0-	-1626	-0-	69	1	1186	2	N	2	2	8			112
							2	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	822	-0-	-511	-0-	45	1	775	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	82	1	1312	2	N	10	10	8			27
							11	9									
05	1457	N	927	-0-	-530	-0-	49	1	876	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	78	1	1442	2	N	4	4	8			27
							4	9									
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	N	4	4	8			27
							4	9									
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	2	N	5	5	8			27
							6	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					135
04	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1337	2	55	9	N	50					185
05	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	8			185
06	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8			185
07	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	66	1	1131	2	N	3	3	8			185
							3	9									
08	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	59	1	1043	2	N	-0-					185

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	2201	X	1219	-0-	-982	-0-	157	1	1027	2	Y	32	45	1			4
							35	9									
04	1890	X	1046	-0-	-844	-0-	136	1	910	2	Y	-0-					4
05	1550	X	1182	-0-	-368	-0-	154	1	1014	2	Y	13					17
							14	9									
06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	215	1	1330	2	Y	14					31
							15	9									
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	292	1	1866	2	Y	-0-					31
*08	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	263	1	1595	2	Y	-0-					31

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	744	N	663	-0-	-81	-0-	45	1	618	2	N	-0-					134
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	N	-0-					134
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	72	1	996	2	N	-0-					134
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	58	1	761	2	N	-0-					134
07	899	N	506	-0-	-393	-0-	36	1	470	2	N	-0-					134
08	1054	N	541	-0-	-513	-0-	47	1	494	2	N	-0-					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	148	1 6 9	2557	2	N	5	5	8			120
04	2910	X	2599	-0-	-311	-0-	153	1 8 9	2438	2	N	7	7	8			120
05	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	135	1 2 9	2439	2	N	2	2	8			120
06	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	119	1 2 9	2189	2	N	2	2	8			120
07	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	131	1 3 9	2303	2	N	3	3	8			120
08	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	133	1 4 9	2280	2	N	4	4	8			120

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	1069	2	N	3	3	8			95
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1333	2	N	1	1	8			95
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	1003	2	N	1	1	8			95
07	1178	N	391	-0-	-787	-0-	21	1 1 9	369	2	N	1	1	8			95
08	1395	N	348	-0-	-1047	-0-	19	1 2 9	327	2	N	2	2	8			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	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	198	1 7 9	3419	2	N	6	6	8			32
04	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	207	1 8 9	3294	2	N	7	7	8			32
05	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	188	1 3 9	3397	2	N	3	3	8			32
06	3660	X	3403	-0-	-257	-0-	175	1 3 9	3225	2	N	3	3	8			32
07	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	193	1 4 9	3395	2	N	4	4	8			32
08	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	198	1 10 9	3389	2	N	9	9	8			32

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	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	147	1 4 9	2531	2	N	4	4	8			45
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	198	1 10 9	3147	2	N	9	9	8			45
05	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	167	1 6 9	3015	2	N	5	5	8			45
06	3300	X	3068	-0-	-232	-0-	158	1 4 9	2906	2	N	4	4	8			45
07	3472	X	3086	-0-	-386	-0-	166	1 4 9	2916	2	N	4	4	8			45
08	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	166	1 3 9	2838	2	N	3	3	8			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	2	N	4	4	8			26
							4	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1042	2	N	7	7	8			26
							8	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	57	1	1058	2	N	2	2	8			26
							2	9									
07	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	56	1	993	2	N	3	3	8			26
							3	9									
08	1271	N	862	-0-	-409	-0-	47	1	813	2	N	2	2	8			26
							2	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

03	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	1625	2			N	-0-					92
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	1355	2			N	-0-					92
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					92
06	1560	N	778	-0-	-782	-0-	778	2			N	-0-					92
07	1395	N	752	-0-	-643	-0-	752	2			N	-0-					92
08	1550	N	485	-0-	-1065	-0-	485	2			N	-0-					92

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

03	2852	X	2211	-0-	-641	-0-	121	1	2082	2	N	7	7	8			87
							8	9									
04	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	130	1	2070	2	N	7	7	8			87
							8	9									
05	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	120	1	2174	2	N	6	6	8			87
							7	9									
06	2370	X	1749	-0-	-621	-0-	90	1	1658	2	N	1	1	8			87
							1	9									
07	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	130	1	2276	2	N	1	1	8			87
							1	9									
*08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	133	1	2285	2	N	4	4	8			87
							4	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

03	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	73	1	1255	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	92	1	1464	2	N	6	6	8			27
							7	9									
05	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	69	1	1241	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1290	N	676	-0-	-614	-0-	35	1	641	2	N	-0-					27
07	1457	N	583	-0-	-874	-0-	31	1	551	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	56	1	966	2	N	2	2	8			27
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1449	-0-	-473	-0-	79	1	1363	2	N	6	6	8			201
							7	9									
04	1860	X	1617	-0-	-243	-0-	95	1	1514	2	N	7	7	8			201
							8	9									
05	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	88	1	1585	2	N	4	4	8			201
							4	9									
06	1830	X	1522	-0-	-308	-0-	75	1	1378	2	N	63	177	1	3	8	84
							69	9									
07	1891	X	1778	-0-	-113	-0-	95	1	1676	2	N	6	6	8			84
							7	9									
*08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	95	1	1634	2	N	4	4	8			84
							4	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

03	4712	X	4157	-0-	-555	-0-	156	1	4001	2	N	-0-					45
04	4560	X	4004	-0-	-556	-0-	153	1	3850	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	4712	X	3453	-0-	-1259	-0-	132	1	3321	2	N	-0-					45
06	4560	X	3536	-0-	-1024	-0-	153	1	3383	2	N	-0-					45
07	4154	X	3130	-0-	-1024	-0-	136	1	2994	2	N	-0-					45
08	4154	X	3222	-0-	-932	-0-	157	1	3065	2	N	-0-					45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

03	2852	X	1982	-0-	-870	-0-	108	1	1866	2	N	7	7	8			56
							8	9									
04	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	144	1	2295	2	N	17	17	8			56
							19	9									
05	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	124	1	2233	2	N	7	7	8			56
							8	9									
06	2610	X	2211	-0-	-399	-0-	113	1	2091	2	N	6	6	8			56
							7	9									
07	2573	X	2518	-0-	-55	-0-	135	1	2369	2	N	13	13	8			56
							14	9									
08	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	106	1	1819	2	N	11	11	8			56
							12	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

03	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	179	1	3088	2	N	5	5	8			46
							6	9									
04	3210	X	2417	-0-	-793	-0-	142	1	2269	2	N	5	5	8			46
							6	9									
05	3286	X	2589	-0-	-697	-0-	136	1	2452	2	N	1	1	8			46
							1	9									
06	3180	X	1911	-0-	-1269	-0-	98	1	1813	2	N	-0-					46
07	3286	X	1861	-0-	-1425	-0-	100	1	1760	2	N	1	1	8			46
							1	9									
08	3286	X	1809	-0-	-1477	-0-	100	1	1707	2	N	2	2	8			46
							2	9									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	155	N	111	-0-	-44	-0-	26	1	85	2	N	-0-			101
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-			101
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	22	1	87	2	N	-0-			101
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	2	N	-0-			101
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	28	1	90	2	N	-0-			101
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	2	N	-0-			101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

03	620	X	10	-0-	-610	-0-	10	1			N	-0-			127
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			127
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			127
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			127
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			127
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

03	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	443	1	3523	2	Y	-0-			77
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	522	1	4261	2	Y	-0-			77
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	455	1	3514	2	Y	-0-			77
06	3840	X	3659	-0-	-181	-0-	437	1	3222	2	Y	-0-			77
07	4929	X	3514	-0-	-1415	-0-	442	1	3072	2	Y	-0-			77
08	4929	X	3828	-0-	-1101	-0-	468	1	3360	2	Y	-0-			77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

03	7285	X	5740	-0-	-1545	-0-	298	1	5442	2	N	-0-			148
04	7050	X	6096	-0-	-954	-0-	299	1	5797	2	N	-0-			148
05	7068	X	5741	-0-	-1327	-0-	284	1	5457	2	N	-0-			148
06	6510	X	5435	-0-	-1075	-0-	268	1	5167	2	N	-0-			148
07	6293	X	5434	-0-	-859	-0-	272	1	5162	2	N	-0-			148
08	6293	X	5430	-0-	-863	-0-	269	1	5161	2	N	-0-			148

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

03	465	N	414	-0-	-51	-0-	32	1	382	2	Y	-0-			20
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	60	1	755	2	Y	-0-			20
05	682	N	318	-0-	-364	-0-	26	1	292	2	Y	-0-			20
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	22	1	225	2	Y	-0-			20
07	837	N	233	-0-	-604	-0-	19	1	214	2	Y	-0-			20
08	837	X	25	-0-	-812	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

03	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	171	1	3304	2	N	-0-			57
04	3540	X	3254	-0-	-286	-0-	165	1	3089	2	N	-0-			57
05	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	147	1	3105	2	N	-0-			57
06	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	159	1	3024	2	N	-0-			57
07	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	184	1	3230	2	N	-0-			57
08	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	161	1	3013	2	N	-0-			57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

03	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	260	1	3143	2	Y	-0-			20
04	3900	X	3102	-0-	-798	-0-	227	1	2875	2	Y	-0-			20
05	3968	X	2720	-0-	-1248	-0-	224	1	2496	2	Y	-0-			20
06	3780	X	2488	-0-	-1292	-0-	220	1	2268	2	Y	-0-			20
07	3658	X	2855	-0-	-803	-0-	237	1	2618	2	Y	-0-			20
08	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	245	1	2753	2	Y	-0-			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2345	-0-	-724	-0-	88	1	2257	2	N	-0-					39
04	2760	X	2336	-0-	-424	-0-	89	1	2246	2	N	1	1	8			39
							1	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	140	1	3524	2	N	-0-					39
06	2760	X	1943	-0-	-817	-0-	84	1	1859	2	N	-0-					39
07	2449	X	2235	-0-	-214	-0-	97	1	2138	2	N	-0-					39
08	3658	X	1328	-0-	-2330	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					39

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	165	1	2842	2	Y	1					1
							1	9									
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	182	1	2897	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	147	1	2642	2	Y	5					6
							6	9									
06	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	122	1	2255	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	3193	X	2128	-0-	-1065	-0-	115	1	2013	2	Y	-0-					-0-
*08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	198	1	3394	2	Y	-0-					-0-

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	4774	X	3732	-0-	-1042	-0-	194	1	3538	2	N	-0-					145
04	4620	X	3429	-0-	-1191	-0-	168	1	3261	2	N	-0-					145
05	4309	X	3486	-0-	-823	-0-	173	1	3313	2	N	-0-					145
06	3990	X	3309	-0-	-681	-0-	163	1	3146	2	N	-0-					145
07	3844	X	3017	-0-	-827	-0-	151	1	2866	2	N	-0-					145
08	3720	X	3281	-0-	-439	-0-	162	1	3119	2	N	-0-					145

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	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	399	1	3354	2	Y	-0-					115
04	3840	X	3583	-0-	-257	-0-	386	1	3197	2	Y	-0-					115
05	3968	X	3660	-0-	-308	-0-	398	1	3262	2	Y	-0-					115
06	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	381	1	3122	2	Y	-0-					115
07	3782	X	3350	-0-	-432	-0-	362	1	2988	2	Y	-0-					115
08	3751	X	3458	-0-	-293	-0-	374	1	3084	2	Y	-0-					115

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	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	175	1	3373	2	N	-0-					165
04	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	169	1	3169	2	N	-0-					165
05	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	163	1	3439	2	N	-0-					165
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	181	1	3452	2	N	-0-					165
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	200	1	3513	2	N	-0-					165
*08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	185	1	3462	2	N	-0-					165

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

03	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	93	1	1267	2	Y	-0-					30
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1357	2	Y	-0-					30
05	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	111	1	1537	2	Y	-0-					30
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	123	1	1626	2	Y	-0-					30
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	121	1	1571	2	Y	-0-					30
08	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	136	1	1447	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					147
04	540	X	447	-0-	-93	-0-	446	2	1	9	N	1	1	8			147
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					147
06	660	X	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					147
07	682	X	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					147
08	682	X	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					147

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	132	1	1805	2	Y	-0-					19
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	2	Y	-0-					19
05	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	68	1	946	2	Y	-0-					19
06	1860	N	1244	-0-	-616	-0-	88	1	1156	2	Y	-0-					19
07	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	96	1	1240	2	Y	-0-					19
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	1151	2	Y	-0-					19

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

03	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	183	1	2219	2	Y	-0-					15
04	2520	X	2448	-0-	-72	-0-	179	1	2269	2	Y	-0-					15
05	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	200	1	2231	2	Y	-0-					15
06	2640	X	2153	-0-	-487	-0-	190	1	1963	2	Y	-0-					15
07	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	195	1	2160	2	Y	-0-					15
08	2542	X	2236	-0-	-306	-0-	183	1	2053	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

03	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3271	2	28	9	N	25					72
04	3450	X	3076	-0-	-374	-0-	3076	2			N	-0-					72
05	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3271	2			N	-0-					72
06	3450	X	3154	-0-	-296	-0-	3153	2	1	9	N	1	1	8			72
07	3379	X	2956	-0-	-423	-0-	2955	2	1	9	N	1	1	8			72
08	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	3049	2	75	9	N	68	1	8			139

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2216	-0-	-171	-0-	121	1	2086	2	N	8	8	8			48
							9	9									
04	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	111	1	1774	2	N	8	8	8			48
							9	9									
05	2294	N	1766	-0-	-528	-0-	92	1	1668	2	N	5	5	8			48
							6	9									
06	2130	N	1164	-0-	-966	-0-	60	1	1102	2	N	2	2	8			48
							2	9									
07	1953	N	1361	-0-	-592	-0-	73	1	1281	2	N	6	6	8			48
							7	9									
08	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	79	1	1348	2	N	4	4	8			48
							4	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5361	-0-	-591	-0-	365	1	4996	2	Y	-0-					1
04	5760	X	5244	-0-	-516	-0-	366	1	4878	2	Y	-0-					1
05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	439	1	6072	2	Y	-0-					1
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	398	1	5239	2	Y	-0-					1
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	431	1	5583	2	Y	-0-					1
08	6510	X	952	-0-	-5558	-0-	82	1	870	2	Y	-0-					1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6243	-0-	-267	-0-	626	1	5617	2	Y	-0-					53
04	6300	X	5844	-0-	-456	-0-	609	1	5235	2	Y	-0-					53
05	6293	X	5860	-0-	-433	-0-	590	1	5270	2	Y	-0-					53
06	6090	X	5748	-0-	-342	-0-	595	1	5153	2	Y	-0-					53
07	6293	X	5825	-0-	-468	-0-	604	1	5221	2	Y	-0-					53
08	6231	X	5668	-0-	-563	-0-	635	1	5033	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4099	-0-	-365	-0-	458	1	3641	2	Y	-0-					10
04	4140	X	4126	-0-	-14	-0-	451	1	3675	2	Y	-0-					10
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	461	1	3563	2	Y	-0-					10
06	3960	X	3719	-0-	-241	-0-	444	1	3275	2	Y	-0-					10
07	4278	X	3639	-0-	-639	-0-	457	1	3182	2	Y	-0-					10
08	4278	X	3541	-0-	-737	-0-	433	1	3108	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3946	-0-	-828	-0-	195	1	3751	2	Y	-0-					75
04	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	201	1	3770	2	Y	-0-					75
05	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	193	1	4058	2	Y	-0-					75
06	4620	X	3919	-0-	-701	-0-	195	1	3724	2	Y	-0-					75
07	4774	X	3178	-0-	-1596	-0-	171	1	3007	2	Y	-0-					75
08	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	198	1	3709	2	Y	-0-					75

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	342	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2900	-0-	-610	-0-	302	1	2598	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	318	1	2843	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2961	-0-	-549	-0-	306	1	2655	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	300	1	2592	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2613	-0-	-797	-0-	293	1	2320	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	682	X	295	-0-	-387	-0-	295	2			N	-0-					27
04	660	X	367	-0-	-293	-0-	367	2			N	-0-					27
05	682	X	292	-0-	-390	-0-	292	2			N	-0-					27
06	420	X	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					27
07	372	X	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					27
08	372	X	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

03	4340	X	3119	-0-	-1221	-0-	816	1	2296	2	Y	6					6
							7	9									
04	4200	X	3130	-0-	-1070	-0-	762	1	2354	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
05	4092	X	3254	-0-	-838	-0-	787	1	2461	2	Y	5					8
							6	9									
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					8
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					8
*08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

03	4898	X	4829	-0-	-69	-0-	238	1	4591	2	Y	-0-					3
04	4860	X	4337	-0-	-523	-0-	219	1	4118	2	Y	-0-					3
05	5022	X	4141	-0-	-881	-0-	188	1	3953	2	Y	-0-					3
06	4860	X	3946	-0-	-914	-0-	197	1	3749	2	Y	-0-					3
07	4991	X	4097	-0-	-894	-0-	221	1	3876	2	Y	-0-					3
08	4836	X	3933	-0-	-903	-0-	199	1	3734	2	Y	-0-					3

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

03	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	70	1	1346	2	Y	-0-					38
04	1800	N	1570	-0-	-230	-0-	79	1	1491	2	Y	-0-					38
05	1643	N	1418	-0-	-225	-0-	64	1	1354	2	Y	-0-					38
06	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	60	1	1145	2	Y	-0-					38
07	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	64	1	1116	2	Y	-0-					38
08	1612	X	1469	-0-	-143	-0-	74	1	1395	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

03	3751	X	2687	-0-	-1064	-0-	140	1	2547	2	Y	-0-					78
04	3630	X	2478	-0-	-1152	-0-	121	1	2357	2	Y	-0-					78
05	3441	X	2236	-0-	-1205	-0-	111	1	2125	2	Y	-0-					78
06	3300	X	2060	-0-	-1240	-0-	102	1	1958	2	Y	-0-					78
07	3131	X	2109	-0-	-1022	-0-	106	1	2003	2	Y	-0-					78
08	2697	X	1946	-0-	-751	-0-	96	1	1850	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

03	5487	X	4812	-0-	-675	-0-	407	1	4405	2	N	-0-					148
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	433	1	4607	2	N	-0-					148
05	5146	X	4222	-0-	-924	-0-	394	1	3828	2	N	-0-					148
06	4980	X	420	-0-	-4560	-0-	52	1	368	2	N	-0-					148
07	5208	X	407	-0-	-4801	-0-	78	1	329	2	N	-0-					148
08	5208	X	3967	-0-	-1241	-0-	401	1	3566	2	N	-0-					148

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	16337	X	14737	-0-	-1600	-0-	217	1	14466	2	N	49					99
							54	9									
04	15180	X	14138	-0-	-1042	-0-	210	1	13812	2	N	105	177	1			27
							116	9									
05	15686	X	14260	-0-	-1426	-0-	217	1	13944	2	N	90					117
							99	9									
06	14850	X	13734	-0-	-1116	-0-	13635	2	99	9	N	90	180	1			27
07	15221	X	14717	-0-	-504	-0-	14686	2	31	9	N	28	1	8			54
*08	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	14700	2	80	9	N	73					127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2361	-0-	-119	-0-	116	1	2245	2	Y	-0-					44
04	2370	X	2232	-0-	-138	-0-	113	1	2119	2	Y	-0-					44
05	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	102	1	2151	2	Y	-0-					44
06	2430	X	2097	-0-	-333	-0-	104	1	1993	2	Y	-0-					44
07	2511	X	2002	-0-	-509	-0-	108	1	1894	2	Y	-0-					44
08	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	103	1	1939	2	Y	-0-					44

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	11836	-0-	-1711	-0-	2089	1	9736	2	N	10	187	1			42
							11	9									
04	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	2432	1	10261	2	N	50					92
							55	9									
05	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	2429	1	10461	2	N	37					129
							41	9									
06	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	2429	1	9876	2	N	40					169
							44	9									
07	13175	X	12553	-0-	-622	-0-	2414	1	10100	2	N	35	172	1			32
							39	9									
08	13175	X	12102	-0-	-1073	-0-	2378	1	9688	2	N	33					65
							36	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	153	1	1288	2	Y	-0-					6
04	1710	N	1283	-0-	-427	-0-	138	1	1145	2	Y	-0-					6
05	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	140	1	1143	2	Y	-0-					6
06	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	144	1	1175	2	Y	-0-					6
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	132	1	1087	2	Y	-0-					6
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	148	1	1223	2	Y	-0-					6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	242	1	4410	2	N	17	177	1			44
							19	9									
04	4890	X	4458	-0-	-432	-0-	218	1	4240	2	N	-0-					44
05	4898	X	4502	-0-	-396	-0-	223	1	4279	2	N	-0-					44
06	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	206	1	3960	2	N	-0-					44
07	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	206	1	3909	2	N	-0-					44
08	4681	X	4064	-0-	-617	-0-	201	1	3863	2	N	-0-					44

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	149	1	2879	2	Y	-0-					25
04	3060	X	2881	-0-	-179	-0-	146	1	2735	2	Y	-0-					25
05	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	137	1	2875	2	Y	-0-					25
06	3060	X	2862	-0-	-198	-0-	143	1	2719	2	Y	-0-					25
07	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	162	1	2854	2	Y	-0-					25
08	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	137	1	2566	2	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	169	1	3082	2	Y	-0-					49
04	2880	X	2289	-0-	-591	-0-	111	1	2157	2	Y	19					68
							21	9									
05	3999	X	2545	-0-	-1454	-0-	126	1	2419	2	Y	-0-					68
06	3870	X	2746	-0-	-1124	-0-	136	1	2610	2	Y	-0-					68
07	3999	X	2360	-0-	-1639	-0-	118	1	2242	2	Y	-0-					68
08	3255	X	2364	-0-	-891	-0-	117	1	2247	2	Y	-0-					68

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	63	1	1218	2	Y	-0-					51
04	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	60	1	1130	2	Y	-0-					51
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	56	1	1189	2	Y	-0-					51
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-					51
07	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	57	1	1005	2	Y	-0-					51
08	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					51

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	10728	-0-	-835	-0-	585	1	10073	2	Y	64					121
							70	9									
04	11190	X	10156	-0-	-1034	-0-	589	1	9388	2	Y	163	176	1	4	8	104
							179	9									
05	10757	X	10205	-0-	-552	-0-	530	1	9564	2	Y	101	12	8			193
							111	9									
06	10380	X	9550	-0-	-830	-0-	488	1	8998	2	Y	58	163	1	11	8	77
							64	9									
07	10726	X	10244	-0-	-482	-0-	545	1	9579	2	Y	109	19	8			167
							120	9									
08	10726	X	10100	-0-	-626	-0-	554	1	9490	2	Y	51	27	8			191
							56	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30101	X	25429	-0-	-4672	-0-	40	1	25235	2	Y	140	94	1			104
							154	9									
04	27660	X	24268	-0-	-3392	-0-	24157	2	111	9	Y	101	167	1			38
05	27063	X	24634	-0-	-2429	-0-	24516	2	118	9	Y	107	114	1			31
06	25770	X	23252	-0-	-2518	-0-	23149	2	103	9	Y	94	70	1	2	8	53
07	26009	X	23541	-0-	-2468	-0-	23435	2	106	9	Y	96	107	1			42
08	25420	X	23545	-0-	-1875	-0-	23440	2	105	9	Y	95	109	1	1	8	27

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	72943	X	65964	-0-	-6979	-0-	105	1	65407	2	Y	411	271	1			286
							452	9									
04	70500	X	60788	-0-	-9712	-0-	60355	2	433	9	Y	394	565	1			115
05	70990	X	60697	-0-	-10293	-0-	60235	2	462	9	Y	420	432	1			103
06	67620	X	57010	-0-	-10610	-0-	56602	2	408	9	Y	371	277	1	2	8	195
07	68510	X	57927	-0-	-10583	-0-	57510	2	417	9	Y	379	422	1	1	8	151
08	63426	X	56930	-0-	-6496	-0-	56539	2	391	9	Y	355	415	1	2	8	89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39494	X	32873	-0-	-6621	-0-	403	1	31952	2	N	471	519	1	4	8	189
							518	9									
04	36000	X	32645	-0-	-3355	-0-	390	1	31663	2	N	538	534	1	88	8	105
							592	9									
05	36797	X	33350	-0-	-3447	-0-	401	1	32378	2	N	519	359	1	53	8	212
							571	9									
06	34860	X	31484	-0-	-3376	-0-	387	1	30638	2	N	417	350	1	39	8	240
							459	9									
07	34193	X	31670	-0-	-2523	-0-	403	1	30725	2	N	493	531	1	75	8	127
							542	9									
08	33728	X	30384	-0-	-3344	-0-	403	1	29515	2	N	424	176	1	74	8	301
							466	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	36611	X	29681	-0-	-6930	-0-	1614	1	27794	2	Y	248	181	1	32	8	99
							273	9									
04	34620	X	27421	-0-	-7199	-0-	1602	1	25512	2	Y	279	185	1	75	8	118
							307	9									
05	33139	X	26983	-0-	-6156	-0-	1405	1	25349	2	Y	208	180	1	40	8	106
							229	9									
06	30120	X	25056	-0-	-5064	-0-	1277	1	23547	2	Y	211	182	1	32	8	103
							232	9									
07	30473	X	26082	-0-	-4391	-0-	1389	1	24405	2	Y	262	265	1	61	8	39
							288	9									
08	29667	X	25461	-0-	-4206	-0-	1389	1	23808	2	Y	240	183	1	69	8	27
							264	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36771	X	36771	-0-	-0-	-0-	2002	1	34492	2	Y	252	181	1	40	8	101
							277	9									
04	33614	X	33614	-0-	-0-	-0-	1968	1	31349	2	Y	270	168	1	95	8	108
							297	9									
05	32867	X	32867	-0-	-0-	-0-	1714	1	30916	2	Y	215	170	1	52	8	101
							237	9									
06	29911	X	29911	-0-	-0-	-0-	1526	1	28153	2	Y	211	172	1	43	8	97
							232	9									
07	30632	X	30632	-0-	-0-	-0-	1634	1	28713	2	Y	259	250	1	68	8	38
							285	9									
08	36301	X	29627	-0-	-6674	-0-	1619	1	27747	2	Y	237	168	1	82	8	25
							261	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 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	143158	X	103319	-0-	-39839	-0-	102	1	102575	2	N	584	531	1			207
							642	9									
04	125520	X	94199	-0-	-31321	-0-	93613	2	586	9	N	533	553	1			187
05	124217	X	91001	-0-	-33216	-0-	90442	2	559	9	N	508	552	1			143
06	113490	X	82215	-0-	-31275	-0-	81690	2	525	9	N	477	526	1	6	8	88
07	110422	X	82290	-0-	-28132	-0-	81787	2	503	9	N	457	339	1	1	8	205
08	102920	X	78183	-0-	-24737	-0-	77678	2	505	9	N	459	545	1			119

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 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	103881	X	71661	-0-	-32220	-0-	145	1	70765	2	N	683	730	1	5	8	256
							751	9									
04	94290	X	67212	-0-	-27078	-0-	66616	2	596	9	N	542	519	1	3	8	276
05	91977	X	61889	-0-	-30088	-0-	61374	2	515	9	N	468	544	1	3	8	197
06	83220	X	48574	-0-	-34646	-0-	48144	2	430	9	N	391	318	1	4	8	266
07	77841	X	56343	-0-	-21498	-0-	55798	2	545	9	N	495	357	1	1	8	403
08	71672	X	52337	-0-	-19335	-0-	51912	2	425	9	N	386	539	1	1	8	249

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	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	59	1	1163	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	52	1	1123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	53	1	1160	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1181	2	Y	-0-					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	155	1	3060	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3240	X	3124	-0-	-116	-0-	138	1	2985	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	146	1	3189	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	148	1	3073	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	156	1	3150	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	150	1	3039	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	179	1	3540	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3750	X	3610	-0-	-140	-0-	160	1	3448	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	143	1	3113	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3600	X	2563	-0-	-1037	-0-	118	1	2443	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3720	X	2303	-0-	-1417	-0-	109	1	2192	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3627	X	2235	-0-	-1392	-0-	105	1	2129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	184	1	570	2	N	-0-					34
04	1200	N	718	-0-	-482	-0-	194	1	524	2	N	-0-					34
05	806	N	447	-0-	-359	-0-	127	1	320	2	N	-0-					34
06	720	N	460	-0-	-260	-0-	53	1	407	2	N	-0-					34
07	744	N	396	-0-	-348	-0-	150	1	246	2	N	-0-					34
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	191	1	337	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		1431	-0-	1431	1431	66	1	1365	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1431					Y	-0-					-0-
*08	1431	X	-0-	-0-	-1431	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	188	1	3727	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3870	X	3793	-0-	-77	-0-	168	1	3623	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	173	1	3782	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	178	1	3690	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	189	1	3826	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	184	1	3737	2	Y	1	1	1			1
							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	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	142	1	2804	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	128	1	2764	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
05	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	135	1	2934	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
06	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	138	1	2855	2	Y	14	21	1			2
							15	9									
07	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	145	1	2920	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
*08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	142	1	2881	2	Y	5	4	1			7
							6	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	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	120	1	2381	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	108	1	2329	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2573	X	2043	-0-	-530	-0-	90	1	1952	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2490	X	2273	-0-	-217	-0-	104	1	2167	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2573	X	2417	-0-	-156	-0-	114	1	2301	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	108	1	2201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1066	-0-	-484	-0-	51	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1254	-0-	-246	-0-	55	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1355	2	Y	-0-					-0-
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1358	2	Y	1					1
							1	9									
08	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	66	1	1350	2	Y	-0-					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

03	4278	X	3325	-0-	-953	-0-	160	1	3163	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4140	X	3999	-0-	-141	-0-	177	1	3820	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	189	1	4126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3780	X	3117	-0-	-663	-0-	143	1	2972	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	204	1	4115	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	162	1	3296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

03	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	181	1	3580	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3900	X	3629	-0-	-271	-0-	160	1	3467	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	161	1	3500	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	185	1	3829	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	200	1	4041	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	192	1	3890	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

03	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	147	1	2900	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	145	1	3133	2	Y	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	146	1	3173	2	Y	-0-					-0-
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	144	1	2986	2	Y	-0-					-0-
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	162	1	3280	2	Y	-0-					-0-
*08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	147	1	2978	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		3708	-0-	3708	3708	175	1	3533	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3708					Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			38
04	3000	N	3778	-0-	778	778	503	1	3275	2	N	-0-			38
05	3100	N	2576	-0-	-524	254	433	1	2143	2	N	-0-			38
06	2406	N	2152	-0-	-254	-0-	380	1	1772	2	N	-0-			38
07	3038	X	1920	-0-	-1118	-0-	369	1	1551	2	N	-0-			38
08	3038	X	1817	-0-	-1221	-0-	325	1	1492	2	N	-0-			38

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		2217	-0-	2217	2217	105	1	2112	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2217					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	52	1	1022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	X	965	-0-	-85	-0-	43	1	922	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1074	-0-	-538	-0-	47	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1123	-0-	-437	-0-	52	1	1071	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1181	-0-	-431	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	1190	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

03	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	70	1	1387	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	68	1	1461	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	70	1	1516	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	68	1	1420	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	66	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	72	1	1464	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		3053	-0-	3053	3053	140	1	2913	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1066	-0-	1066	4119	50	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	695	-0-	-2405	1714	33	1	662	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	199	1	1298	2	Y	27					33
							30	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	202	1	1001	2	Y	-0-					33
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	196	1	916	2	Y	-0-					33
07	1581	N	1046	-0-	-535	-0-	201	1	845	2	Y	-0-					33
08	1209	N	38	-0-	-1171	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	148	1	2920	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	107	1	2305	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	127	1	2774	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	146	1	3032	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	170	1	3443	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	149	1	3019	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

03	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	69	1	1368	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	77	1	1664	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
05	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	75	1	1632	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
07	1829	N	1324	-0-	-505	-0-	62	1	1256	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	1705	N	1289	-0-	-416	-0-	60	1	1226	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1097	-0-	1097	1104	52	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*08	1104	X	-0-	-0-	-1104	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

03	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	74	1	1471	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	66	1	1423	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	68	1	1485	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	69	1	1423	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	72	1	1451	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	68	1	1389	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1428	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	62	1	1337	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	60	1	1307	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	59	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	57	1	1162	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

03	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	134	1	2651	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3180	X	2652	-0-	-528	-0-	117	1	2533	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	137	1	2996	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	140	1	2915	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	130	1	2626	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	130	1	2638	2	Y	1	1	1			1
							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	3596	X	2536	-0-	-1060	-0-	122	1 9	2413	2	Y	1	2	1			-0-
04	3480	X	2913	-0-	-567	-0-	129	1 3 9	2781	2	Y	3	2	1			1
05	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	134	1 1 9	2916	2	Y	1	1	1			1
06	3450	X	2699	-0-	-751	-0-	124	1 2 9	2573	2	Y	2	3	1			-0-
07	3131	X	2568	-0-	-563	-0-	121	1 2 9	2445	2	Y	2	1	1			1
08	3038	X	2797	-0-	-241	-0-	131	1 1 9	2665	2	Y	1	1	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2421	-0-	-339	-0-	107	1	2314	2	Y	-0-					-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	127	1	2761	2	Y	-0-					-0-
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	128	1	2664	2	Y	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	134	1	2709	2	Y	-0-					-0-
*08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	2768	2	Y	1					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	147	1 2 9	2908	2	Y	2	2	1			1
04	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	133	1 2 9	2873	2	Y	2	2	1			1
05	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	113	1 1 9	2460	2	Y	1	1	1			1
06	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	134	1 2 9	2774	2	Y	2	3	1			-0-
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	140	1 2 9	2823	2	Y	2	1	1			1
08	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	141	1 1 9	2866	2	Y	1	1	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	85	1	1682	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	86	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	87	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	91	1	1842	2	Y	-0-					-0-
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	87	1	1774	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	260	1 2 9	5150	2	Y	2	2	1			1
04	5520	X	5329	-0-	-191	-0-	236	1 2 9	5091	2	Y	2	2	1			1
05	5673	X	5603	-0-	-70	-0-	246	1 1 9	5356	2	Y	1	1	1			1
06	5490	X	5371	-0-	-119	-0-	247	1 2 9	5122	2	Y	2	3	1			-0-
07	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	257	1 2 9	5182	2	Y	2	1	1			1
08	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	248	1 1 9	5032	2	Y	1	1	1			1

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	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	215	1	4253	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	202	1	4358	2	Y	-0-					-0-
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	205	1	4459	2	Y	-0-					-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	205	1	4254	2	Y	-0-					-0-
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	211	1	4268	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	202	1 1 9	4111	2	Y	1					1

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	3689	X	2557	-0-	-1132	-0-	123	1 1 9	2433	2	Y	1	2	1			-0-
04	3540	X	2494	-0-	-1046	-0-	110	1 3 9	2381	2	Y	3	2	1			1
05	3565	X	2617	-0-	-948	-0-	115	1 1 9	2501	2	Y	1	1	1			1
06	3450	X	2507	-0-	-943	-0-	115	1 2 9	2390	2	Y	2	3	1			-0-
07	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	129	1 2 9	2610	2	Y	2	1	1			1
08	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	108	1 1 9	2194	2	Y	1	1	1			1

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	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	980	1	5742	2	Y	-0-					2
04	6750	X	4558	-0-	-2192	-0-	442	1	4116	2	Y	-0-					2
05	7037	X	4114	-0-	-2923	-0-	433	1	3681	2	Y	-0-					2
06	6810	X	3747	-0-	-3063	-0-	408	1	3339	2	Y	-0-					2
07	7037	X	2877	-0-	-4160	-0-	343	1	2534	2	Y	-0-					2
08	4650	X	2636	-0-	-2014	-0-	325	1	2311	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	5084	X	4111	-0-	-973	-0-	198	1	3911	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4920	X	4081	-0-	-839	-0-	180	1	3899	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4960	X	3957	-0-	-1003	-0-	173	1	3783	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	178	1	3693	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	190	1	3838	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	186	1	3768	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	Y	-0-					-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	88	1	1748	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1770	X	1682	-0-	-88	-0-	74	1	1606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	85	1	1850	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1770	X	1578	-0-	-192	-0-	72	1	1504	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	97	1	1968	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4928	-0-	4928	4928	218	1	4710	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2184	-0-	2184	7112	96	1	2088	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1704	-0-	1704	8816	78	1	1626	2	Y	-0-					-0-
07	10388	X	1572	-0-	-8816	-0-	74	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1425	-0-	-373	-0-	67	1	1358	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	55	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	49	1	1056	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	50	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	53	1	1069	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	52	1	1064	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	119	1	2567	2	Y	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	118	1	2566	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2532	-0-	-138	-0-	116	1	2416	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	120	1	2429	2	Y	-0-					-0-
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	117	1	2372	2	Y	1					1
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

03	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	151	1	2985	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	137	1	2967	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	3255	X	3230	-0-	-25	-0-	141	1	3080	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
06	3150	X	3107	-0-	-43	-0-	142	1	2954	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
07	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	148	1	2992	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	144	1	2931	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	132	1	2608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2820	X	2562	-0-	-258	-0-	113	1	2447	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2914	X	2414	-0-	-500	-0-	106	1	2307	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2820	X	2334	-0-	-486	-0-	107	1	2225	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	115	1	2324	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	111	1	2264	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	55	1	1078	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	678	-0-	-372	-0-	30	1	647	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	496	-0-	-589	-0-	22	1	472	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1110	N	391	-0-	-719	-0-	17	1	359	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	713	N	223	-0-	-490	-0-	10	1	204	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
08	434	N	225	-0-	-209	-0-	10	1	209	2	Y	5	4	1			7
							6	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		2523	-0-	2523	2523	116	1	2406	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2523					Y	-0-					-0-
*08	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	111	1	2197	2	Y	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	99	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	102	1	2223	2	Y	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	103	1	2141	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	104	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	117	1	2380	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1271	-0-	-186	-0-	61	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-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
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	328	1	1017	2	N	-0-					22
04	1560	N	1169	-0-	-391	-0-	316	1	853	2	N	-0-					22
05	1612	N	920	-0-	-692	-0-	262	1	658	2	N	-0-					22
06	1290	N	770	-0-	-520	-0-	89	1	681	2	N	-0-					22
07	1209	N	951	-0-	-258	-0-	360	1	591	2	N	-0-					22
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	285	1	502	2	N	-0-					22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	178 2	1 9	3531	2	Y	2	2	1			1
04	3510	X	3462	-0-	-48	-0-	153 2	1 9	3307	2	Y	2	2	1			1
05	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	144 1	1 9	3143	2	Y	1	1	1			1
06	3690	X	3388	-0-	-302	-0-	156 1	1 9	3231	2	Y	1	2	1			-0-
07	3813	X	3444	-0-	-369	-0-	162 1	1 9	3281	2	Y	1					1
*08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	170	1	3458	2	Y	-0-					1

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	134 2	1 9	2660	2	Y	2	2	1			1
04	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	121 2	1 9	2606	2	Y	2	2	1			1
05	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	121 1	1 9	2629	2	Y	1	1	1			1
06	2700	N	2670	-0-	-30	-0-	123 2	1 9	2545	2	Y	2	3	1			-0-
07	2821	N	2723	-0-	-98	-0-	128 2	1 9	2593	2	Y	2	1	1			1
08	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	123 1	1 9	2496	2	Y	1	1	1			1

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	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	99	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	93	1	2034	2	Y	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	94	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	97	1	1969	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	96	1	1947	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		3795	-0-	3795	3795	168	1	3627	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2665	-0-	2665	6460	117	1	2548	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2133	-0-	2133	8593	98	1	2035	2	Y	-0-					-0-
07	10530	X	1937	-0-	-8593	-0-	91	1	1846	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1763	-0-	-593	-0-	83	1	1680	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					2
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	261	1	2431	2	Y	-0-					2
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	220	1	1869	2	Y	-0-					2
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	185	1	1513	2	Y	-0-					2
07	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	211	1	1555	2	Y	-0-					2
08	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	227	1	1616	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	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	267	1	2034	2	Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	155	1	3066	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	137	1	2964	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	135	1	2935	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2793	-0-	-477	-0-	128	1	2665	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	151	1	3041	2	Y	-0-					-0-
*08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	148	1	3005	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	2325	X	2008	-0-	-317	-0-	97	1 2 9	1909	2	Y	2	2	1			1
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2291	2	Y	2	2	1			1
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2421	2	Y	1	1	1			1
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2232	2	Y	2	3	1			-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2439	2	Y	2	1	1			1
*08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	2295	2	Y	1	1	1			1

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	868	N	794	-0-	-74	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	34	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	34	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	36	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	37	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	34	1	697	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	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	162	1 1 9	3215	2	Y	1	2	1			-0-
04	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	124	1 3 9	2690	2	Y	3	2	1			1
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	149	1 1 9	3257	2	Y	1	1	1			1
06	3270	X	2866	-0-	-404	-0-	132	1 2 9	2732	2	Y	2	3	1			-0-
07	3379	X	2630	-0-	-749	-0-	124	1 2 9	2504	2	Y	2	1	1			1
08	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	126	1 1 9	2552	2	Y	1	1	1			1

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	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	175	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	153	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	183	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	179	1 1 9	840	2	Y	1	1	1			-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	182	1	857	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	176	1	842	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	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	99	1 2 9	1951	2	Y	2	2	1			1
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	1970	2	Y	2	2	1			1
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	97	1 1 9	2121	2	Y	1	1	1			1
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	2291	2	Y	2	3	1			-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	2360	2	Y	2	1	1			1
*08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2211	2	Y	1	1	1			1

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	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	372	1 9	1783	2	Y	1	2	1			-0-
04	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	330	1 9	1773	2	Y	3	2	1			1
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	396	1 9	1964	2	Y	1	1	1			1
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	362	1 9	1698	2	Y	2	3	1			-0-
07	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	364	1 9	1711	2	Y	2	1	1			1
08	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	333	1 9	1596	2	Y	1	1	1			1

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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	135	1 9	2910	2	Y	3	2	1			1
05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1593	2	Y	1	1	1			1
06	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1522	2	Y	2	3	1			-0-
07	3162	X	1571	-0-	-1591	-0-	74	1 9	1495	2	Y	2	1	1			1
08	1643	X	1354	-0-	-289	-0-	63	1 9	1290	2	Y	1	1	1			1

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-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	682	N	639	-0-	-43	-0-	110	1 9	528	2	Y	1	1	1			-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	98	1 9	529	2	Y	1	1	1			-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	113	1 9	560	2	Y	2	1	1			1
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	111	1	522	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	112	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	107	1	511	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	415	1	2429	2	Y	-0-					2
04	2760	X	2243	-0-	-517	-0-	218	1	2025	2	Y	-0-					2
05	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	253	1	2145	2	Y	-0-					2
06	2760	X	2451	-0-	-309	-0-	267	1	2184	2	Y	-0-					2
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	346	1	2551	2	Y	-0-					2
08	2852	X	2380	-0-	-472	-0-	293	1	2087	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	168	1	3318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	151	1	3257	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	152	1	3304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	164	1	3398	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	169	1	3418	2	Y	1					1
							1	9									
08	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	156	1	3161	2	Y	-0-					1

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	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	183	1	876	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	143	1	769	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	199	1	989	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	214	1	1004	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	209	1	980	2	Y	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	205	1	982	2	Y	-0-					-0-

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	114	1	2257	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2359	-0-	-71	-0-	104	1	2255	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	104	1	2261	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	107	1	2213	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2375	-0-	-74	-0-	112	1	2263	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	110	1	2240	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	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	132	1	2617	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2970	X	2715	-0-	-255	-0-	120	1	2595	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	105	1	2290	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2269	-0-	-551	-0-	104	1	2164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2914	X	2286	-0-	-628	-0-	108	1	2178	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	105	1	2133	2	Y	-0-					-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	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	604	1	2899	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	608	1	3265	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	625	1	3105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	609	1	2855	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	673	1	3160	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	592	1	2833	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	192	1	3804	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	172	1	3725	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	167	1	3641	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	170	1	3518	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4123	X	3784	-0-	-339	-0-	178	1	3604	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	187	1	3801	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	177	1	3508	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3810	X	2837	-0-	-973	-0-	125	1	2710	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	167	1	3649	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3570	X	3217	-0-	-353	-0-	148	1	3067	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	162	1	3280	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3813	X	3529	-0-	-284	-0-	166	1	3362	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	179	1 4 9	3543	2	Y	4	4	1			1
04	3750	X	3570	-0-	-180	-0-	158	1 6 9	3406	2	Y	5	4	1			2
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	3772	2	Y	2	2	1			2
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	180	1 6 9	3726	2	Y	5	6	1			1
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	3736	2	Y	2	1	1			2
08	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	174	1 1 9	3526	2	Y	1	1	1			2

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	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	105	1	2268	2	Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	2	Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	68	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1484	-0-	-655	-0-	70	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	1426	-0-	-1023	-0-	67	1	1359	2	Y	-0-					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4247	X	2761	-0-	-1486	-0-	133	1 1 9	2627	2	Y	1	2	1			-0-
04	3750	X	1562	-0-	-2188	-0-	69	1 3 9	1490	2	Y	3	2	1			1
05	3751	X	3434	-0-	-317	-0-	151	1 1 9	3282	2	Y	1	1	1			1
06	3570	X	2608	-0-	-962	-0-	120	1 2 9	2486	2	Y	2	3	1			-0-
07	3534	X	2523	-0-	-1011	-0-	119	1 2 9	2402	2	Y	2	1	1			1
*08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2329	2	Y	1	1	1			1

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	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	210	1 2 9	4161	2	Y	2	2	1			1
04	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	189	1 2 9	4089	2	Y	2	2	1			1
05	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	195	1 1 9	4262	2	Y	1	1	1			1
06	4410	X	4376	-0-	-34	-0-	201	1 2 9	4173	2	Y	2	3	1			-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	218	1 2 9	4400	2	Y	2	1	1			1
*08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	215	1 1 9	4369	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	130	1 6 9	2572	2	Y	5	6	1			1
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	116	1 8 9	2515	2	Y	7	6	1			2
05	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	118	1 4 9	2569	2	Y	4	3	1			3
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	123	1 7 9	2548	2	Y	6	8	1			1
07	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	125	1 3 9	2520	2	Y	3	2	1			2
08	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	123	1 2 9	2505	2	Y	2	2	1			2

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	142	1 2 9	2803	2	Y	2	2	1			1
04	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	119	1 2 9	2563	2	Y	2	2	1			1
05	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	111	1 1 9	2424	2	Y	1	1	1			1
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	2860	2	Y	2	3	1			-0-
07	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	107	1 2 9	2157	2	Y	2	1	1			1
*08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	2811	2	Y	1	1	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	53	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	57	1	1253	2	Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	60	1	1221	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	4588	X	4305	-0-	-283	-0-	207	1	4098	2	Y	-0-					24
04	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	189	1	4077	2	Y	-0-					24
05	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	189	1	4112	2	Y	-0-					24
06	4170	X	3954	-0-	-216	-0-	182	1	3772	2	Y	-0-					24
07	4402	X	3469	-0-	-933	-0-	164	1	3305	2	Y	-0-					24
08	4402	X	3332	-0-	-1070	-0-	156	1	3176	2	Y	-0-					24

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	187	1 11 9	3692	2	Y	10	10	1			3
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	173	1 13 9	3730	2	Y	12	11	1			4
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	175	1 9 9	3814	2	Y	8	6	1			6
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	180	1 11 9	3744	2	Y	10	14	1			2
07	4061	X	2843	-0-	-1218	-0-	134	1 6 9	2703	2	Y	5	3	1			4
08	4061	X	2729	-0-	-1332	-0-	128	1 3 9	2598	2	Y	3	3	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

03	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	158	1	3117	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	125	1	2700	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	147	1	3204	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3360	X	2873	-0-	-487	-0-	132	1	2739	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	148	1	2996	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	144	1	2915	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	3596	X	3151	-0-	-445	-0-	152	1	2998	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	142	1	3065	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	143	1	3109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3270	X	3254	-0-	-16	-0-	149	1	3103	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	154	1	3107	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	149	1	3020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

03	2263	X	1357	-0-	-906	-0-	65	1	1290	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1308	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	71	1	1539	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	83	1	1727	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	78	1	1570	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	58	1	1174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3565	X	3437	-0-		-128	-0-	165	1 2 9	3270	2	Y	2	2	1			1
04	3450	X	3275	-0-		-175	-0-	145	1 2 9	3128	2	Y	2	2	1			1
05	3503	X	3294	-0-		-209	-0-	144	1 1 9	3149	2	Y	1	1	1			1
06	3330	X	3150	-0-		-180	-0-	145	1 2 9	3003	2	Y	2	3	1			-0-
07	3441	X	3289	-0-		-152	-0-	155	1 2 9	3132	2	Y	2	1	1			1
*08	3303	X	3303	-0-		-0-	-0-	155	1 1 9	3147	2	Y	1	1	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2288	-0-		-719	-0-	110	1 2 9	2176	2	Y	2	2	1			1
04	2520	X	2201	-0-		-319	-0-	97	1 2 9	2102	2	Y	2	2	1			1
05	2573	X	2159	-0-		-414	-0-	95	1 1 9	2063	2	Y	1	1	1			1
06	2490	X	2183	-0-		-307	-0-	100	1 2 9	2081	2	Y	2	3	1			-0-
07	2294	X	1959	-0-		-335	-0-	92	1 2 9	1865	2	Y	2	1	1			1
08	2046	N	1959	-0-		-87	-0-	92	1 1 9	1866	2	Y	1	1	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3510	-0-		-148	-0-	169	1	3341	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2799	-0-		-1101	-0-	124	1	2675	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2736	-0-		-1294	-0-	120	1	2616	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	2492	-0-		-1408	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3026	-0-		-694	-0-	143	1	2883	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2655	-0-		-135	-0-	125	1	2530	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1565	-0-		-47	-0-	75	1	1490	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1515	-0-		-45	-0-	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1543	-0-		-69	-0-	68	1	1475	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1463	-0-		-37	-0-	67	1	1396	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1498	-0-		-83	-0-	71	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*08	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2799	X	2799	-0-		-0-	-0-	135	1	2664	2	Y	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-		-0-	-0-	130	1	2818	2	Y	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	144	1	3136	2	Y	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-		-0-	-0-	151	1	3124	2	Y	-0-					-0-
07	3462	X	3462	-0-		-0-	-0-	163	1	3299	2	Y	-0-					-0-
*08	3472	X	3472	-0-		-0-	-0-	163	1	3309	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	92	1	1812	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	111	1	2390	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	125	1	2728	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1770	X	1755	-0-	-15	-0-	81	1	1672	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1829	X	1557	-0-	-272	-0-	73	1	1482	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	101	1	2053	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		3664	-0-	3664	3664	168	1	3496	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		59	-0-	59	3723	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*08	3723	X	-0-	-0-	-3723	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					2
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	320	1	2977	2	Y	-0-					2
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	379	1	3219	2	Y	-0-					2
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	455	1	3727	2	Y	-0-					2
07	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	339	1	2501	2	Y	-0-					2
08	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	347	1	2468	2	Y	-0-					2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	184	1	3644	2	Y	-0-					17
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	191	1	4135	2	Y	-0-					17
05	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	123	1	2688	2	Y	-0-					17
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	175	1	3630	2	Y	-0-					17
07	4464	X	3284	-0-	-1180	-0-	155	1	3129	2	Y	-0-					17
08	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	160	1	3246	2	Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	2862	-0-		-0-	-0-	138	1 2 9	2722	2	Y	2	2	1			1
04	2949	X	2949	-0-		-0-	-0-	130	1 2 9	2817	2	Y	2	2	1			1
05	2879	X	2879	-0-		-0-	-0-	126	1 1 9	2752	2	Y	1	1	1			1
06	2760	X	2426	-0-		-334	-0-	111	1 2 9	2313	2	Y	2	3	1			-0-
07	3038	X	2338	-0-		-700	-0-	110	1 2 9	2226	2	Y	2	1	1			1
08	2573	N	2154	-0-		-419	-0-	101	1 1 9	2052	2	Y	1	1	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3301	-0-		-357	-0-	159	1 2 9	3140	2	Y	2	2	1			1
04	3540	X	3322	-0-		-218	-0-	147	1 2 9	3173	2	Y	2	2	1			1
05	3658	X	2967	-0-		-691	-0-	130	1 1 9	2836	2	Y	1	1	1			1
06	3540	X	2822	-0-		-718	-0-	130	1 1 9	2691	2	Y	1	2	1			-0-
07	3596	X	3129	-0-		-467	-0-	148	1 1 9	2980	2	Y	1					1
08	3441	X	2800	-0-		-641	-0-	131	1 1 9	2668	2	Y	1	1	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3574	-0-		-84	-0-	172	1 2 9	3400	2	Y	2	2	1			1
04	3750	X	3403	-0-		-347	-0-	150	1 2 9	3251	2	Y	2	2	1			1
05	3875	X	3559	-0-		-316	-0-	156	1 1 9	3402	2	Y	1	1	1			1
06	3750	X	3534	-0-		-216	-0-	162	1 2 9	3370	2	Y	2	3	1			-0-
07	3751	X	3052	-0-		-699	-0-	144	1 2 9	2906	2	Y	2	1	1			1
*08	3751	X	3751	-0-		-0-	-0-	176	1	3575	2	Y	-0-					1

GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3081	-0-		-546	-0-	148	1 2 9	2931	2	Y	2	2	1			1
04	3420	X	3118	-0-		-302	-0-	138	1 2 9	2978	2	Y	2	2	1			1
05	3410	X	3268	-0-		-142	-0-	143	1 1 9	3124	2	Y	1	1	1			1
06	3384	X	3384	-0-		-0-	-0-	155	1 2 9	3227	2	Y	2	3	1			-0-
07	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-	160	1 2 9	3223	2	Y	2	1	1			1
08	3255	X	3200	-0-		-55	-0-	150	1 1 9	3049	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	144	1	2846	2	Y	-0-					-0-
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	118	1	2549	2	Y	-0-					-0-
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	120	1	2611	2	Y	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	114	1	2359	2	Y	-0-					-0-
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	124	1	2501	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2410	-0-	-132	-0-	113	1	2296	2	Y	1					1
							1	9									

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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1	1626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	92	1	1982	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	58	1	1254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	59	1	1216	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	62	1	1257	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	2	Y	-0-					1

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	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	150	1	2971	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	143	1	3082	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	146	1	3187	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	143	1	2968	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	146	1	2942	2	Y	-0-					-0-
*08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	143	1	2910	2	Y	-0-					-0-

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	3441	X	2848	-0-	-593	-0-	137	1	2711	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2705	-0-	-625	-0-	120	1	2585	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	129	1	2808	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2753	-0-	-367	-0-	127	1	2626	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	131	1	2639	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2615	-0-	-330	-0-	123	1	2492	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	96	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1677	-0-	-276	-0-	74	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	92	1	1911	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1818	-0-	-414	-0-	86	1	1731	2	Y	1					1
							1	9									
08	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	67	1	1354	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	171	1 2 9	3377	2	Y	2	2	1			1
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	149	1 2 9	3222	2	Y	2	2	1			1
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	157	1 1 9	3415	2	Y	1	1	1			1
06	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	157	1 2 9	3250	2	Y	2	3	1			-0-
07	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	167	1 2 9	3371	2	Y	2	1	1			1
*08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	164	1 1 9	3331	2	Y	1	1	1			1

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	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	105	1	2080	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4894	-0-	1894	1894	216	1	4678	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4787	-0-	1687	3581	210	1	4577	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3979	-0-	979	4560	183	1	3796	2	Y	-0-					-0-
07	8567	X	4007	-0-	-4560	-0-	189	1	3818	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	3646	-0-	-1314	-0-	171	1	3475	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	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	126	1 2 9	2502	2	Y	2	2	1			1
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2611	2	Y	2	2	1			1
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	2700	2	Y	1	1	1			1
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2602	2	Y	2	3	1			-0-
07	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	132	1 2 9	2661	2	Y	2	1	1			1
08	2821	N	2681	-0-	-140	-0-	126	1 1 9	2554	2	Y	1	1	1			1

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	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	191	1 1 9	3785	2	Y	1	2	1			-0-
04	4320	X	2608	-0-	-1712	-0-	115	1 3 9	2490	2	Y	3	2	1			1
05	4402	X	3158	-0-	-1244	-0-	138	1 1 9	3019	2	Y	1	1	1			1
06	3840	X	2983	-0-	-857	-0-	137	1 2 9	2844	2	Y	2	3	1			-0-
07	3968	X	3028	-0-	-940	-0-	143	1 2 9	2883	2	Y	2	1	1			1
*08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	2776	2	Y	1	1	1			1

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	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	155	1	3061	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	141	1	3045	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	144	1	3151	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3182	-0-	-118	-0-	146	1	3036	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	148	1	2992	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	153	1	3101	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	3370	-0-	370	370	190	1	3180	2	Y	-0-					-0-
07	2443	N	2073	-0-	-370	-0-	158	1	1915	2	Y	-0-					-0-
*08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	94	1	1080	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

03	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	156	1	3088	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	141	1	3039	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	144	1	3133	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3210	X	3191	-0-	-19	-0-	147	1	3042	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	154	1	3111	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	151	1	3072	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

03	2356	X	297	-0-	-2059	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	747	-0-	-1533	-0-	33	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	628	-0-	-984	-0-	28	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	592	-0-	-188	-0-	27	1	564	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	806	X	401	-0-	-405	-0-	19	1	381	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	65	1	1326	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

03	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	165	1	3255	2	Y	-0-					4
04	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	144	1	3121	2	Y	-0-					4
05	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	150	1	3263	2	Y	-0-					4
06	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	146	1	3021	2	Y	-0-					4
07	3565	X	3008	-0-	-557	-0-	142	1	2866	2	Y	-0-					4
*08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	151	1	3074	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

03	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	89	1	1753	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2040	X	1901	-0-	-139	-0-	84	1	1815	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	83	1	1812	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	84	1	1747	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	86	1	1731	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	82	1	1659	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. 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	2077	N	2021	-0-		-56	-0-	97	1 2 9	1922	2	Y	2	2	1			1
04	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	88	1 2 9	1911	2	Y	2	2	1			1
05	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	90	1 1 9	1963	2	Y	1	1	1			1
06	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	91	1 2 9	1898	2	Y	2	3	1			-0-
07	2077	N	2034	-0-		-43	-0-	96	1 2 9	1936	2	Y	2	1	1			1
*08	2323	N	2323	-0-		-0-	-0-	109	1 1 9	2213	2	Y	1	1	1			1

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. 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	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-	109	1	2155	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3372	-0-		372	372	149	1	3223	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3900	-0-		800	1172	171	1	3729	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4276	-0-		1276	2448	197	1	4079	2	Y	-0-					-0-
07	6436	X	3988	-0-		-2448	-0-	188	1	3800	2	Y	-0-					-0-
*08	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-	180	1	3654	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. 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	2511	N	2395	-0-		-116	-0-	115	1 2 9	2278	2	Y	2	2	1			1
04	2550	N	2462	-0-		-88	-0-	109	1 2 9	2351	2	Y	2	2	1			1
05	2604	N	2591	-0-		-13	-0-	114	1 1 9	2476	2	Y	1	1	1			1
06	2525	N	2525	-0-		-0-	-0-	116	1 2 9	2407	2	Y	2	3	1			-0-
07	2542	N	2465	-0-		-77	-0-	116	1 2 9	2347	2	Y	2	1	1			1
*08	2387	N	2387	-0-		-0-	-0-	112	1 1 9	2274	2	Y	1	1	1			1

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. 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-

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. 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	2511	X	1165	-0-		-1346	-0-	56	1	1109	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2190	X	1130	-0-		-1060	-0-	50	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1268	-0-		-902	-0-	56	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1278	-0-		-252	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1326	-0-		-162	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*08	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	57	1	1150	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 #: 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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	2	Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	68	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	2	Y	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	2	Y	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	92	1	1866	2	Y	-0-					-0-
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	98	1	1991	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	182	1	3608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	166	1	3591	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	159	1	3477	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	162	1	3356	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3875	X	3791	-0-	-84	-0-	179	1	3610	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	172	1	3489	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

03	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	132	1	2608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2820	X	2505	-0-	-315	-0-	111	1	2392	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	127	1	2773	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	129	1	2675	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	136	1	2746	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2914	N	2579	-0-	-335	-0-	121	1	2457	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2694	2	Y	2	2	1			1
04	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	121	1 2 9	2623	2	Y	2	2	1			1
05	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	90	1 1 9	1972	2	Y	1	1	1			1
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	2872	2	Y	2	3	1			-0-
07	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	127	1 2 9	2555	2	Y	2	1	1			1
*08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2330	2	Y	1	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		1975	-0-	1975	1975	93	1	1882	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	180	1 2 9	3553	2	Y	2	2	1			-0-
04	3690	X	3637	-0-	-53	-0-	161	1 3 9	3473	2	Y	3	2	1			1
05	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	163	1 1 9	3561	2	Y	1	1	1			1
06	3660	X	3652	-0-	-8	-0-	168	1	3484	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	177	1	3567	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	166	1	3364	2	Y	-0-					-0-

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	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	147	1	2906	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	135	1	2927	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3025	-0-	-540	-0-	133	1	2892	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	1931	-0-	-1519	-0-	89	1	1842	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	1668	-0-	-1897	-0-	79	1	1589	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	128	1	2602	2	Y	-0-					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2240	-0-	-209	-0-	108	1 2 9	2130	2	Y	2	2	1			1
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	2143	2	Y	2	2	1			1
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	2300	2	Y	1	1	1			1
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	2106	2	Y	2	3	1			-0-
07	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	107	1 2 9	2153	2	Y	2	1	1			1
08	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	101	1 1 9	2042	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	1147	1	2209	2	Y	-0-					6
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	407	1	2652	2	Y	30					36
							33	9									
05	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	512	1	2536	2	Y	-0-					36
06	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	534	1	2488	2	Y	-0-					36
07	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	578	1	2430	2	Y	-0-					36
08	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	522	1	2399	2	Y	70					106
							77	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	71	1	1402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	62	1	1335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	63	1	1381	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	65	1	1348	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	67	1	1349	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	67	1	1358	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

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-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		2441	-0-	2441	2441	115	1	2326	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	160	1	3465	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	108	1	2355	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	96	1	1999	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3410	X	1964	-0-	-1446	-0-	93	1	1871	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1988	-0-	-399	-0-	93	1	1895	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	107	1	2127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	94	1	2035	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	91	1	1993	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2160	N	24	-0-	-2136	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
08	2077	N	28	-0-	-2049	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3805	-0-	805	805	168	1	3635	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3100	N	2340	-0-	-760	45	103	1	2236	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2121	N	2076	-0-	-45	-0-	95	1	1980	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2697	X	1960	-0-	-737	-0-	92	1	1867	2	Y	1					1
							1	9									
*08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	111	1	2254	2	Y	-0-					1

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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

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	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	112	1	2222	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2264	-0-	-526	-0-	100	1	2164	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2289	-0-	-594	-0-	100	1	2189	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	101	1	2100	2	Y	-0-					-0-
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	114	1	2310	2	Y	-0-					-0-
*08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	109	1	2208	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	84	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	75	1	1554	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

03	3193	X	1684	-0-	-1509	-0-	81	1	1602	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3090	X	1677	-0-	-1413	-0-	74	1	1600	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3100	X	2733	-0-	-367	-0-	120	1	2612	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2046	X	1873	-0-	-173	-0-	88	1	1783	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2542	N	1919	-0-	-623	-0-	90	1	1828	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	127	1 2 9	2520	2	Y	2	2	1			1
04	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	115	1 2 9	2492	2	Y	2	2	1			1
05	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	117	1 1 9	2557	2	Y	1	1	1			1
06	2640	X	2540	-0-	-100	-0-	117	1 2 9	2421	2	Y	2	3	1			-0-
07	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	125	1 2 9	2535	2	Y	2	1	1			1
08	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	122	1 1 9	2477	2	Y	1	1	1			1

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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

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	2759	X	2743	-0-	-16	-0-	132	1 2 9	2609	2	Y	2	2	1			1
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2699	2	Y	2	2	1			1
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	2637	2	Y	1	1	1			1
06	2640	X	2534	-0-	-106	-0-	116	1 2 9	2416	2	Y	2	3	1			-0-
07	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	115	1 2 9	2325	2	Y	2	1	1			1
08	2914	X	2250	-0-	-664	-0-	106	1 1 9	2143	2	Y	1	1	1			1

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	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	194	1 1 9	3830	2	Y	1	1	1			-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	163	1 1 9	3529	2	Y	1	1	1			-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	3653	2	Y	2	1	1			1
06	3900	X	3739	-0-	-161	-0-	172	1	3567	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	183	1	3697	2	Y	-0-					-0-
*08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	176	1	3573	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	195	1	3851	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4200	X	3304	-0-	-896	-0-	146	1	3158	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3853	-0-	-487	-0-	169	1	3684	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3414	-0-	-636	-0-	157	1	3257	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3305	-0-	-787	-0-	156	1	3149	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	175	1	3544	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	3132	2	Y	2	2	1			1
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	3026	2	Y	2	2	1			1
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	3181	2	Y	2	1	1			2
06	3180	X	2917	-0-	-263	-0-	134	1 4 9	2779	2	Y	4	5	1			1
07	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	147	1 2 9	2965	2	Y	2	1	1			2
*08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	146	1 1 9	2959	2	Y	1	1	1			2

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	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	168	1 2 9	3324	2	Y	2	2	1			1
04	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	152	1 2 9	3282	2	Y	2	2	1			1
05	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	165	1 1 9	3588	2	Y	1	1	1			1
06	3690	X	3435	-0-	-255	-0-	158	1 2 9	3275	2	Y	2	3	1			-0-
07	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	168	1 2 9	3384	2	Y	2	1	1			1
08	3751	X	2075	-0-	-1676	-0-	97	1 1 9	1977	2	Y	1	1	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	403	N	330	-0-	-73	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1812	-0-	-79	-0-	87	1 1 9	1724	2	Y	1	1	1			-0-
04	1830	X	1780	-0-	-50	-0-	79	1 1 9	1700	2	Y	1	1	1			-0-
05	1891	X	1828	-0-	-63	-0-	80	1 2 9	1746	2	Y	2	1	1			1
06	1800	X	1748	-0-	-52	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1829	X	1741	-0-	-88	-0-	82	1 1 9	1658	2	Y	1					1
08	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	78	1 1 9	1593	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	134	1	2641	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	133	1	2867	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	113	1	2463	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	131	1	2727	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	144	1	2916	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	135	1	2742	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	132	1	2602	2	Y	-0-					4
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	123	1	2649	2	Y	-0-					4
05	2790	N	2758	-0-	-32	-0-	121	1	2637	2	Y	-0-					4
06	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	118	1	2453	2	Y	-0-					4
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	145	1	2937	2	Y	-0-					4
08	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	133	1	2711	2	Y	-0-					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

03	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	192	1	3804	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	4290	X	4043	-0-	-247	-0-	179	1	3861	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	4371	X	4027	-0-	-344	-0-	177	1	3849	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4080	X	3012	-0-	-1068	-0-	138	1	2873	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	202	1	4082	2	Y	1					1
							1	9									
*08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	197	1	3999	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	97	1	1920	2	Y	-0-					4
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	86	1	1856	2	Y	-0-					4
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	84	1	1822	2	Y	-0-					4
06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	84	1	1751	2	Y	-0-					4
07	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	87	1	1749	2	Y	-0-					4
08	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	76	1	1551	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 #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	105	1	2070	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	101	1	2201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	109	1	2269	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	60	1	1221	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	91	1	1844	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	160	1	3159	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3360	X	3215	-0-	-145	-0-	142	1	3071	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	145	1	3160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	150	1	3116	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	156	1	3144	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	150	1	3052	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	2	Y	-0-	-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	-0-	-0-
05	775	X	706	-0-	-69	-0-	31	1	675	2	Y	-0-	-0-
06	1020	X	666	-0-	-354	-0-	31	1	635	2	Y	-0-	-0-
07	1054	X	677	-0-	-377	-0-	32	1	645	2	Y	-0-	-0-
*08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	123	1	2507	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

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-	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 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	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	188	1 2 9	3723	2	Y	2	2	1			1
04	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	168	1 2 9	3638	2	Y	2	2	1			1
05	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	174	1 1 9	3787	2	Y	1	1	1			1
06	3900	X	3887	-0-	-13	-0-	179	1 2 9	3706	2	Y	2	3	1			-0-
07	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	187	1 2 9	3768	2	Y	2	1	1			1
08	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	181	1 1 9	3673	2	Y	1	1	1			1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1430	2	Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	2001	2	Y	2	2	1			1
04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	88	1 2 9	1897	2	Y	2	2	1			1
05	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	89	1 1 9	1931	2	Y	1	1	1			1
06	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	84	1 2 9	1742	2	Y	2	3	1			-0-
07	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	91	1 2 9	1847	2	Y	2	1	1			1
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	83	1 1 9	1695	2	Y	1	1	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

03	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	129	1 1 9	2557	2	Y	1	1	1			-0-
04	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	117	1 1 9	2520	2	Y	1	1	1			-0-
05	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	116	1 2 9	2533	2	Y	2	1	1			1
06	2790	X	2257	-0-	-533	-0-	104	1	2153	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2883	X	2200	-0-	-683	-0-	104	1	2096	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	117	1	2374	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 #: 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	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	194	1	3828	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	168	1	3629	2	Y	26	22	1			9
							29	9									
05	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	157	1	3423	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
06	3900	X	3144	-0-	-756	-0-	144	1	2999	2	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
07	4030	X	3256	-0-	-774	-0-	154	1	3102	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	147	1	2989	2	Y	-0-					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	129	1	2558	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	109	1	2348	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	103	1	2245	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	128	1	2654	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	133	1	2691	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	141	1	2862	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	141	1	2791	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	125	1	2691	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	129	1	2809	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	130	1	2701	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	138	1	2788	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2914	N	2853	-0-	-61	-0-	134	1	2718	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					2
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	458	1	4264	2	Y	-0-					2
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	375	1	3184	2	Y	-0-					2
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	320	1	2621	2	Y	-0-					2
07	4867	X	2931	-0-	-1936	-0-	350	1	2581	2	Y	-0-					2
08	3596	X	2719	-0-	-877	-0-	335	1	2384	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	2914	X	2598	-0-	-316	-0-	125	1 2 9	2471	2	Y	2	2	1			1
04	2820	X	2708	-0-	-112	-0-	120	1 2 9	2586	2	Y	2	2	1			1
05	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	114	1 1 9	2478	2	Y	1	1	1			1
06	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	121	1 2 9	2517	2	Y	2	3	1			-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	2771	2	Y	2	1	1			1
08	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	122	1 1 9	2479	2	Y	1	1	1			1

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	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	147	1 2 9	2913	2	Y	2	2	1			1
04	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	127	1 2 9	2751	2	Y	2	2	1			1
05	3410	X	2866	-0-	-544	-0-	126	1 1 9	2739	2	Y	1	1	1			1
06	3270	X	2899	-0-	-371	-0-	133	1 2 9	2764	2	Y	2	3	1			-0-
07	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	124	1 2 9	2507	2	Y	2	1	1			1
08	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	137	1 1 9	2780	2	Y	1	1	1			1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2607	2	Y	2	2	1			1
04	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	110	1 2 9	2380	2	Y	2	2	1			1
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2727	2	Y	1	1	1			1
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	2547	2	Y	2	3	1			-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2614	2	Y	2	1	1			1
08	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	126	1 1 9	2558	2	Y	1	1	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4095	-0-	-431	-0-	197	1 2 9	3896	2	Y	2	2	1			1
04	4380	X	3987	-0-	-393	-0-	176	1 2 9	3809	2	Y	2	2	1			1
05	4185	X	4150	-0-	-35	-0-	182	1 1 9	3967	2	Y	1	1	1			1
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	3838	2	Y	2	3	1			-0-
07	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	191	1 2 9	3861	2	Y	2	1	1			1
08	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	185	1 1 9	3754	2	Y	1	1	1			1

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	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	129	1	2560	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	93	1	2015	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	119	1	2588	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	97	1	2012	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	96	1	1944	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2697	N	1923	-0-	-774	-0-	90	1	1832	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

03	217	N	209	-0-	-8	-0-	36	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

03	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	144	1	2850	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3390	X	2936	-0-	-454	-0-	130	1	2805	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	133	1	2907	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	133	1	2758	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	137	1	2770	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	134	1	2731	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	162	1	3493	2	Y	-0-					-0-
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	100	1	2186	2	Y	-0-					-0-
06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	76	1	1587	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	1479	-0-	-2117	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	1340	-0-	-1853	-0-	63	1	1277	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

03	2263	X	2223	-0-	-40	-0-	107	1	2114	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2160	X	2157	-0-	-3	-0-	95	1	2059	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	84	1	1834	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2160	X	1908	-0-	-252	-0-	88	1	1818	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2232	X	1885	-0-	-347	-0-	89	1	1794	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1922	N	1587	-0-	-335	-0-	74	1	1512	2	Y	1	1	1			1
							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	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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

03	3100	N	2902	-0-	-198	-0-	140	1	2762	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2910	N	2816	-0-	-94	-0-	125	1	2691	2	Y	-0-					-0-
05	2976	N	2703	-0-	-273	-0-	119	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2585	-0-	-235	-0-	119	1	2466	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3252	-0-	152	152	153	1	3099	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3018	-0-	-82	70	142	1	2876	2	Y	-0-					-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	3627	X	1496	-0-	-2131	-0-	72	1	1424	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1950	X	1483	-0-	-467	-0-	66	1	1417	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1517	-0-	-250	-0-	67	1	1450	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1624	-0-	-86	-0-	75	1	1549	2	Y	-0-					-0-
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	88	1	1781	2	Y	-0-					-0-
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	94	1	1906	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-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
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	80 2	1 9	1587	2	Y	2	2	1			1
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	70 2	1 9	1517	2	Y	2	2	1			1
05	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	70 1	1 9	1516	2	Y	1	1	1			1
06	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	72 2	1 9	1500	2	Y	2	3	1			-0-
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	74 2	1 9	1494	2	Y	2	1	1			1
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1516	2	Y	1	1	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	128	1	2528	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	114	1	2471	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	116	1	2525	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2478	-0-	-132	-0-	114	1	2364	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	124	1	2503	2	Y	-0-					-0-
*08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	125	1	2540	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	202 32	1 9	4004	2	Y	29					63
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	175	1	3792	2	Y	-0-					63
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	168	1	3659	2	Y	-0-					63
06	4110	X	3761	-0-	-349	-0-	173	1	3588	2	Y	-0-					63
07	4247	X	3850	-0-	-397	-0-	182	1	3668	2	Y	-0-					63
08	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	176	1	3571	2	Y	-0-					63

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2985	-0-	-394	-0-	144	1	2841	2	Y	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	140	1	3024	2	Y	-0-					-0-
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	142	1	3101	2	Y	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	140	1	2910	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	138	1	2784	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	137	1	2782	2	Y	-0-					-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 #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2660	-0-	-409	-0-	128	1	2532	2	Y	-0-					4
04	2970	X	2428	-0-	-542	-0-	107	1	2321	2	Y	-0-					4
05	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	113	1	2474	2	Y	-0-					4
06	2700	X	2583	-0-	-117	-0-	119	1	2464	2	Y	-0-					4
07	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	121	1	2445	2	Y	-0-					4
08	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	100	1	2025	2	Y	-0-					4

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3133	-0-	-680	-0-	274	1	2859	2	Y	-0-					11
04	3450	X	2748	-0-	-702	-0-	244	1	2504	2	Y	-0-					11
05	3472	X	2788	-0-	-684	-0-	222	1	2525	2	Y	37					48
							41	9									
06	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	280	1	2878	2	Y	-0-					48
07	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	280	1	2712	2	Y	-0-					48
08	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	293	1	2743	2	Y	-0-					48

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	89	1	929	2	Y	-0-					7
04	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	109	1	1119	2	Y	-0-					7
05	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	102	1	1160	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	131	1	1346	2	Y	-0-					4
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	116	1	1122	2	Y	-0-					4
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	140	1	1315	2	Y	-0-					4

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	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	297	1	1427	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	271	1	1453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	321	1	1594	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	288	1	1349	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	304	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	290	1	1390	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	131	1	2591	2	Y	-0-					4
04	2700	N	2545	-0-	-155	-0-	113	1	2432	2	Y	-0-					4
05	2759	N	2625	-0-	-134	-0-	115	1	2510	2	Y	-0-					4
06	2640	N	2529	-0-	-111	-0-	116	1	2413	2	Y	-0-					4
07	2635	N	2420	-0-	-215	-0-	114	1	2306	2	Y	-0-					4
08	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	112	1	2275	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	2914	X	2304	-0-	-610	-0-	111	1	2193	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2820	X	2176	-0-	-644	-0-	96	1	2080	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	98	1	2141	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2166	-0-	-594	-0-	100	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2063	-0-	-386	-0-	97	1	1966	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	97	1	1979	2	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 #: 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	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	146	1	2890	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	125	1	2703	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	132	1	2889	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	136	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	140	1	2836	2	Y	-0-					-0-
*08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	139	1	2820	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

03	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	151	1	2987	2	Y	-0-					2
04	3150	X	3047	-0-	-103	-0-	135	1	2912	2	Y	-0-					2
05	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	138	1	3007	2	Y	-0-					2
06	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	136	1	2829	2	Y	-0-					2
07	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	145	1	2932	2	Y	-0-					2
08	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	143	1	2898	2	Y	-0-					2

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

03	2449	N	2047	-0-	-402	-0-	98	1	1949	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	87	1	1874	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	87	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	86	1	1776	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	94	1	1894	2	Y	-0-					-0-
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	91	1	1847	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

03	899	N	84	-0-	-815	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	294	-0-	-396	-0-	13	1	280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	12	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	42	1	850	2	Y	-0-					1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	248	N	-0-	-0-	-248	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

03	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	142	1	2800	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	128	1	2775	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	132	1	2876	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2970	X	2907	-0-	-63	-0-	133	1	2768	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	142	1	2869	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	2976	N	2802	-0-	-174	-0-	131	1	2670	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

03	341	N	-0-	-0-	-341	-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	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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

03	4743	X	599	-0-	-4144	-0-	29	1	568	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3780	X	1885	-0-	-1895	-0-	83	1	1800	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3317	X	1501	-0-	-1816	-0-	66	1	1434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1650	X	1426	-0-	-224	-0-	65	1	1359	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1953	X	693	-0-	-1260	-0-	33	1	658	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	134	1	2730	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	224	1	2336	2	Y	-0-					75
04	2520	X	2284	-0-	-236	-0-	203	1	2081	2	Y	-0-					75
05	2666	X	2137	-0-	-529	-0-	167	1	1904	2	Y	60	90	1			45
							66	9									
06	2580	X	2139	-0-	-441	-0-	189	1	1950	2	Y	-0-					45
07	2666	X	2027	-0-	-639	-0-	190	1	1837	2	Y	-0-					45
08	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	193	1	1812	2	Y	-0-					45

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	293	1	5799	2	Y	-0-					-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	224	1	4832	2	Y	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	198	1	4312	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	4182	-0-	-1458	-0-	192	1	3990	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	4122	-0-	-1706	-0-	194	1	3928	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4034	-0-	-1267	-0-	189	1	3845	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

03	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	140	1	2779	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	114	1	2473	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	129	1	2822	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	136	1	2816	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	141	1	2844	2	Y	-0-					-0-
*08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	144	1	2916	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

03	2759	X	2500	-0-	-259	-0-	120	1	2380	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2640	X	2200	-0-	-440	-0-	97	1	2103	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2244	-0-	-484	-0-	98	1	2146	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2198	-0-	-292	-0-	101	1	2097	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2297	-0-	-276	-0-	108	1	2189	2	Y	-0-					-0-
*08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	105	1	2133	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	109	1	2154	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2370	N	2122	-0-	-248	-0-	94	1	2026	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	97	1	2118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2190	N	1795	-0-	-395	-0-	82	1	1711	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	96	1	1932	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	84	1	1704	2	Y	1	1	1			1
							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. GAS	(I) LIFT(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	3029	-0-		-71	-0-	146	1	2881	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	3000	X	2952	-0-		-48	-0-	130	1	2820	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	3100	X	2971	-0-		-129	-0-	130	1	2840	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	3114	X	3114	-0-		-0-	-0-	143	1	2969	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
07	3217	X	3217	-0-		-0-	-0-	152	1	3063	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
*08	3048	N	3048	-0-		-0-	-0-	143	1	2904	2	Y	1	1	1			1
								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. GAS	(I) LIFT(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	779	-0-		-151	-0-	37	1	741	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	870	N	746	-0-		-124	-0-	33	1	712	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	868	N	736	-0-		-132	-0-	32	1	702	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	750	N	664	-0-		-86	-0-	31	1	633	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	775	N	609	-0-		-166	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	530	-0-		-152	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2817	-0-		-252	-0-	486	1	2330	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	2940	X	2805	-0-		-135	-0-	440	1	2362	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
05	3007	X	2977	-0-		-30	-0-	499	1	2477	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	2880	X	2853	-0-		-27	-0-	501	1	2350	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
07	2976	X	2943	-0-		-33	-0-	516	1	2425	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
08	2976	N	2839	-0-		-137	-0-	490	1	2348	2	Y	1	1	1			1
								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. GAS	(I) LIFT(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	-0-	-0-		-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-		-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-		-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-		-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	690	X	690	-0-		-0-	-0-	33	1	657	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
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	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	307	1	3203	2	Y	-0-					28
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	309	1	3177	2	Y	-0-					28
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	335	1	3816	2	Y	36					64
							40	9									
06	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	239	1	2464	2	Y	-0-					64
07	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	278	1	2695	2	Y	-0-					64
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	287	1	2695	2	Y	-0-					64

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	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	167	1	3312	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3480	X	2944	-0-	-536	-0-	130	1	2814	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2628	-0-	-968	-0-	115	1	2513	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2377	-0-	-983	-0-	109	1	2268	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2310	-0-	-1162	-0-	109	1	2201	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2207	-0-	-800	-0-	104	1	2103	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*08	6	N	-0-	-0-	-6	-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 #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	644	1	3089	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3507	-0-	-693	-0-	550	1	2957	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	647	1	3215	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3617	-0-	-583	-0-	636	1	2980	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4154	X	3637	-0-	-517	-0-	638	1	2999	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	613	1	2937	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	169	1	3336	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	152	1	3276	2	Y	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	163	1	3547	2	Y	-0-					-0-
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	164	1	3404	2	Y	-0-					-0-
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	170	1	3438	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3223	-0-	-311	-0-	151	1	3072	2	Y	-0-					-0-

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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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
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	4526	X	3574	-0-	-952	-0-	172	1 2 9	3400	2	Y	2	2	1			1
04	4290	X	2809	-0-	-1481	-0-	124	1 2 9	2683	2	Y	2	2	1			1
05	4619	X	4075	-0-	-544	-0-	179	1 1 9	3895	2	Y	1	1	1			1
06	4470	X	4381	-0-	-89	-0-	201	1 2 9	4178	2	Y	2	3	1			-0-
07	4619	X	3964	-0-	-655	-0-	187	1 2 9	3775	2	Y	2	1	1			1
*08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	180	1 1 9	3649	2	Y	1	1	1			1

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	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	164	1 26 9	3249	2	Y	24					78
04	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	152	1 8 9	3280	2	Y	7	79	1			6
05	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	155	1	3373	2	Y	-0-					6
06	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	151	1	3125	2	Y	-0-					6
07	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	156	1	3149	2	Y	-0-					6
*08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	156	1	3178	2	Y	-0-					6

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	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	164	1 2 9	3239	2	Y	2	2	1			1
04	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	143	1 2 9	3085	2	Y	2	2	1			1
05	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	140	1 1 9	3051	2	Y	1	1	1			1
06	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	149	1 1 9	3085	2	Y	1	2	1			-0-
07	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	156	1	3155	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	151	1	3075	2	Y	-0-					-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	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-

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	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	107	1 2 9	2115	2	Y	2	2	1			1
04	2190	N	2022	-0-	-168	-0-	89	1 2 9	1931	2	Y	2	2	1			1
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	2150	2	Y	1	1	1			1
06	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	99	1 1 9	2050	2	Y	1	2	1			-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2209	2	Y	1					1
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	109	1	2211	2	Y	-0-					1

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	3286	X	3012	-0-	-274	-0-	376	1	2636	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	364	1	2527	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	355	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	155	1	2602	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	222	1	2687	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2976	X	2829	-0-	-147	-0-	225	1	2603	2	Y	1	1	1			1
							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	7	N	-0-	-0-	-7	-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

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	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	176	1	3484	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	156	1	3374	2	Y	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	162	1	3528	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	161	1	3345	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	169	1	3416	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	165	1	3350	2	Y	-0-					-0-

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	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	196	1	3871	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	110	1	2369	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	233	1	4842	2	Y	-0-					-0-
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	208	1	4201	2	Y	-0-					-0-
*08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	197	1	3992	2	Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3867	-0-	867	867	171	1	3696	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2946	-0-	-154	713	129	1	2817	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2673	-0-	-327	386	123	1	2550	2	Y	-0-					-0-
07	3013	X	2627	-0-	-386	-0-	124	1	2503	2	Y	-0-					-0-
*08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	124	1	2519	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	192	1	3795	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3840	X	3663	-0-	-177	-0-	162	1	3501	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	166	1	3622	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	175	1	3628	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3946	-0-	-146	-0-	186	1	3760	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	182	1	3701	2	Y	-0-					-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	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	152	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2682	-0-	-618	-0-	119	1	2563	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2758	-0-	-652	-0-	121	1	2637	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2928	-0-	-372	-0-	135	1	2793	2	Y	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	151	1	3051	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	137	1	2788	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	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	114	1	1194	2	Y	-0-					68
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	97	1	998	2	Y	-0-					68
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	100	1	1137	2	Y	54	81	1			41
							59	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	Y	-0-					41
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	138	1	1334	2	Y	-0-					41
08	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	114	1	1066	2	Y	-0-					41

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	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	135	1	2670	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	121	1	2620	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	125	1	2726	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	125	1	2585	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	128	1	2582	2	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2579	-0-	-273	-0-	121	1	2458	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	123	1	2437	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	113	1	2446	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	113	1	2456	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	106	1	2194	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	125	1	2520	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	115	1	2328	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	166	1 2 9	3293	2	Y	2	2	1			1
04	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	148	1 2 9	3202	2	Y	2	2	1			1
05	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	152	1 1 9	3319	2	Y	1	1	1			1
06	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	153	1 2 9	3185	2	Y	2	3	1			-0-
07	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	159	1 2 9	3216	2	Y	2	1	1			1
08	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	155	1 1 9	3153	2	Y	1	1	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	156	1 2 9	3092	2	Y	2	2	1			1
04	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	135	1 2 9	2928	2	Y	2	2	1			1
05	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	146	1 1 9	3182	2	Y	1	1	1			1
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	3107	2	Y	2	3	1			-0-
07	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	154	1 2 9	3111	2	Y	2	1	1			1
*08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	3068	2	Y	1	1	1			1

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	6572	X	5387	-0-	-1185	-0-	258	1 33 9	5096	2	Y	30					84
04	6180	X	5092	-0-	-1088	-0-	225	1 8 9	4859	2	Y	7	85	1			6
05	5921	X	5136	-0-	-785	-0-	225	1	4911	2	Y	-0-					6
06	5670	X	4793	-0-	-877	-0-	220	1	4573	2	Y	-0-					6
07	5673	X	4828	-0-	-845	-0-	228	1	4600	2	Y	-0-					6
08	5394	X	4562	-0-	-832	-0-	214	1	4348	2	Y	-0-					6

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	60512	X	48340	-0-	-12172	-0-	2308	1 370 9	45662	2	Y	336	365	1			233
04	55860	X	45460	-0-	-10400	-0-	1994	1 359 9	43107	2	Y	326	357	1			202
05	54467	X	45279	-0-	-9188	-0-	1970	1 351 9	42958	2	Y	319	182	1			339
06	50160	X	42065	-0-	-8095	-0-	1919	1 326 9	39820	2	Y	296	354	1			281
07	50499	X	38887	-0-	-11612	-0-	1821	1 278 9	36788	2	Y	253	357	1			177
08	40300	X	39014	-0-	-1286	-0-	1819	1 251 9	36944	2	Y	228	178	1			227

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46562	X	38615	-0-	-7947	-0-	1837	1	36341	2	Y	397	414	1			169
							437	9									
04	44580	X	34491	-0-	-10089	-0-	1501	1	32445	2	Y	495	433	1			231
							545	9									
05	44237	X	35200	-0-	-9037	-0-	1530	1	33356	2	Y	285	220	1			296
							314	9									
06	40620	X	30779	-0-	-9841	-0-	1396	1	28972	2	Y	374	543	1			127
							411	9									
07	41137	X	29785	-0-	-11352	-0-	1395	1	28185	2	Y	186	101	1			212
							205	9									
08	33387	X	30350	-0-	-3037	-0-	1418	1	28793	2	Y	126	102	1			236
							139	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					30
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					30
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					30
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					30
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	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

03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					95
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					95
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					95
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					95
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					95
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					95
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	2			N	-0-					95
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					95
06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-					95
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					95
08	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2272	2	34	9	Y	31	26	1			23
04	2670	X	2188	-0-	-482	-0-	2188	2			Y	-0-					23
05	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	2262	2	25	9	Y	23					46
06	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	2051	2	14	9	Y	13	29	1			30
07	2511	X	1974	-0-	-537	-0-	1960	2	14	9	Y	13					43
*08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2237	2	13	9	Y	12					55

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	49	1	2391	2	Y	100					123
							110	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	185	1	2079	2	Y	1					124
							1	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					124
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					124
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	148	1	2218	2	Y	-0-					124
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	131	1	2005	2	Y	-0-					124

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

03	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	56	1	2747	2	Y	8					26
							9	9									
04	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	236	1	2652	2	Y	4					30
							4	9									
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2975	2	4	9	Y	4					34
06	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	2866	2	6	9	Y	5					39
07	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	193	1	2902	2	Y	-0-					39
*08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	186	1	2837	2	Y	3					42
							3	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1041	2	17	9	Y	15	27	1			23
04	1110	N	934	-0-	-176	-0-	933	2	1	9	Y	1					24
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1055	2	25	9	Y	23					47
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	Y	13	30	1			30
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1035	2	15	9	Y	14					44
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1057	2	13	9	Y	12					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	21	1	1024	2	Y	7			25
							8	9							
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	5			30
							6	9							
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1002	2	3	9	Y	3			33
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	964	2	6	9	Y	5			38
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-			38
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	84	1	1276	2	Y	5			43
							6	9							

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	30	1	1459	2	Y	-0-			27
04	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	107	1	1206	2	Y	-0-			27
05	1581	N	832	-0-	-749	-0-	832	2			Y	-0-			27
06	1560	N	916	-0-	-644	-0-	916	2			Y	-0-			27
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	91	1	1364	2	Y	-0-			27
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	84	1	1286	2	Y	-0-			27

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	34	1	1695	2	Y	-0-			-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	138	1	1544	2	Y	-0-			-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-			-0-
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	94	1	1415	2	Y	-0-			-0-
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	98	1	1502	2	Y	-0-			-0-

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	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	41	1	2017	2	Y	-0-			-0-
04	2280	X	2055	-0-	-225	-0-	168	1	1887	2	Y	-0-			-0-
05	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	1985	2			Y	-0-			-0-
06	2280	X	1862	-0-	-418	-0-	1862	2			Y	-0-			-0-
07	2356	X	2082	-0-	-274	-0-	130	1	1952	2	Y	-0-			-0-
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	120	1	1828	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	16	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	66	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	2	Y	-0-					-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	791	2	Y	5					5
							6	9									

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2522	-0-	-118	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2692	-0-	-36	-0-	2689	2	3	9	Y	3					3
*08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2444	2	4	9	Y	4					7

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
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3204	2	17	9	Y	15	26	1			24
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					24
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3337	2	25	9	Y	23					47
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2948	2	13	9	Y	12	30	1			29
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3091	2	15	9	Y	14					43
08	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2944	2	13	9	Y	12					55

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
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2604	2	48	9	Y	44	33	1			28
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2005	2	11	9	Y	10					38
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1866	2	10	9	Y	9					47
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1965	2	14	9	Y	13	30	1			30
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2186	2	15	9	Y	14					44
*08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2740	2	13	9	Y	12					56

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-

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	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	72	1	3511	2	Y	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	300	1	3369	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	214	1	3208	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3179	-0-	-603	-0-	195	1	2980	2	Y	4					4
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	42	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	213	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	149	1	2235	2	Y	-0-					-0-
*08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	189	1	2888	2	Y	5					5
							6	9									

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
03	2480	N	2188	-0-	-292	-0-	2140	2	48	9	Y	44	77	1			67
04	2340	N	2152	-0-	-188	-0-	2151	2	1	9	Y	1					68
05	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	2184	2	45	9	Y	41					109
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2227	2	14	9	Y	13	69	1			53
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2336	2	14	9	Y	13					66
*08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2321	2	14	9	Y	13					79

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	29	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	116	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	104	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	112	1	1709	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	20	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	749	-0-	-211	-0-	61	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	764	-0-	-228	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	740	-0-	-220	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	52	1	787	2	Y	-0-					-0-
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	859	2	Y	1					1
							1	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	653	-0-	-153	-0-	13	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	53	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	64	1	966	2	Y	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	723	2	Y	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	112	1	965	2	Y	-0-					45
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	140	1	948	2	Y	-0-					45
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	143	1	984	2	Y	-0-					45
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	145	1	970	2	Y	-0-					45
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	152	1	1034	2	Y	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	178	1	1530	2	N	-0-					45
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	247	1	1671	2	N	-0-					45
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	180	1	1246	2	N	-0-	2	5			43
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	209	1	1404	2	N	2					45
							2	9									
07	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	217	1	1473	2	N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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	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-

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	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-

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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	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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	149	1	1285	2	N	-0-					78
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	238	1	1612	2	N	-0-					78
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	258	1	1784	2	N	-0-					78
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	264	1	1774	2	N	3	1	8			80
							3	9									
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	282	1	1914	2	N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	92	1	621	2	N	3					3
							3	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	123	1	847	2	N	3					6
							3	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	576	2	N	-0-	1	5			5
07	744	N	553	-0-	-191	-0-	71	1	482	2	N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	86	1	738	2	Y	-0-					23
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	129	1	874	2	Y	-0-					23
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	112	1	770	2	Y	-0-					23
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	130	1	869	2	Y	-0-					23
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	123	1	837	2	Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	216 11	1 9	1895	2	N	10					32
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	226 1	1 9	1984	2	N	1					33
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	245 7	1 9	2122	2	N	6	1	8			38
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	230 7	1 9	2048	2	N	6	2	8			42
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	273 1	1 9	2482	2	N	1	1	8			42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	N	-0-					63
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-					63
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	2	N	-0-					63
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	2	N	-0-					63
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	112	1	966	2	N	-0-					90
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	139	1	938	2	N	2					92
							2	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	164	1	1132	2	N	-0-					92
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	162	1	1084	2	N	-0-					92
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	164	1	1112	2	N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	310	1	2094	2	N	9					9
							10	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	330	1	2277	2	N	7					16
							8	9									
06	14B2 EXT		2531	-0-	2531	2531	328	1	2201	2	N	2					18
							2	9									
07	14B2 EXT		1536	-0-	1536	4067	197	1	1339	2	N	-0-					17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4067					N	NO RPT					17

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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	190	1	1632	2	N	10					42
							11	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	246	1	1666	2	N	18					60
							20	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	228	1	1575	2	N	10					70
							11	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	132	1	888	2	N	4	1	8			73
							4	9									
07	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	196	1	1329	2	N	-0-					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	223	1	2255	2	N	7					40
							8	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	181	1	1750	2	N	8					48
							9	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	154	1	1580	2	N	9					57
							10	9									
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	134	1	1304	2	N	8	2	8			63
							9	9									
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	203	1	2059	2	N	10	1	8			72
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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	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-

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	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-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	1078	2	N	1					43
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	110 10	1 9	1057	2	N	9					52
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	115 4	1 9	1187	2	N	4	1	8			55
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	117 6	1 9	1133	2	N	5	2	8			58
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	118 6	1 9	1201	2	N	5	1	8			62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38 61 4	1 1 9	380	2	N	-0-					27
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-			593	2	N	4	1	8			30
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	1091	2	N	3	1	8			32
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	701	2	N	6	1	8			37
07	682	N	167	-0-	-515	-0-	15	1	152	2	N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-					40
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	2	N	-0-					40
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	N	-0-					40
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-					40
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	12	1	118	2	N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 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	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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	128	1	1103	2	N	-0-					78
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	207	1	1401	2	N	8	1	8			85
							9	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	165	1	1142	2	N	2					87
							2	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	167	1	1121	2	N	-0-					87
07	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	173	1	1170	2	N	3					90
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	198	1	2004	2	N	-0-					33
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	144	1	1389	2	N	2					35
							2	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	158	1	1619	2	N	1	1	8			35
							1	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	157	1	1531	2	N	3	1	8			37
							3	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	153	1	1549	2	N	6	3	8			40
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	152	1	1536	2	N	-0-					43
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	167	1	1609	2	N	5	1	8			47
							6	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	173	1	1781	2	N	-0-					47
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	179	1	1744	2	N	2	2	8			47
							2	9									
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	174	1	1762	2	N	8					55
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

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

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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	126	1	1281	2	N	2					32
							2	9									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	126	1	1221	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	133	1	1364	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	127	1	1233	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	116	1	1172	2	N	9	1	8			40
							10	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	78	1	787	2	N	-0-					28
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	474	2	N	-0-					28
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	57	1	583	2	N	-0-					28
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	76	1	743	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	N	2					30
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	481					Y	7	7	1			7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					7
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	481					Y	NO RPT					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	165	1	1666	2	N	-0-					73
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	159	1	1535	2	N	4	2	8			75
							4	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	157	1	1613	2	N	1	1	8			75
							1	9									
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	168	1	1630	2	N	6	3	8			78
							7	9									
07	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	150	1	1526	2	N	1	1	8			78
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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	DLQ G-10		3464	-0-	3464	6989	309	1	3133	2	Y	20					71
							22	9									
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	10005	281	1	2715	2	Y	18	71	1			18
							20	9									
05	DLQ G-10		3155	-0-	3155	13160	280	1	2875	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		2773	-0-	2773	15933	255	1	2483	2	Y	32					50
							35	9									
07	DLQ G-10		3568	-0-	3568	19501	319	1	3236	2	Y	12	49	1			13
							13	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19501					Y	NO RPT					13

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	81	1	822	2	N	-0-					28
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	84	1	814	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	766	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	84	1	817	2	N	3	3	8			28
							3	9									
07	930	N	797	-0-	-133	-0-	71	1	725	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	150	1	1523	2	N	-0-					42
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	150	1	1447	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	138	1	1420	2	N	-0-					42
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	143	1	1395	2	N	2	2	8			42
							2	9									
07	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	130	1	1315	2	N	1	1	8			42
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	DLQ G-10		1679	-0-	1679	3383	150	1	1519	2	Y	9					34
							10	9									
04	DLQ G-10		1413	-0-	1413	4796	132	1	1271	2	Y	9	34	1			9
							10	9									
05	DLQ G-10		1669	-0-	1669	6465	148	1	1521	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		1287	-0-	1287	7752	119	1	1153	2	Y	14					23
							15	9									
07	DLQ G-10		1784	-0-	1784	9536	159	1	1616	2	Y	8	25	1			6
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9536					Y	NO RPT					6

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	DLQ G-10		1913	-0-	1913	4008	171	1	1732	2	Y	9					39
							10	9									
04	DLQ G-10		2501	-0-	2501	6509	233	1	2251	2	Y	15	39	1			15
							17	9									
05	DLQ G-10		2633	-0-	2633	9142	233	1	2400	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		2399	-0-	2399	11541	221	1	2147	2	Y	28					43
							31	9									
07	DLQ G-10		1848	-0-	1848	13389	166	1	1682	2	Y	-0-	25	1	4	5	14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13389					Y	NO RPT					14

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	477	2	N	2					77
							2	9									
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	167	1	1616	2	N	3	2	8			78
							3	9									
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	159	1	1630	2	N	1	1	8			78
							1	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	183	1	1777	2	N	5	3	8			80
							6	9									
07	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	135	1	1372	2	N	1	61	1			20
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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	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-

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

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	DLQ	G-10	2217	-0-		2217	4334	226	1	1982	2	Y	8					25
								9	9									
04	DLQ	G-10	2417	-0-		2417	6751	246	1	2154	2	Y	15	3	8			37
								17	9									
05	DLQ	G-10	2273	-0-		2273	9024	235	1	2038	2	Y	-0-					37
06	DLQ	G-10	2256	-0-		2256	11280	226	1	2009	2	Y	19	39	1	6	8	11
								21	9									
07	DLQ	G-10	2341	-0-		2341	13621	230	1	2099	2	Y	11	1	8			21
								12	9									
08		0 X	NO RPT	-0-		-0-	13621					Y	NO RPT					21

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

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	DLQ	G-10	2738	-0-		2738	5733	280	1	2458	2	Y	-0-					24
04	DLQ	G-10	2590	-0-		2590	8323	265	1	2325	2	Y	-0-					24
05	DLQ	G-10	2563	-0-		2563	10886	265	1	2298	2	Y	-0-					24
06	DLQ	G-10	3185	-0-		3185	14071	316	1	2818	2	Y	46	55	1			15
								51	9									
07	DLQ	G-10	2529	-0-		2529	16600	249	1	2269	2	Y	10					22
								11	9									
08		0 X	NO RPT	-0-		-0-	16600					Y	NO RPT					22

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

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	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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

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	457	N	457	-0-		-0-	-0-	41	1	416	2	N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					62
05	538	N	538	-0-		-0-	-0-	48	1	489	2	N	1	1	8			62
								1	9									
06	374	N	374	-0-		-0-	-0-	35	1	337	2	N	2	2	8			62
								2	9									
07	239	N	239	-0-		-0-	-0-	21	1	218	2	N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2782	-0-		2782	5321	284	1	2486	2	Y	11					32
								12	9									
04	DLQ G-10		2484	-0-		2484	7805	254	1	2223	2	Y	6					38
								7	9									
05	DLQ G-10		2355	-0-		2355	10160	244	1	2111	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		2216	-0-		2216	12376	222	1	1981	2	Y	12	39	1			11
								13	9									
07	DLQ G-10		2454	-0-		2454	14830	242	1	2201	2	Y	10					22
								11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	14830					Y	NO RPT					22

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1735	-0-		1735	3512	155	1	1569	2	Y	10					36
								11	9									
04	DLQ G-10		1593	-0-		1593	5105	148	1	1434	2	Y	10	36	1			10
								11	9									
05	DLQ G-10		1874	-0-		1874	6979	166	1	1708	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		1508	-0-		1508	8487	139	1	1350	2	Y	17					27
								19	9									
07	DLQ G-10		1986	-0-		1986	10473	178	1	1808	2	Y	-0-	27	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	10473					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1250	-0-		1250	2466	128	1	1118	2	Y	4					14
								4	9									
04	DLQ G-10		1407	-0-		1407	3873	143	1	1255	2	Y	8					22
								9	9									
05	DLQ G-10		1384	-0-		1384	5257	143	1	1241	2	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		1415	-0-		1415	6672	142	1	1262	2	Y	10	25	1			7
								11	9									
07	DLQ G-10		1476	-0-		1476	8148	145	1	1324	2	Y	6					13
								7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	8148					Y	NO RPT					13

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1539	-0-		1539	3000	138	1	1395	2	Y	5	105	1			32
								6	9									
04	DLQ G-10		1554	-0-		1554	4554	145	1	1397	2	Y	11	1	8			42
								12	9									
05	DLQ G-10		1543	-0-		1543	6097	136	1	1394	2	Y	12	1	8			53
								13	9									
06	DLQ G-10		1678	-0-		1678	7775	156	1	1513	2	Y	8	1	8			60
								9	9									
07	DLQ G-10		1967	-0-		1967	9742	175	1	1779	2	Y	12					72
								13	9									
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	9742					Y	NO RPT					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	139	1	1408	2	N	7					17
							8	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	144	1	1390	2	N	2	1	8			18
							2	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	74	1	759	2	N	-0-					18
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	88	1	858	2	N	4					22
							4	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	2	N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2594	-0-	2594	4842	233	1	2359	2	Y	2					17
							2	9									
04	DLQ G-10		2453	-0-	2453	7295	230	1	2215	2	Y	7	1	8			23
							8	9									
05	DLQ G-10		2395	-0-	2395	9690	211	1	2167	2	Y	15	1	8			37
							17	9									
06	DLQ G-10		2309	-0-	2309	11999	215	1	2091	2	Y	3	2	8			38
							3	9									
07	DLQ G-10		2658	-0-	2658	14657	238	1	2413	2	Y	6	1	8			43
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14657					Y	NO RPT					43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	75	1	761	2	N	2	1	8			58
							2	9									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	936	2	N	6	2	8			62
							7	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	83	1	850	2	N	4	1	8			65
							4	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	674	2	N	2	2	8			65
							2	9									
07	1085	N	839	-0-	-246	-0-	75	1	763	2	N	1	1	8			65
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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 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-	152	1	1485	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	161	1	1658	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	149	1	1510	2	N	3	1	8			75
							3	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	170	1	1464	2	N	2	2	8			75
							2	9									
07	1891	N	1663	-0-	-228	-0-	168	1	1494	2	N	1	1	8			75
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	105	1	1068	2	N	-0-					137
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	112	1	1083	2	N	5	2	8			140
							6	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	129	1	1330	2	N	4	2	8			142
							4	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	137	1	1336	2	N	9	4	8			147
							10	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	131	1	1326	2	N	2	2	8			147
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	110	1	1110	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	125	1	1206	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	129	1	1323	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	126	1	1227	2	N	6	3	8			23
							7	9									
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	115	1	1171	2	N	1	1	8			23
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	269	1	2617	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	3000	N	3046	-0-	46	46	270	1	2775	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	255	1	2597	2	N	6	1	8			75
							7	9									
06	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	278	1	2397	2	N	2	2	8			75
							2	9									
07	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	297	1	2648	2	N	1	1	8			75
							1	9									
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					75

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	134	1	1353	2	N	7	1	8			63
							8	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	143	1	1376	2	N	8	1	8			70
							9	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	147	1	1512	2	N	6	1	8			75
							7	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	153	1	1486	2	N	3	3	8			75
							3	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	146	1	1480	2	N	10					85
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	121	1	1223	2	N	-0-					112
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	122	1	1180	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	129	1	1324	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	124	1	1209	2	N	2	2	8			112
							2	9									
07	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	115	1	1166	2	N	1	1	8			112
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	78	1	789	2	N	-0-	74	1			33
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	74	1	716	2	N	-0-					33
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	71	1	693	2	N	2	2	8			33
							2	9									
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	75	1	764	2	N	1	1	8			33
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	103	1	1000	2	N	-0-					35
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	119	1	1228	2	N	-0-					35
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	108	1	1094	2	N	-0-					35
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	115	1	990	2	N	-0-					35
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	126	1	1120	2	N	8	1	8			42
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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	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-

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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	127	1	1233	2	N	-0-	52	1			23
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	140	1	1444	2	N	4	2	8			25
							4	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	160	1	1624	2	N	4	1	8			28
							4	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	155	1	1339	2	N	3	3	8			28
							3	9									
07	1643	N	1219	-0-	-424	-0-	123	1	1095	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	126	1	1274	2	N	5					60
							6	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	144	1	1389	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	165	1	1695	2	N	3	1	8			62
							3	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	129	1	1254	2	N	3	3	8			62
							3	9									
07	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	116	1	1179	2	N	1	1	8			62
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	89	1	869	2	N	-0-	92	1			23
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	2	N	-0-					23
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	93	1	943	2	N	1	1	5	1	8	22
							1	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	101	1	872	2	N	-0-					22
07	1054	N	985	-0-	-69	-0-	99	1	886	2	N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			2
05	14B2 EXT		525	-0-	525	525	47	1	477	2	N	1	1	8			2
							1	9									
06	14B2 EXT		821	-0-	821	1346	85	1	734	2	N	2	2	8			2
							2	9									
07	14B2 EXT		489	-0-	489	1835	49	1	440	2	N	-0-					2
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1835					N	NO RPT					2

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	118	1	1199	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	83	1	802	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	105	1	1079	2	N	1	1	8			30
							1	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	103	1	1006	2	N	4	4	8			30
							4	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	112	1	1138	2	N	1	1	8			30
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	66	1	668	2	N	-0-					13
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	N	1	1	8			13
							1	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	577	2	N	1	1	8			13
							1	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	61	1	590	2	N	3	3	8			13
							3	9									
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	32	1	328	2	N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	93	1	938	2	N	1					13
							1	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	70	1	671	2	N	1	1	8			13
							1	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	2	N	-0-					13
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	N	2	2	8			13
							2	9									
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	61	1	620	2	N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	118	1	1193	2	N	2					35
							2	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	2	N	-0-					35
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	118	1	1212	2	N	3	1	8			37
							3	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	113	1	1096	2	N	2	2	8			37
							2	9									
07	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	94	1	955	2	N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	118	1	1152	2	N	5					50
							6	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1	1105	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	131	1	1332	2	N	2					52
							2	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1269	2	N	12	2	8			62
							13	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	148	1	1319	2	N	1	1	8			62
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	304	-0-	304	304	27	1	277	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	347	-0-	347	651	32	1	314	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14B2	EXT	439	-0-	439	1090	39	1	400	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1090					N	NO RPT					-0-

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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	DLQ	G-10	3238	-0-	3238	6342	301	1	2934	2	N	3					75
							3	9									
04	DLQ	G-10	3253	-0-	3253	9595	288	1	2964	2	N	1	1	8			75
							1	9									
05	DLQ	G-10	3262	-0-	3262	12857	291	1	2961	2	N	9					84
							10	9									
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12857					N	1	1	8			84
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12857					N	-0-					84
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	12857					N	NO RPT					84

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	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-

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	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-

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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	505	1	1842	2	N	2					45
							2	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	500	1	1361	2	N	38	1	8			82
							42	9									
05	3100	N	3290	-0-	190	190	515	1	2769	2	N	5					87
							6	9									
06	3000	N	3175	-0-	175	365	513	1	2659	2	N	3	1	8			89
							3	9									
07	3100	N	2842	-0-	-258	107	510	1	2328	2	N	4	4	8			89
							4	9									
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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	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-

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	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-

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	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	463	-0-	463	463	47	1	416	2	N	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	463					N	NO RPT					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	80	-0-	80	80	7	1	73	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	195	-0-	195	275	18	1	177	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	111	-0-	111	386	10	1	101	2	N	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	386					N	NO RPT					-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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	N	-0-					43
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	69	1	714	2	N	3	1	8			45
							3	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	488	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	78	1	672	2	N	2	2	8			45
							2	9									
07	806	N	550	-0-	-256	-0-	55	1	491	2	N	4	4	8			45
							4	9									
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	131	1	1277	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	115	1	1182	2	N	3	1	8			47
							3	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	115	1	1166	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	131	1	1130	2	N	2	2	8			47
							2	9									
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	134	1	1193	2	N	1	1	8			47
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

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-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

03	164	K	-0-	-0-	-164	164					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		176	-0-	176	340	18	1	158	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		196	-0-	196	536	20	1	176	2	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	536					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

03	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	149	1	1455	2	N	-0-	60	1			32
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	192	1	1977	2	N	2	2	8			32
							2	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	185	1	1883	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	188	1	1621	2	N	4	4	8			32
							4	9									
07	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	209	1	1861	2	N	3	3	8			32
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	105	1	1024	2	N	-0-					80
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	2	N	-0-					80
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	N	-0-					80
07	434	N	181	-0-	-253	-0-	18	1	163	2	N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	107	1	1039	2	N	-0-					50
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	108	1	1115	2	N	2	2	8			50
							2	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	97	1	991	2	N	2	2	8			50
							2	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	107	1	922	2	N	11	4	8			57
							12	9									
07	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	112	1	1000	2	N	2	1	8			58
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	927	-0-	927	927	9	1	918	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	586	-0-	586	1513	6	1	580	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	295	-0-	295	1808	3	1	292	2	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1808					N	NO RPT					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	100	1	858	2	N	11	76	1			37
							12	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	117	1	794	2	N	1	1	8			37
							1	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	148	1	1021	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	113	1	761	2	N	10	2	8			45
							11	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	139	1	944	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	288	1	2473	2	N	4					67
							4	9									
04	2970	X	2458	-0-	-512	-0-	316	1	2136	2	N	5					72
							6	9									
05	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	304	1	2098	2	N	5					77
							6	9									
06	2910	X	2341	-0-	-569	-0-	303	1	2032	2	N	5					82
							6	9									
07	3069	X	2396	-0-	-673	-0-	306	1	2076	2	N	13	1	8			94
							14	9									
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	190	1	1634	2	N	3					13
							3	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	191	1	1291	2	N	9					22
							10	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	163	1	1124	2	N	5					27
							6	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	158	1	1062	2	N	1					28
							1	9									
07	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	153	1	1039	2	N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	144	1	1236	2	N	1					23
							1	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	203	1	1370	2	N	15					38
							17	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	167	1	1152	2	N	-0-					38
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	158	1	1063	2	N	1	1	8			38
							1	9									
07	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	173	1	1171	2	N	3	1	8			40
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	136	1	1171	2	N	10					40
							11	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	180	1	1220	2	N	7					47
							8	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	196	1	1356	2	N	-0-					47
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	189	1	1271	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	184	1	1248	2	N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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	DLQ G-10		2753	-0-	2753	5889	255	1	2480	2	N	16	1	8			62
							18	9									
04	DLQ G-10		3089	-0-	3089	8978	273	1	2814	2	N	2	1	8			63
							2	9									
05	DLQ G-10		2925	-0-	2925	11903	261	1	2654	2	N	9					72
							10	9									
06	DLQ G-10		2858	-0-	2858	14761	297	1	2554	2	N	6	1	8			77
							7	9									
07	DLQ G-10		3051	-0-	3051	17812	306	1	2730	2	N	14	2	8			89
							15	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17812					N	NO RPT					89

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	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2417	2	22	9	N	20					88
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2328	2	13	9	N	12					100
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2473	2	6	9	N	5					105
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2651	2	3	9	N	3					108
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2430	2	3	9	N	3					111
*08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2509	2	13	9	N	12					123

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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-					1
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

03	682	N	319	-0-	-363	-0-	4	1	315	2	Y	-0-					26
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	8	1	752	2	Y	4					30
							4	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					30
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	9	1	739	2	Y	8					38
							9	9									
07	744	N	79	-0-	-665	-0-	1	1	75	2	Y	3					41
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	41	1	1	8	-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	8	1	686	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	10	1	879	2	Y	7					11
							8	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	8	1	734	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	9	1	796	2	Y	6					9
							7	9									
07	930	N	762	-0-	-168	-0-	10	1	748	2	Y	4					13
							4	9									
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	2	1	607	2	Y	4	15	1			2
							4	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

03	465	N	213	-0-	-252	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	487	-0-	-323	-0-	5	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	91	-0-	-405	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	121	2	189	9	Y	172	47	1			125

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

03	465	N	328	-0-	-137	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	9	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	7	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	9	1	327	2	Y	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	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 #: 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	651	N	424	-0-	-227	-0-	12	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	9	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	10	1	380	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1091	-0-	-242	-0-	30	1	1054	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	28	1	1085	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	25	1	1000	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	28	1	1075	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	28	1	1033	2	Y	5	4	1			8
							6	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	46	1	1628	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
04	1530	N	1088	-0-	-442	-0-	27	1	1055	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
05	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	38	1	1443	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
06	1620	N	1105	-0-	-515	-0-	27	1	1074	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	39	1	1452	2	Y	5	4	1			7
							6	9									

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					2
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					2
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					2
06	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	868	N	801	-0-	-67	-0-	779	2	22	9	Y	20					56
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	779	2	20	9	Y	18					74
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	846	2	15	9	Y	14					88
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	Y	10	77	1			21
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	836	2	18	9	Y	16					37
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	911	2	19	9	Y	17					54

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-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-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	1			-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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	69	1	1870	2	Y	7					22
							8	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	57	1	1665	2	Y	7					29
							8	9									
05	2046	N	1486	-0-	-560	-0-	52	1	1428	2	Y	5					34
							6	9									
06	1890	N	1552	-0-	-338	-0-	51	1	1494	2	Y	6					40
							7	9									
07	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	46	1	1722	2	Y	5					45
							6	9									
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	44	1	1460	2	Y	2					47
							2	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					8
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					8
05	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2			Y	-0-					8
06	2190	N	2070	-0-	-120	-0-	2070	2			Y	-0-	7	1			1
07	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			Y	-0-					1
08	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	2172	2			Y	-0-					1

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

03	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2060	2	7	9	Y	6	12	1			5
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2077	2	8	9	Y	7					12
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1934	2	7	9	Y	6	13	1			5
06	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1964	2	6	9	Y	5					10
07	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	1970	2	4	9	Y	4	11	1			3
08	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1926	2	9	9	Y	8	2	8			9

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

03	2914	X	2150	-0-	-764	-0-	2141	2	9	9	Y	8					29
04	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	2751	2	11	9	Y	10					39
05	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	2545	2	7	9	Y	6					45
06	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	2055	2	3	9	Y	3	40	1			8
07	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	2363	2	7	9	Y	6					14
08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	2529	2	8	9	Y	7					21

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

03	T. A.		482	-0-	482	873	482	2			Y	-0-					-0-
04	1539	X	666	-0-	-873	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	80	1	2176	2	Y	6					24
							7	9									
04	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	69	1	2000	2	Y	8					32
							9	9									
05	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	80	1	2204	2	Y	7					39
							8	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	74	1	2159	2	Y	7					46
							8	9									
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	52	1	1968	2	Y	5					51
							6	9									
08	2294	N	1886	-0-	-408	-0-	55	1	1828	2	Y	3					54
							3	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	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	36	1	3254	2	Y	8	19	1			5
							9	9									
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	38	1	3363	2	Y	8					13
							9	9									
05	3317	X	2417	-0-	-900	-0-	25	1	2386	2	Y	5	15	1			3
							6	9									
06	3210	X	1774	-0-	-1436	-0-	21	1	1749	2	Y	4					7
							4	9									
07	3317	X	1502	-0-	-1815	-0-	20	1	1479	2	Y	3					10
							3	9									
08	3317	X	1950	-0-	-1367	-0-	8	1	1938	2	Y	4	12	1			2
							4	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	64	1	2821	2	Y	1					62
							1	9									
04	3300	X	2598	-0-	-702	-0-	59	1	2538	2	Y	1					63
							1	9									
05	3410	X	2294	-0-	-1116	-0-	51	1	2222	2	Y	19					82
							21	9									
06	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	56	1	2481	2	Y	13					95
							14	9									
07	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	53	1	2488	2	Y	7	91	1			11
							8	9									
08	2883	X	2316	-0-	-567	-0-	43	1	2260	2	Y	12					23
							13	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	3	8			-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			Y	-0-					4
04	2490	X	2401	-0-	-89	-0-	2401	2			Y	-0-					4
05	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	2434	2			Y	-0-					4
06	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	2258	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	2511	X	2354	-0-	-157	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	30	1	1321	2	Y	-0-					18
04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	29	1	1271	2	Y	1					19
							1	9									
05	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	25	1	1117	2	Y	8					27
							9	9									
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	28	1	1254	2	Y	6					33
							7	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	2	Y	4	29	1			8
							4	9									
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	24	1	1224	2	Y	5					13
							6	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2863	N	2851	-0-	-12	-0-	78	1	2752	2	Y	19	19	1			32
							21	9									
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	54	1	2134	2	Y	13	21	1			24
							14	9									
05	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	58	1	2205	2	Y	13					37
							14	9									
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	59	1	2307	2	Y	12	20	1			29
							13	9									
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	72	1	2706	2	Y	12					41
							13	9									
*08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	71	1	2648	2	Y	13	20	1			34
							14	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	86	1	3038	2	Y	39	46	1			73
							43	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	78	1	3040	2	Y	35	49	1			59
							39	9									
05	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	85	1	3267	2	Y	36	1	8			94
							40	9									
06	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	80	1	3148	2	Y	30	51	1			73
							33	9									
07	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	81	1	3074	2	Y	25					98
							28	9									
08	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	79	1	2963	2	Y	27	49	1			76
							30	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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	76	1	2687	2	Y	34	44	1			66
							37	9									
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	70	1	2731	2	Y	31	45	1			52
							34	9									
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	82	1	3126	2	Y	35	1	8			86
							39	9									
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	80	1	3147	2	Y	30	46	1			70
							33	9									
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	79	1	3000	2	Y	25					95
							28	9									
*08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	76	1	2817	2	Y	26	48	1			73
							29	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	Y	21					58
							23	9									
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	27	1	2380	2	Y	15					73
							17	9									
05	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	23	1	2225	2	Y	16	61	1			28
							18	9									
06	2280	N	1964	-0-	-316	-0-	23	1	1930	2	Y	10					38
							11	9									
07	2356	N	1638	-0-	-718	-0-	22	1	1609	2	Y	6					44
							7	9									
08	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	7	1	1941	2	Y	11					55
							12	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. GAS LIFT (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	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2157	2	13	9	Y	12	21	1			10
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1997	2	14	9	Y	13					23
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1910	2	14	9	Y	13	24	1			12
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2006	2	12	9	Y	11					23
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	2	10	9	Y	9	26	1			6
*08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	2	13	9	Y	12					18

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 LIFT (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	2356	X	2279	-0-	-77	-0-	25	1	2240	2	Y	13					38
							14	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	26	1	2340	2	Y	11					49
							12	9									
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	30	1	2827	2	Y	15	45	1			19
							17	9									
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	30	1	2564	2	Y	10					29
							11	9									
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	35	1	2532	2	Y	8					37
							9	9									
*08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	11	1	2838	2	Y	13					50
							14	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 LIFT (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	2218	-0-	-169	-0-	24	1	2168	2	Y	24	54	1			16
							26	9									
04	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	24	1	2126	2	Y	23					39
							25	9									
05	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	23	1	2247	2	Y	21	49	1			11
							23	9									
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	23	1	1938	2	Y	19					30
							21	9									
07	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	28	1	2073	2	Y	17					47
							19	9									
08	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	8	1	2099	2	Y	17	55	1	1	8	8
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

	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	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	29 23	1 9	2543	2	Y	21					55
04	2700	X	2400	-0-	-300	-0-	27 18	1 9	2355	2	Y	16					71
05	2790	X	2203	-0-	-587	-0-	23 20	1 9	2160	2	Y	18	65	1			24
06	2700	X	2196	-0-	-504	-0-	25 14	1 9	2157	2	Y	13					37
07	2480	N	1972	-0-	-508	-0-	26 10	1 9	1936	2	Y	9					46
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	9 17	1 9	2219	2	Y	15					61

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

	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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	703	2	Y	3					33
04	840	N	653	-0-	-187	-0-	7 21	1 9	625	2	Y	19					52
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	6 6	1 9	593	2	Y	5					57
06	690	N	438	-0-	-252	-0-	5 23	1 9	410	2	Y	21					78
07	682	N	137	-0-	-545	-0-	2 22	1 9	113	2	Y	20					98
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	98	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

	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	4526	X	4069	-0-	-457	-0-	111 25	1 9	3933	2	Y	23	37	1			19
04	4380	X	3616	-0-	-764	-0-	89 22	1 9	3505	2	Y	20	17	1			22
05	4526	X	4180	-0-	-346	-0-	106 24	1 9	4050	2	Y	22	18	1	1	8	25
06	4290	X	3760	-0-	-530	-0-	93 20	1 9	3647	2	Y	18	18	1			25
07	4309	X	3903	-0-	-406	-0-	100 21	1 9	3782	2	Y	19	17	1			27
08	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	98 21	1 9	3670	2	Y	19	17	1			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	112	1	3961	2	Y	25	39	1			21
								28	9									
04	3914	X	3914	-0-		-0-	-0-	97	1	3791	2	Y	24	19	1			26
								26	9									
05	3813	X	3809	-0-		-4	-0-	96	1	3689	2	Y	22	21	1			27
								24	9									
06	3690	X	3627	-0-		-63	-0-	89	1	3518	2	Y	18	19	1			26
								20	9									
07	3813	X	3619	-0-		-194	-0-	93	1	3506	2	Y	18	18	1			26
								20	9									
08	3813	X	3226	-0-		-587	-0-	84	1	3123	2	Y	17	16	1			27
								19	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2862	-0-		-548	-0-	78	1	2742	2	Y	38	56	1			81
								42	9									
04	3300	X	3203	-0-		-97	-0-	79	1	3082	2	Y	38	53	1			66
								42	9									
05	3410	X	3231	-0-		-179	-0-	81	1	3109	2	Y	37	1	8			102
								41	9									
06	3341	X	3341	-0-		-0-	-0-	82	1	3223	2	Y	33	54	1			81
								36	9									
07	3626	X	3626	-0-		-0-	-0-	93	1	3500	2	Y	30					111
								33	9									
*08	4122	X	4122	-0-		-0-	-0-	106	1	3973	2	Y	39	55	1			95
								43	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3389	X	3389	-0-		-0-	-0-	3359	2	30	9	Y	27	50	1			6
04	3459	X	3459	-0-		-0-	-0-	3429	2	30	9	Y	27					33
05	3485	X	3485	-0-		-0-	-0-	3457	2	28	9	Y	25	53	1			5
06	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-	3185	2	30	9	Y	27					32
07	3162	X	3101	-0-		-61	-0-	3072	2	29	9	Y	26	55	1			3
*08	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	3162	2	25	9	Y	23					26

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3844	-0-		-0-	-0-	106	1	3738	2	Y	-0-	2	1			1
04	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-	80	1	3116	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3224	X	3201	-0-		-23	-0-	82	1	3119	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2985	-0-		-135	-0-	74	1	2911	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2682	-0-		-542	-0-	69	1	2613	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2519	-0-		-705	-0-	66	1	2453	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3291	-0-		-57	-0-	3287	2	4	9	Y	4					28
04	3240	X	3106	-0-		-134	-0-	3102	2	4	9	Y	4					32
05	3348	X	3094	-0-		-254	-0-	3091	2	3	9	Y	3					35
06	3240	X	2955	-0-		-285	-0-	2953	2	2	9	Y	2	31	1			6
07	3286	X	3166	-0-		-120	-0-	3163	2	3	9	Y	3					9
08	3286	X	3081	-0-		-205	-0-	3078	2	3	9	Y	3					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	3366	2	7	9	Y	6					16
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3444	2	7	9	Y	6					22
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4167	2	6	9	Y	5					27
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3817	2	3	9	Y	3	24	1			6
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3807	2	6	9	Y	5					11
*08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3701	2	6	9	Y	5					16

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3912	2	25	9	Y	23	46	1			5
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3631	2	23	9	Y	21					26
05	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	3662	2	21	9	Y	19	41	1			4
06	3630	X	2781	-0-	-849	-0-	2761	2	20	9	Y	18					22
07	3751	X	3388	-0-	-363	-0-	3365	2	23	9	Y	21	41	1			2
08	3751	X	3083	-0-	-668	-0-	3065	2	18	9	Y	16					18

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	7130	X	6252	-0-	-878	-0-	6217	2	35	9	N	32					79
04	6900	X	6225	-0-	-675	-0-	6194	2	31	9	N	28					107
05	7130	X	6179	-0-	-951	-0-	6148	2	31	9	N	28	1	8			134
06	6900	X	5835	-0-	-1065	-0-	5804	2	31	9	N	28					162
07	7130	X	5538	-0-	-1592	-0-	5514	2	24	9	N	22					184
08	6448	X	6340	-0-	-108	-0-	6316	2	24	9	N	22					206

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	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4116	-0-	-24	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
*08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	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	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	115	1	4068	2	Y	25	38	1			21
							28	9									
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	117	1	4584	2	Y	27	19	1			29
							30	9									
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	118	1	4501	2	Y	25	24	1	1	8	29
							28	9									
06	4350	X	4339	-0-	-11	-0-	107	1	4209	2	Y	21	21	1			29
							23	9									
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	124	1	4697	2	Y	23	20	1			32
							25	9									
08	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	107	1	3992	2	Y	21	20	1			33
							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	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	4378	2	19	9	N	17	17	1			-0-
04	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	4226	2	22	9	N	20	20	1			-0-
05	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4182	2	20	9	N	18	18	1			-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
*08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	105	1	3707	2	Y	15	21	1			12
							17	9									
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	94	1	3690	2	Y	15	11	1			16
							17	9									
05	3782	X	3621	-0-	-161	-0-	92	1	3515	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
06	3660	X	2914	-0-	-746	-0-	72	1	2831	2	Y	10	11	1			15
							11	9									
07	3782	X	3741	-0-	-41	-0-	96	1	3632	2	Y	12	10	1			17
							13	9									
*08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	105	1	3907	2	Y	14	10	1			21
							15	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2415	-0-	-1088	-0-	27	1	2369	2	Y	17	39	1			11
							19	9									
04	3330	X	2623	-0-	-707	-0-	29	1	2574	2	Y	18					29
							20	9									
05	3193	X	2520	-0-	-673	-0-	26	1	2477	2	Y	15	36	1			8
							17	9									
06	2850	X	2384	-0-	-466	-0-	28	1	2341	2	Y	14					22
							15	9									
07	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	31	1	2264	2	Y	12					34
							13	9									
*08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	11	1	2773	2	Y	15	41	1			8
							17	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	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	44	1	3927	2	Y	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	46	1	4087	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	44	1	4141	2	Y	-0-					-0-
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	44	1	3739	2	Y	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	53	1	3821	2	Y	-0-					-0-
*08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	15	1	3827	2	Y	-0-					-0-

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	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	124	1	4373	2	Y	26	38	1			22
							29	9									
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	109	1	4282	2	Y	25	20	1			27
							28	9									
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	120	1	4601	2	Y	26	22	1	1	8	30
							29	9									
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	113	1	4455	2	Y	22	21	1			31
							24	9									
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	139	1	5250	2	Y	26	21	1			36
							29	9									
08	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	118	1	4414	2	Y	22	22	1			36
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	50	1	4453	2	Y	32	64	1			26
							35	9									
04	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	47	1	4201	2	Y	29					55
							32	9									
05	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	46	1	4384	2	Y	27	65	1			17
							30	9									
06	4500	X	3650	-0-	-850	-0-	42	1	3584	2	Y	22					39
							24	9									
07	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	53	1	3861	2	Y	19					58
							21	9									
08	4526	X	4073	-0-	-453	-0-	15	1	4036	2	Y	20	62	1	1	8	15
							22	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3683	-0-	-719	-0-	101	1	3570	2	Y	11	18	1			25
							12	9									
04	4260	X	3249	-0-	-1011	-0-	81	1	3158	2	Y	9	17	1			17
							10	9									
05	4216	X	3463	-0-	-753	-0-	88	1	3365	2	Y	9					26
							10	9									
06	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	77	1	3048	2	Y	7	14	1			19
							8	9									
07	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	91	1	3447	2	Y	7					26
							8	9									
08	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	87	1	3235	2	Y	7	13	1			20
							8	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3124	2	21	9	N	19	19	1			-0-
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3030	2	24	9	N	22	22	1			-0-
05	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	2999	2	22	9	N	20	20	1			-0-
06	3120	X	2987	-0-	-133	-0-	2968	2	19	9	N	17	17	1			-0-
07	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	2972	2	17	9	N	15	15	1			-0-
08	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3078	2	20	9	N	18	18	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	5456	X	4918	-0-		-538		-0-	134	1	4742	2	Y	38	55	1			32
									42	9									
04	5220	X	3876	-0-		-1344		-0-	96	1	3748	2	Y	29	29	1			32
									32	9									
05	5332	X	5094	-0-		-238		-0-	129	1	4924	2	Y	37	26	1	1	8	42
									41	9									
06	5801	X	5801	-0-		-0-		-0-	143	1	5617	2	Y	37	30	1			49
									41	9									
07	4929	X	4890	-0-		-39		-0-	125	1	4731	2	Y	31	34	1			46
									34	9									
08	5084	X	4933	-0-		-151		-0-	128	1	4770	2	Y	32	28	1			50
									35	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	4650	X	4440	-0-		-210		-0-	121	1	4286	2	Y	30	49	1			25
									33	9									
04	4500	X	2568	-0-		-1932		-0-	63	1	2486	2	Y	17	23	1			19
									19	9									
05	4650	X	3798	-0-		-852		-0-	96	1	3676	2	Y	24	16	1	1	8	26
									26	9									
06	4774	X	4774	-0-		-0-		-0-	118	1	4627	2	Y	26	18	1			34
									29	9									
07	4761	X	4761	-0-		-0-		-0-	122	1	4610	2	Y	26	23	1			37
									29	9									
08	4433	X	4418	-0-		-15		-0-	115	1	4275	2	Y	25	23	1			39
									28	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	4216	X	4176	-0-		-40		-0-	114	1	4019	2	Y	39	59	1			36
									43	9									
04	4361	X	4361	-0-		-0-		-0-	107	1	4210	2	Y	40	29	1			47
									44	9									
05	4648	X	4648	-0-		-0-		-0-	117	1	4486	2	Y	41	35	1	1	8	52
									45	9									
06	4796	X	4796	-0-		-0-		-0-	118	1	4637	2	Y	37	35	1			54
									41	9									
07	4471	X	4471	-0-		-0-		-0-	114	1	4317	2	Y	36	35	1			55
									40	9									
*08	4415	X	4415	-0-		-0-		-0-	114	1	4262	2	Y	35	32	1			58
									39	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	5580	X	4653	-0-		-927		-0-	4616	2	37	9	Y	34	73	1			29
04	5280	X	4312	-0-		-968		-0-	4273	2	39	9	Y	35					64
05	5301	X	4179	-0-		-1122		-0-	4139	2	40	9	Y	36	66	1			34
06	4800	X	4219	-0-		-581		-0-	4186	2	33	9	Y	30					64
07	4898	X	4377	-0-		-521		-0-	4347	2	30	9	Y	27	72	1			19
08	4650	X	4216	-0-		-434		-0-	4179	2	37	9	Y	34					53

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37479	X	21249	-0-	-16230	-0-	21144	2	105	9	N	95	181	1			211
04	40906	X	40906	-0-	-0-	-0-	40753	2	153	9	N	139	186	1			164
05	37479	X	37312	-0-	-167	-0-	37207	2	105	9	N	95					259
06	35490	X	34517	-0-	-973	-0-	34387	2	130	9	N	118	180	1			197
07	42284	X	33536	-0-	-8748	-0-	33442	2	94	9	N	85					282
08	39215	X	33300	-0-	-5915	-0-	33188	2	112	9	N	102	187	1			197

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

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-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					1
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					2
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	357	2	1	9	Y	1					3
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					3
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					3
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

03	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1477	2	1	9	Y	1					8
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	Y	1					9
05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1475	2	2	9	Y	2					11
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	Y	1					12
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1488	2	1	9	Y	1					13
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					13

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

03	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			Y	-0-					12
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					12
05	1178	N	339	-0-	-839	-0-	339	2			Y	-0-					12
06	1530	N	337	-0-	-1193	-0-	337	2			Y	-0-					12
07	1860	N	447	-0-	-1413	-0-	447	2			Y	-0-					12
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2538	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2570	2	2	9	Y	2					7
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2475	2	2	9	Y	2	1	8			8
07	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2288	2	2	9	Y	2					10
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					18
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	Y	1	3	1			16
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					16
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					16
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					16
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					16

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	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			Y	-0-					13
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					13
05	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1502	2			Y	-0-					13
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	Y	1					14
07	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			Y	-0-					14
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					14

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	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					22
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2900	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3060	X	2726	-0-	-334	-0-	2725	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2939	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1361	-0-	-530	-0-	1360	2	1	9	Y	1					9
04	1830	X	1752	-0-	-78	-0-	1750	2	2	9	Y	2					11
05	2418	X	2025	-0-	-393	-0-	2023	2	2	9	Y	2					13
06	2340	X	2007	-0-	-333	-0-	2005	2	2	9	Y	2					15
07	2418	X	2216	-0-	-202	-0-	2215	2	1	9	Y	1					16
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					16

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	2170	X	2031	-0-	-139	-0-	2025	2	6	9	Y	5	9	1			5
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2013	2	2	9	Y	2	1	8			6
05	2015	X	1899	-0-	-116	-0-	1898	2	1	9	Y	1					7
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2077	2	2	9	Y	2					9
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	Y	1					10
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					10

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					11
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					11
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					11
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	Y	1					12
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					12
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					12
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	Y	1	5	1			8
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					8
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			Y	-0-					8
07	992	N	716	-0-	-276	-0-	716	2			Y	-0-					8
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			Y	-0-					7
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2	1	8			8
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					8
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1					9
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			Y	-0-					9
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					9

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	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1345	2			Y	-0-					17
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					17
05	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			Y	-0-					17
06	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1174	2			Y	-0-					17
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			Y	-0-					17
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					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	4495	X	3193	-0-	-1302	-0-	3189	2	4	9	Y	4	1	8			20
04	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	2966	2			Y	-0-					20
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3100	2	17	9	Y	15	28	1	1	8	6
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					6
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					6
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					6

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	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2631	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2999	2	2	9	Y	2	1	8			6
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2898	2	2	9	Y	2					8
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2732	2	2	9	Y	2					10
07	3100	X	2305	-0-	-795	-0-	2303	2	2	9	Y	2					12
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					12

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	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					2
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					2
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					2
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					2
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					2
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					18
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					18
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1	1	8			18
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2560	2	1	9	Y	1					19
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					19
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					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	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					38
04	3480	X	2938	-0-	-542	-0-	2936	2	2	9	Y	2	11	1	1	8	28
05	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	3345	2	1	9	Y	1	1	8			28
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4661	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	3596	X	2995	-0-	-601	-0-	2995	2			Y	-0-					28
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1233	2	3	9	Y	3	6	1			4
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2682	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	3100	N	3769	-0-	669	669	3767	2	2	9	Y	2	1	8			6
06	2870	N	2201	-0-	-669	-0-	2199	2	2	9	Y	2					8
07	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2			Y	-0-					8
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					8

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	4681	X	4316	-0-	-365	-0-	4315	2	1	9	Y	1	1	8			17
04	4440	X	4326	-0-	-114	-0-	4324	2	2	9	Y	2	2	8			17
05	4588	X	4094	-0-	-494	-0-	4093	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	4440	X	4312	-0-	-128	-0-	4309	2	3	9	Y	3	1	8			19
07	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4369	2	1	9	Y	1	1	8			19
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					19

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	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			Y	-0-					59
04	1020	N	775	-0-	-245	-0-	775	2			Y	-0-					59
05	1085	N	776	-0-	-309	-0-	776	2			Y	-0-					59
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			Y	-0-					59
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					59
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			Y	-0-					36
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5092	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5113	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4664	2	1	9	Y	1	1	8			36
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4821	2	1	9	Y	1	1	8			36
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					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	4588	X	2956	-0-	-1632	-0-	2956	2			Y	-0-					43
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4693	2	3	9	Y	3	18	1	1	8	27
05	4588	X	4537	-0-	-51	-0-	4535	2	2	9	Y	2	1	8			28
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4554	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	4867	X	3690	-0-	-1177	-0-	3689	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					28

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	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-					49
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			Y	-0-					49
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					49
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					49
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			Y	-0-					49
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					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	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	Y	1	1	8			34
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	Y	2	1	8			35
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	8			35
07	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1531	2	7	9	Y	6					41
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2894	2	4	9	Y	4					67
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3422	2	2	9	Y	2	2	8			67
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					67
06	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2690	2	2	9	Y	2					69
07	3534	X	2761	-0-	-773	-0-	2760	2	1	9	Y	1	1	8			69
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					69

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	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6481	2	13	9	Y	12	3	8			15
04	6210	X	5455	-0-	-755	-0-	5446	2	9	9	Y	8	1	8			22
05	6417	X	5835	-0-	-582	-0-	5829	2	6	9	Y	5	1	8			26
06	6270	X	5200	-0-	-1070	-0-	5198	2	2	9	Y	2	1	8			27
07	6479	X	5287	-0-	-1192	-0-	5287	2			Y	-0-					27
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					27

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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					31
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					31
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					31
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					31
07	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			Y	-0-					31
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2558	2	1	9	Y	1					20
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4773	2	1	9	Y	1	1	8			20
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	2	1	9	Y	1					21
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5511	2	1	9	Y	1					22
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6457	2	44	9	Y	40	40	1	1	8	21
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					21

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	4588	X	4517	-0-	-71	-0-	4497	2	20	9	Y	18	1	8			62
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4427	2	14	9	Y	13	1	8			74
05	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4489	2	3	9	Y	3	1	8			76
06	4380	X	4103	-0-	-277	-0-	4097	2	6	9	Y	5	1	8			80
07	4588	X	3830	-0-	-758	-0-	3828	2	2	9	Y	2	1	8			81
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					81

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	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2920	2	1	9	Y	1					23
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	Y	1					24
05	2852	N	2551	-0-	-301	-0-	2551	2			Y	-0-					24
06	2760	N	2494	-0-	-266	-0-	2494	2			Y	-0-					24
07	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2510	2	18	9	Y	16	16	1			24
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					24

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	1271	N	963	-0-	-308	-0-	960	2	3	9	Y	3					14
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1					15
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1043	2	1	9	Y	1					16
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					17
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	Y	1					18
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			Y	-0-					27
04	1800	X	1054	-0-	-746	-0-	1053	2	1	9	Y	1					28
05	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	1350	2			Y	-0-					28
06	1560	X	1441	-0-	-119	-0-	1441	2			Y	-0-					28
07	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	1425	2	7	9	Y	6					34
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					34

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	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			Y	-0-					62
04	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	1630	2			Y	-0-					62
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			Y	-0-					62
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	2			Y	-0-					62
07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1655	2	1	9	Y	1	1	8			62
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					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	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	1947	2			N	-0-					190
04	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1874	2	19	9	N	17					207
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					207
06	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2			N	-0-					207
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2			N	-0-					207
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					207

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	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	1808	2	6	9	Y	5					16
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1823	2	3	9	Y	3	1	8			18
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	Y	1					19
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	Y	1					20
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	Y	1					21
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					21

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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2105	2	7	9	Y	6					7
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2362	2	8	9	Y	7	1	8			13
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2428	2	1	9	Y	1					14
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	Y	1	1	8			14
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2746	2	1	9	Y	1	1	8			14
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					14

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	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	2			Y	-0-					15
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					15
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					15
07	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			Y	-0-					15
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					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	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	2			Y	-0-					22
04	810	N	663	-0-	-147	-0-	661	2	2	9	Y	2	1	8			23
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					24
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					25
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	Y	1					26
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2054	N	2028	-0-	-26	-0-	2021	2	7	9	Y	6	1	8			28
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	Y	2	1	8			29
05	1581	X	1436	-0-	-145	-0-	1435	2	1	9	Y	1					30
06	1530	X	1371	-0-	-159	-0-	1370	2	1	9	Y	1					31
07	1581	X	1230	-0-	-351	-0-	1230	2			Y	-0-					31
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					31

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	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3873	2	10	9	Y	9	17	1			1
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	Y	2	1	8			2
05	2294	X	1954	-0-	-340	-0-	1953	2	1	9	Y	1					3
06	3480	X	3299	-0-	-181	-0-	3296	2	3	9	Y	3	1	8			5
07	3596	X	3048	-0-	-548	-0-	3046	2	2	9	Y	2	1	8			6
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					6

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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					9
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					9
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					9
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					9
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					9
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	1815	-0-	-1874	-0-	1814	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	2370	X	1744	-0-	-626	-0-	1742	2	2	9	Y	2					10
05	2139	X	1812	-0-	-327	-0-	1810	2	2	9	Y	2					12
06	1920	X	1681	-0-	-239	-0-	1680	2	1	9	Y	1					13
07	1829	X	1653	-0-	-176	-0-	1652	2	1	9	Y	1					14
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					14

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	1829	X	1306	-0-	-523	-0-	1306	2			Y	-0-					8
04	1710	X	1119	-0-	-591	-0-	1117	2	2	9	Y	2					10
05	1395	N	921	-0-	-474	-0-	920	2	1	9	Y	1					11
06	3000	N	3878	-0-	878	878	3876	2	2	9	Y	2	1	8			12
07	3100	N	3167	-0-	67	945	3166	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	15					Y	NO RPT					12

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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2					28
04	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1323	2	4	9	Y	4	2	8			30
05	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1432	2	2	9	Y	2	1	8			31
06	1380	N	940	-0-	-440	-0-	939	2	1	9	Y	1					32
07	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	1165	2	1	9	Y	1					33
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					33

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	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1571	2	1	9	Y	1					13
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	Y	3					16
05	3100	N	3344	-0-	244	244	3337	2	7	9	Y	6	1	8			21
06	2615	N	2371	-0-	-244	-0-	2370	2	1	9	Y	1	1	8			21
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	2	1	9	Y	1					22
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4	9	Y	4	1	8			27
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3207	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3909	2	22	9	Y	20	36	1	1	8	10
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3809	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3958	2	1	9	Y	1	1	8			10
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					10

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	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			Y	-0-					17
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			Y	-0-					17
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					17
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					17
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					17
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					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	2170	N	1910	-0-	-260	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			179
04	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8			179
05	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	2			N	-0-					179
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1	1	8			179
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	N	1	1	8			179
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					179

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	6789	X	6738	-0-	-51	-0-	6719	2	19	9	Y	17	30	1	3	8	6
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6604	2	6	9	Y	5	3	8			8
05	6789	X	6580	-0-	-209	-0-	6576	2	4	9	Y	4	2	8			10
06	6570	X	6192	-0-	-378	-0-	6185	2	7	9	Y	6	2	8			14
07	6789	X	6131	-0-	-658	-0-	6127	2	4	9	Y	4	1	8			17
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					17

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	2139	N	1759	-0-	-380	-0-	1755	2	4	9	Y	4					12
04	1890	N	1112	-0-	-778	-0-	1110	2	2	9	Y	2					14
05	1705	N	1121	-0-	-584	-0-	1120	2	1	9	Y	1					15
06	1710	N	1185	-0-	-525	-0-	1185	2			Y	-0-					15
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			Y	-0-					15
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					15

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	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2885	2	8	9	Y	7	1	8			12
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3033	2	9	9	Y	8	1	8			19
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3203	2	3	9	Y	3	1	8			21
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3008	2	1	9	Y	1	1	8			21
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3172	2	1	9	Y	1	1	8			21
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					21

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	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1098	2	3	9	Y	3					10
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2					12
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1					13
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			Y	-0-					13
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					13
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2861	2	8	9	Y	7	1	8			21
04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	Y	5					26
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2738	2	3	9	Y	3	1	8			28
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2120	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					28

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	3503	X	2260	-0-	-1243	-0-	2251	2	9	9	Y	8	1	8			37
04	3390	X	2167	-0-	-1223	-0-	2159	2	8	9	Y	7	1	8			43
05	2976	X	2274	-0-	-702	-0-	2272	2	2	9	Y	2	1	8			44
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3017	2	4	9	Y	4	1	8			47
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1	9	Y	1					48
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					48

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	4278	X	3790	-0-	-488	-0-	3789	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3535	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	3844	X	3295	-0-	-549	-0-	3294	2	1	9	Y	1	1	8			30
06	3660	X	2807	-0-	-853	-0-	2805	2	2	9	Y	2					32
07	3782	X	3350	-0-	-432	-0-	3349	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					32

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	2635	X	2147	-0-	-488	-0-	2144	2	3	9	Y	3					20
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					20
05	3100	N	3442	-0-	342	342	3423	2	19	9	Y	17	30	1	1	8	6
06	3000	N	2759	-0-	-241	101	2759	2			Y	-0-					6
07	2612	N	2511	-0-	-101	-0-	2511	2			Y	-0-					6
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					6

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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					8
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2630	2	6	9	Y	5	1	8			12
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2091	2	3	9	Y	3	1	8			14
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	Y	1	1	8			14
07	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	1681	2	1	9	Y	1					15
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					15

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	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2867	2	9	9	Y	8	1	8			19
04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2943	2	4	9	Y	4	1	8			22
05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3097	2	2	9	Y	2	1	8			23
06	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	2728	2	2	9	Y	2	1	8			24
07	3038	N	2780	-0-	-258	-0-	2778	2	2	9	Y	2	1	8			25
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					25

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	3007	X	2332	-0-	-675	-0-	2332	2			Y	-0-					24
04	2910	X	1807	-0-	-1103	-0-	1806	2	1	9	Y	1	6	1	1	8	18
05	2728	X	1766	-0-	-962	-0-	1765	2	1	9	Y	1	1	8			18
06	2550	X	2204	-0-	-346	-0-	2203	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	2635	X	2269	-0-	-366	-0-	2269	2			Y	-0-					18
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1959	2	3	9	Y	3					19
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					19
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1905	2	10	9	Y	9	17	1			11
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					11
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					11
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					11

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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4					13
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2157	2	3	9	Y	3	1	8			15
06	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1830	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	2015	N	1695	-0-	-320	-0-	1694	2	1	9	Y	1					16
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					16

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	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2934	2	1	9	Y	1	1	8			29
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					29
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	2	1	9	Y	1	1	8			29
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3266	2	2	9	Y	2					31
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					31
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					31

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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					5
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					5
05	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			Y	-0-					5
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	Y	1	1	8			5
07	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			Y	-0-					5
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					5

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3246	2			Y	-0-					115
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4501	2	14	9	Y	13	3	8			125
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6156	2	7	9	Y	6	125	1	1	8	5
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					5
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					5
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					5

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	2108	N	1762	-0-	-346	-0-	1762	2			Y	-0-					98
04	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1687	2			Y	-0-					98
05	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	2			Y	-0-					98
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					98
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	Y	1	1	8			98
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					52
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					52
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					52
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					52
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					52
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					82
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2539	2	8	9	Y	7	2	8			87
05	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	2359	2	2	9	Y	2	64	1			25
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					25
07	2635	N	2099	-0-	-536	-0-	2099	2			Y	-0-					25
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					25

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	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			Y	-0-					19
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3405	2	2	9	Y	2	2	8			19
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3333	2	1	9	Y	1	1	8			19
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3341	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3282	2	1	9	Y	1	1	8			19
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					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	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2721	2	1	9	Y	1	1	8			3
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	2366	2	1	9	Y	1	1	8			3
06	2580	N	2507	-0-	-73	-0-	2506	2	1	9	Y	1	1	8			3
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2747	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					3

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	605	-0-	-635	-0-	605	2			Y	-0-					16
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					16
05	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4203	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	3000	N	3562	-0-	562	1666	3560	2	2	9	Y	2	1	8			17
07	3100	N	3345	-0-	245	1911	3344	2	1	9	Y	1	1	8			17
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	237					Y	NO RPT					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	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3389	2	9	9	Y	8	15	1			2
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3324	2	3	9	Y	3	1	8			4
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3275	2	2	9	Y	2	1	8			5
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3143	2	3	9	Y	3	1	8			7
07	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	3024	2	2	9	Y	2					9
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					22
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4748	2	3	9	Y	3	18	1	1	8	6
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4515	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4429	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4583	2	1	9	Y	1	1	8			7
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					7

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	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			Y	-0-					47
04	1710	X	1564	-0-	-146	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			47
05	2635	X	1313	-0-	-1322	-0-	1313	2			Y	-0-					47
06	2550	X	1326	-0-	-1224	-0-	1326	2			Y	-0-					47
07	2635	X	1300	-0-	-1335	-0-	1300	2			Y	-0-					47
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					7
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					7
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					7
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					7
07	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	2			Y	-0-					7
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					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	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	2939	2	4	9	Y	4	1	8			93
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4664	2	3	9	Y	3	2	8			94
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4818	2	1	9	Y	1	1	8			94
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4358	2	3	9	Y	3	1	8			96
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4483	2	1	9	Y	1	1	8			96
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					96

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	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	2429	2	3	9	Y	3					15
04	2160	X	2090	-0-	-70	-0-	2090	2			Y	-0-					15
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2152	2	11	9	Y	10	19	1	1	8	5
06	2340	X	1473	-0-	-867	-0-	1473	2			Y	-0-					5
07	2418	X	1472	-0-	-946	-0-	1472	2			Y	-0-					5
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					5

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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					39
04	3000	N	4927	-0-	1927	1927	4925	2	2	9	Y	2	2	8			39
05	3100	N	5414	-0-	2314	4241	5412	2	2	9	Y	2	2	8			39
06	3000	N	3243	-0-	243	4484	3242	2	1	9	Y	1	1	8			39
07	7102	X	2618	-0-	-4484	-0-	2618	2			Y	-0-					39
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					39

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	3335	2	9	9	Y	8	15	1			4
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	2	3	9	Y	3	1	8			6
05	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3278	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	3150	X	2737	-0-	-413	-0-	2735	2	2	9	Y	2	1	8			8
07	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	2942	2	2	9	Y	2					10
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					10

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	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	2464	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	2640	X	2443	-0-	-197	-0-	2441	2	2	9	Y	2					11
05	2728	X	2253	-0-	-475	-0-	2251	2	2	9	Y	2					13
06	2400	X	2387	-0-	-13	-0-	2385	2	2	9	Y	2	1	8			14
07	2511	X	2394	-0-	-117	-0-	2393	2	1	9	Y	1					15
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					15

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	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1615	2	1	9	Y	1					11
04	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1392	2	2	9	Y	2					13
05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1634	2	2	9	Y	2					15
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1545	2	1	9	Y	1					16
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					16
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	2			Y	-0-					18
04	2677	N	2670	-0-	-7	-0-	2668	2	2	9	Y	2	10	1			10
05	2728	N	2472	-0-	-256	-0-	2471	2	1	9	Y	1	1	8			10
06	2970	N	2152	-0-	-818	-0-	2151	3	1	9	Y	1	1	8			10
07	2759	N	2469	-0-	-290	-0-	2469	2			Y	-0-					10
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					10

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	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4669	2	1	9	Y	1	1	8			26
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5803	2	2	9	Y	2	2	8			26
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5267	2	1	9	Y	1	1	8			26
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5126	2	3	9	Y	3	1	8			28
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5228	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					28

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	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5613	2	2	9	Y	2	1	8			40
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5237	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	5518	X	4219	-0-	-1299	-0-	4218	2	1	9	Y	1	1	8			40
06	5340	X	3790	-0-	-1550	-0-	3790	2			Y	-0-					40
07	5518	X	4944	-0-	-574	-0-	4911	2	33	9	Y	30	31	1			39
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					39

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4303	2	9	9	Y	8	2	8			23
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4314	2	8	9	Y	7	1	8			29
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4327	2	3	9	Y	3	1	8			31
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	2	2	9	Y	2					33
07	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	3245	2			Y	-0-					33
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					33

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	4371	X	3426	-0-	-945	-0-	3425	2	1	9	Y	1	1	8			113
04	3840	X	3251	-0-	-589	-0-	3250	2	1	9	Y	1	1	8			113
05	4030	X	3444	-0-	-586	-0-	3444	2			Y	-0-					113
06	3900	X	2977	-0-	-923	-0-	2977	2			Y	-0-					113
07	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	3893	2	1	9	Y	1	1	8			113
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					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	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	3447	2			N	-0-					95
04	3510	X	3214	-0-	-296	-0-	3214	2			N	-0-					95
05	3627	X	3436	-0-	-191	-0-	3436	2			N	-0-					95
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3467	2	44	9	N	40	1	8			134
07	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	3213	2			N	-0-					134
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					134

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	5084	X	4283	-0-	-801	-0-	4283	2			Y	-0-					39
04	4920	X	4377	-0-	-543	-0-	4374	2	3	9	Y	3	18	1	1	8	23
05	4619	X	4393	-0-	-226	-0-	4391	2	2	9	Y	2	2	8			23
06	4470	X	2990	-0-	-1480	-0-	2989	2	1	9	Y	1	1	8			23
07	4526	X	2944	-0-	-1582	-0-	2944	2			Y	-0-					23
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5399	2	3	9	Y	3	1	8			16
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5368	2	7	9	Y	6	2	8			20
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5128	2	8	9	Y	7	2	8			25
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4541	2	4	9	Y	4	1	8			28
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5381	2	3	9	Y	3	1	8			30
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					30

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	4774	X	4009	-0-	-765	-0-	4008	2	1	9	N	1	1	8			201
04	4470	X	4014	-0-	-456	-0-	4014	2			N	-0-					201
05	4278	X	3379	-0-	-899	-0-	3379	2			N	-0-					201
06	4140	X	3829	-0-	-311	-0-	3829	2			N	-0-					201
07	4278	X	3978	-0-	-300	-0-	3978	2			N	-0-					201
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					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	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6862	2	10	9	Y	9	1	8			49
04	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6601	2	1	9	Y	1	1	8			49
05	7161	X	6458	-0-	-703	-0-	6423	2	35	9	Y	32	57	1	2	8	22
06	6930	X	6016	-0-	-914	-0-	6015	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	7161	X	6125	-0-	-1036	-0-	6124	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					22

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	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2			Y	-0-					28
04	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	2987	2	2	9	Y	2	2	8			28
05	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	3007	2	1	9	Y	1	1	8			28
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2776	2			Y	-0-					28
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2342	2	7	9	Y	6					17
04	3000	N	3019	-0-	19	19	3010	2	9	9	Y	8	1	8			24
05	3100	N	3191	-0-	91	110	3188	2	3	9	Y	3	1	8			26
06	2982	N	2872	-0-	-110	-0-	2871	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					26

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	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	3715	2			Y	-0-					30
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5091	2	6	9	Y	5	20	1	1	8	14
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4556	2	2	9	Y	2	2	8			14
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4298	2	1	9	Y	1	1	8			14
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4238	2	1	9	Y	1	1	8			14
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					14

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	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	3125	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	3450	X	2992	-0-	-458	-0-	2989	2	3	9	Y	3					12
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4116	2	4	9	Y	4	1	8			15
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3141	2	2	9	Y	2	1	8			16
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3800	2	2	9	Y	2					18
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10	9	N	9	9	8			84
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2345	2	33	9	N	30					114
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					114
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	N	23					137
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2660	2	11	9	N	10					147
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					147

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	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3543	2	1	9	Y	1	1	8			12
04	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	3114	2	7	9	Y	6	1	8			17
05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3216	2	4	9	Y	4	1	8			20
06	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	3064	2	2	9	Y	2	1	8			21
07	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3075	2	1	9	Y	1	1	8			21
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					21

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	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	3431	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3570	X	3258	-0-	-312	-0-	3258	2			Y	-0-					22
05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3557	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3329	2	2	9	Y	2					24
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3819	2	1	9	Y	1	1	8			24
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					24

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	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	2556	2	8	9	Y	7	1	8			8
04	2700	X	2137	-0-	-563	-0-	2130	2	7	9	Y	6					14
05	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	2611	2	3	9	Y	3	1	8			16
06	2700	X	2103	-0-	-597	-0-	2102	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	2790	X	1879	-0-	-911	-0-	1879	2			Y	-0-					16
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					16

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1791	2	4	9	Y	4					16
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2053	2	7	9	Y	6	1	8			21
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	Y	3	1	8			23
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	Y	1	1	8			23
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					23
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					23

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	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	1191	2	1	9	Y	1					27
04	1320	X	1130	-0-	-190	-0-	1128	2	2	9	Y	2	1	8			28
05	1364	X	1356	-0-	-8	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	8			28
06	1290	X	1217	-0-	-73	-0-	1216	2	1	9	Y	1					29
07	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	Y	1					30
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					30

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	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	3510	2			Y	-0-					44
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4489	2	3	9	Y	3	18	1	1	8	28
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4587	2	2	9	Y	2	2	8			28
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3717	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3732	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4466	-0-	-773	-0-	4465	2	1	9	Y	1	1	8			31
04	5070	X	4371	-0-	-699	-0-	4369	2	2	9	Y	2	2	8			31
05	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4625	2	1	9	Y	1	1	8			31
06	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	4179	2	3	9	Y	3	1	8			33
07	4526	X	4489	-0-	-37	-0-	4488	2	1	9	Y	1	1	8			33
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					33

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	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					25
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4576	2	2	9	Y	2	2	8			25
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4881	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4484	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	4338	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3892	2	13	9	Y	12	1	8			33
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3766	2	7	9	Y	6	1	8			38
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3729	2	2	9	Y	2	1	8			39
06	3420	X	3080	-0-	-340	-0-	3078	2	2	9	Y	2	1	8			40
07	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	3022	2	2	9	Y	2	1	8			41
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					41

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	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7878	2	3	9	Y	3	2	8			33
04	7560	X	7095	-0-	-465	-0-	7092	2	3	9	Y	3	2	8			34
05	7812	X	7094	-0-	-718	-0-	7093	2	1	9	Y	1	1	8			34
06	7560	X	6144	-0-	-1416	-0-	6143	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	7812	X	5633	-0-	-2179	-0-	5594	2	39	9	Y	35	36	1	1	8	32
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					32

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	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5455	2	3	9	Y	3	1	8			18
04	5220	X	4951	-0-	-269	-0-	4945	2	6	9	Y	5	2	8			21
05	5394	X	4712	-0-	-682	-0-	4706	2	6	9	Y	5	1	8			25
06	5250	X	4461	-0-	-789	-0-	4457	2	4	9	Y	4	1	8			28
07	5425	X	4495	-0-	-930	-0-	4492	2	3	9	Y	3	1	8			30
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					30

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	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1912	2	6	9	Y	5					19
04	2250	N	455	-0-	-1795	-0-	454	2	1	9	Y	1					20
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					20
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					20
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			Y	-0-					17
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					17
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					17
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					17
07	1302	N	765	-0-	-537	-0-	765	2			Y	-0-					17
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	4541	2	12	9	Y	11	21	1	2	8	2
04	4500	X	4341	-0-	-159	-0-	4338	2	3	9	Y	3	2	8			3
05	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	4152	2	3	9	Y	3	1	8			5
06	4500	X	3718	-0-	-782	-0-	3714	2	4	9	Y	4	1	8			8
07	4743	X	3705	-0-	-1038	-0-	3702	2	3	9	Y	3	1	8			10
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					10

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	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1507	2	2	9	Y	2					28
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	Y	5	2	8			31
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2	1	8			32
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1					33
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1710	2	1	9	Y	1					34
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					34

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	3627	X	3287	-0-	-340	-0-	3286	2	1	9	Y	1	1	8			16
04	3150	X	2298	-0-	-852	-0-	2297	2	1	9	Y	1	1	8			16
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	3180	X	2902	-0-	-278	-0-	2901	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	3286	X	2612	-0-	-674	-0-	2612	2			Y	-0-					16
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					16

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2494	2	1	9	Y	1	1	8			6
04	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	2369	2	4	9	Y	4	1	8			9
05	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2335	2	3	9	Y	3	1	8			11
06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	2393	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2381	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					11

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	5270	X	4206	-0-	-1064	-0-	4205	2	1	9	Y	1	1	8			17
04	5100	X	4156	-0-	-944	-0-	4152	2	4	9	Y	4					21
05	5270	X	4342	-0-	-928	-0-	4336	2	6	9	Y	5	1	8			25
06	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	3956	2	3	9	Y	3	1	8			27
07	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	3927	2	2	9	Y	2	1	8			28
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					28

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	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6145	2	2	9	Y	2	2	8			49
04	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	5398	2	1	9	Y	1	1	8			49
05	6107	X	5446	-0-	-661	-0-	5445	2	1	9	Y	1	1	8			49
06	5940	X	4754	-0-	-1186	-0-	4753	2	1	9	Y	1	1	8			49
07	6138	X	4662	-0-	-1476	-0-	4631	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	46
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					46

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					8
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					8
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					8
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1	1	8			8
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					8
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4489	2	1	9	Y	1	1	8			33
04	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	4266	2	2	9	Y	2	2	8			33
05	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4496	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	4620	X	4207	-0-	-413	-0-	4204	2	3	9	Y	3	1	8			35
07	4774	X	4181	-0-	-593	-0-	4180	2	1	9	Y	1	1	8			35
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					35

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	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	5145	2	2	9	Y	2	1	8			20
04	5280	X	4807	-0-	-473	-0-	4797	2	10	9	Y	9	1	8			28
05	5053	X	5049	-0-	-4	-0-	5041	2	8	9	Y	7	1	8			34
06	4980	X	4674	-0-	-306	-0-	4672	2	2	9	Y	2	1	8			35
07	5146	X	4805	-0-	-341	-0-	4803	2	2	9	Y	2	1	8			36
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					36

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	5363	X	4371	-0-	-992	-0-	4370	2	1	9	Y	1	1	8			18
04	5190	X	4279	-0-	-911	-0-	4278	2	1	9	Y	1	1	8			18
05	5363	X	3833	-0-	-1530	-0-	3832	2	1	9	Y	1	1	8			18
06	5130	X	4343	-0-	-787	-0-	4342	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	4526	X	4335	-0-	-191	-0-	4334	2	1	9	Y	1	1	8			18
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					18

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					51
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4657	2	4	9	Y	4	18	1	1	8	36
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3946	2	2	9	Y	2	1	8			37
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	2	1	9	Y	1	1	8			37
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4458	2	1	9	Y	1	1	8			37
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					37

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	2724	2	1	9	Y	1	1	8			87
04	3120	X	2803	-0-	-317	-0-	2802	2	1	9	Y	1	1	8			87
05	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	2740	2			Y	-0-					87
06	3000	X	2540	-0-	-460	-0-	2540	2			Y	-0-					87
07	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	2937	2			Y	-0-					87
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					87

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2077	2	6	9	Y	5	9	1			6
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	Y	1					7
05	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1711	2	1	9	Y	1					8
06	1890	N	1663	-0-	-227	-0-	1661	2	2	9	Y	2					10
07	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			Y	-0-					10
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					10

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	Y	1					21
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					21
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			Y	-0-					21
06	1800	N	1316	-0-	-484	-0-	1316	2			Y	-0-					21
07	1643	N	1257	-0-	-386	-0-	1248	2	9	9	Y	8	8	1			21
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2695	2	8	9	Y	7	1	8			15
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3574	2	11	9	Y	10	1	8			24
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2916	2	3	9	Y	3	1	8			26
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3551	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3410	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					26

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3985	-0-	-975	-0-	3975	2	10	9	Y	9	17	1	1	8	6
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4683	2	4	9	Y	4	3	8			7
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5984	2	4	9	Y	4	2	8			9
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7053	2	9	9	Y	8	2	8			15
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7297	2	6	9	Y	5	1	8			19
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					19

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4775	2	2	9	Y	2	1	8			13
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4553	2	4	9	Y	4	2	8			15
05	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4470	2	6	9	Y	5	2	8			18
06	4650	X	4268	-0-	-382	-0-	4265	2	3	9	Y	3	1	8			20
07	4805	X	3987	-0-	-818	-0-	3985	2	2	9	Y	2	1	8			21
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					21

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	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	4078	2	13	9	Y	12	1	8			39
04	4980	X	3581	-0-	-1399	-0-	3575	2	6	9	Y	5	1	8			43
05	5146	X	3679	-0-	-1467	-0-	3676	2	3	9	Y	3	1	8			45
06	4980	X	3082	-0-	-1898	-0-	3079	2	3	9	Y	3	1	8			47
07	4464	X	3322	-0-	-1142	-0-	3320	2	2	9	Y	2	1	8			48
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					48

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	4557	X	4028	-0-	-529	-0-	4025	2	3	9	N	3	3	8			145
04	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	3734	2	3	9	N	3	1	8			147
05	4185	X	3804	-0-	-381	-0-	3801	2	3	9	N	3	1	8			149
06	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	3737	2	4	9	N	4	1	8			152
07	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3787	2	1	9	N	1	1	8			152
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					152

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	2511	X	2056	-0-	-455	-0-	2053	2	3	9	Y	3	1	8			33
04	2220	X	2035	-0-	-185	-0-	2028	2	7	9	Y	6	2	8			37
05	2077	X	1817	-0-	-260	-0-	1815	2	2	9	Y	2	1	8			38
06	2010	X	1678	-0-	-332	-0-	1677	2	1	9	Y	1					39
07	2108	X	1978	-0-	-130	-0-	1977	2	1	9	Y	1					40
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					40

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	4154	X	3664	-0-	-490	-0-	3662	2	2	9	Y	2	2	8			46
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4667	2	1	9	Y	1	1	8			46
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4735	2	2	9	Y	2	2	8			46
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4490	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	4154	X	3488	-0-	-666	-0-	3487	2	1	9	Y	1	1	8			46
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3879	2			Y	-0-					54
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4147	2	3	9	Y	3	16	1	1	8	40
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3667	2	1	9	Y	1	1	8			40
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3452	2	1	9	Y	1	1	8			40
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3971	2	1	9	Y	1	1	8			40
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					40

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4973	-0-	-1041	-0-	4972	2	1	9	Y	1	1	8			35
04	5820	X	4926	-0-	-894	-0-	4924	2	2	9	Y	2	2	8			35
05	6014	X	5106	-0-	-908	-0-	5104	2	2	9	Y	2	2	8			35
06	5820	X	4843	-0-	-977	-0-	4840	2	3	9	Y	3	1	8			37
07	5487	X	4365	-0-	-1122	-0-	4364	2	1	9	Y	1	1	8			37
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					37

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2267	-0-	-1050	-0-	2266	2	1	9	Y	1	1	8			6
04	3270	X	1994	-0-	-1276	-0-	1990	2	4	9	Y	4					10
05	3379	X	1849	-0-	-1530	-0-	1846	2	3	9	Y	3					13
06	3270	X	1671	-0-	-1599	-0-	1670	2	1	9	Y	1					14
07	2542	X	1798	-0-	-744	-0-	1797	2	1	9	Y	1					15
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2886	-0-	-0-	-0-	2885	2	1	9	Y	1	1	8			15
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2837	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					15
08	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					15

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3382	-0-	-183	-0-	3382	2			Y	-0-					106
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3494	2	1	9	Y	1	1	8			106
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4046	2	1	9	Y	1	1	8			106
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3411	2	1	9	Y	1	1	8			106
07	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	3458	2			Y	-0-					106
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					106

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4867	2	2	9	Y	2	2	8			58
04	4530	X	3879	-0-	-651	-0-	3877	2	2	9	Y	2	2	8			58
05	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4434	2	1	9	Y	1	1	8			58
06	4530	X	4475	-0-	-55	-0-	4472	2	3	9	Y	3	1	8			60
07	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4422	2	1	9	Y	1	1	8			60
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					60

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3067	-0-	-1180	-0-	3067	2			Y	-0-					59
04	4110	X	3573	-0-	-537	-0-	3573	2			Y	-0-					59
05	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	3832	2	1	9	Y	1	1	8			59
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3959	2	1	9	Y	1	1	8			59
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					59
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1982	-0-	-1304	-0-	1981	2	1	9	Y	1	1	8			49
04	2970	X	1773	-0-	-1197	-0-	1772	2	1	9	Y	1					50
05	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	2730	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2673	2	1	9	Y	1	1	8			50
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2278	2	9	9	Y	8					58
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					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	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5051	2	1	9	Y	1	1	8			90
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4973	2	4	9	Y	4	2	8			92
05	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	4381	2	1	9	Y	1	1	8			92
06	4950	X	3571	-0-	-1379	-0-	3570	2	1	9	Y	1	1	8			92
07	5115	X	3958	-0-	-1157	-0-	3941	2	17	9	Y	15					107
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					107

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	6386	X	5582	-0-	-804	-0-	5568	2	14	9	Y	13	26	1	2	8	7
04	5820	X	5490	-0-	-330	-0-	5486	2	4	9	Y	4	3	8			8
05	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	5400	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	5640	X	4901	-0-	-739	-0-	4897	2	4	9	Y	4	1	8			12
07	5735	X	4898	-0-	-837	-0-	4895	2	3	9	Y	3	1	8			14
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					14

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	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	17	1	1678	2	N	-0-					92
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	N	-0-					92
05	1829	N	239	-0-	-1590	-0-	2	1	237	2	N	-0-					92
06	1650	N	66	-0-	-1584	-0-	6	1	60	2	N	-0-					92
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					92
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	N	-0-					28
04	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	13	1	1297	2	N	-0-					28
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	15	1	1536	2	N	-0-					28
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	16	1	1557	2	N	-0-					28
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	14	1	1425	2	N	-0-					28
08	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	12	1	1170	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2301	-0-	-2008	-0-	23	1	2269	2	N	8	183	1			105
							9	9									
04	3240	X	2606	-0-	-634	-0-	26	1	2580	2	N	-0-					105
05	3162	X	2452	-0-	-710	-0-	24	1	2426	2	N	2	2	8			105
							2	9									
06	3060	X	2253	-0-	-807	-0-	22	1	2229	2	N	2					107
							2	9									
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	30	1	3047	2	N	11					118
							12	9									
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	30	1	2957	2	N	-0-					118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	18	1	1827	2	Y	1					74
							1	9									
04	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-					74
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	21	1	2106	2	Y	-0-					74
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	22	1	2150	2	Y	2					76
							2	9									
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	17	1	1722	2	Y	-0-					76
08	2139	N	910	-0-	-1229	-0-	9	1	901	2	Y	-0-					76

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	4774	X	3838	-0-	-936	-0-	38	1	3783	2	N	15					172
							17	9									
04	4620	X	2870	-0-	-1750	-0-	28	1	2838	2	N	4					176
							4	9									
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	34	1	3419	2	N	18					194
							20	9									
06	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	28	1	2792	2	N	20					214
							22	9									
07	3844	X	2193	-0-	-1651	-0-	22	1	2162	2	N	8					222
							9	9									
08	3844	X	1279	-0-	-2565	-0-	13	1	1264	2	N	2					224
							2	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	1994	-0-	-2377	-0-	20	1	1962	2	Y	11	86	1			43
							12	9									
04	4230	X	561	-0-	-3669	-0-	6	1	555	2	Y	-0-					43
05	4371	X	1736	-0-	-2635	-0-	17	1	1712	2	Y	6					49
							7	9									
06	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	22	1	2247	2	Y	22					71
							24	9									
07	2852	X	2592	-0-	-260	-0-	26	1	2564	2	Y	2					73
							2	9									
08	1984	X	1636	-0-	-348	-0-	16	1	1617	2	Y	3					76
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	14	1	1441	2	N	48	189	1			63
							53	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	14	1	1391	2	N	44					107
							48	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	N	26					133
							29	9									
06	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	14	1	1428	2	N	20					153
							22	9									
07	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	14	1	1446	2	N	22					175
							24	9									
08	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	12	1	1174	2	N	-0-					175

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	14	1	1446	2	Y	-0-					24
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	2	Y	-0-					24
05	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-					24
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	16	1	1555	2	Y	2					26
							2	9									
07	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	16	1	1605	2	Y	-0-					26
08	1426	N	844	-0-	-582	-0-	8	1	836	2	Y	-0-					26

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	23	1	2332	2	N	1	1	8			170
							1	9									
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	N	2					172
							2	9									
05	3162	X	57	-0-	-3105	-0-	5	1	52	2	N	-0-					172
06	3060	X	2204	-0-	-856	-0-	22	1	2182	2	N	-0-					172
07	3162	X	1372	-0-	-1790	-0-	14	1	1358	2	N	-0-					172
08	2480	X	1120	-0-	-1360	-0-	11	1	1109	2	N	-0-					172

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	1023	N	547	-0-	-476	-0-	5	1	534	2	Y	7					133
							8	9									
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	6	1	563	2	Y	3					136
							3	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	719	2	Y	6					142
							7	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	641	2	Y	5					147
							6	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	10	1	1048	2	Y	9					156
							10	9									
08	744	N	580	-0-	-164	-0-	6	1	572	2	Y	2					158
							2	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	1381	-0-	-2928	-0-	14	1	1365	2	Y	2					56
							2	9									
04	4170	X	1807	-0-	-2363	-0-	18	1	1787	2	Y	2					58
							2	9									
05	4309	X	1660	-0-	-2649	-0-	16	1	1642	2	Y	2					60
							2	9									
06	2010	X	1437	-0-	-573	-0-	14	1	1420	2	Y	3					63
							3	9									
07	1860	X	1264	-0-	-596	-0-	13	1	1247	2	Y	4					67
							4	9									
08	1860	X	1127	-0-	-733	-0-	11	1	1114	2	Y	2					69
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2648	X	2648	-0-		-0-		-0-	26	1	2619	2	Y	3					46
									3	9									
04	3055	X	3055	-0-		-0-		-0-	30	1	3022	2	Y	3					49
									3	9									
05	2665	X	2665	-0-		-0-		-0-	26	1	2635	2	Y	4					53
									4	9									
06	2764	X	2764	-0-		-0-		-0-	27	1	2730	2	Y	6					59
									7	9									
07	2889	X	2889	-0-		-0-		-0-	28	1	2849	2	Y	11					70
									12	9									
08	2759	X	1754	-0-		-1005		-0-	17	1	1734	2	Y	3					73
									3	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2492	N	2492	-0-		-0-		-0-	25	1	2452	2	Y	14	100	1			54
									15	9									
04	2280	N	1806	-0-		-474		-0-	18	1	1788	2	Y	-0-					54
05	2099	N	2099	-0-		-0-		-0-	21	1	2070	2	Y	7					61
									8	9									
06	2280	N	1282	-0-		-998		-0-	13	1	1255	2	Y	13					74
									14	9									
07	2012	N	2012	-0-		-0-		-0-	20	1	1991	2	Y	1					75
									1	9									
08	2108	N	1482	-0-		-626		-0-	15	1	1465	2	Y	2					77
									2	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1519	N	953	-0-		-566		-0-	9	1	930	2	Y	13					152
									14	9									
04	1350	N	1232	-0-		-118		-0-	12	1	1212	2	Y	7					159
									8	9									
05	1709	N	1709	-0-		-0-		-0-	17	1	1678	2	Y	13					172
									14	9									
06	962	N	962	-0-		-0-		-0-	9	1	944	2	Y	8					180
									9	9									
07	1522	N	1522	-0-		-0-		-0-	15	1	1494	2	Y	12					192
									13	9									
08	1705	N	1378	-0-		-327		-0-	14	1	1357	2	Y	6					198
									7	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1462	N	1462	-0-		-0-		-0-	65	1	1397	2	Y	-0-					31
04	1424	N	1424	-0-		-0-		-0-	65	1	1359	2	Y	-0-					31
05	1364	N	1268	-0-		-96		-0-	50	1	1218	2	Y	-0-					31
06	1494	N	1494	-0-		-0-		-0-	57	1	1437	2	Y	-0-					31
07	1430	N	1430	-0-		-0-		-0-	62	1	1368	2	Y	-0-					31
*08	1757	N	1757	-0-		-0-		-0-	80	1	1659	2	Y	16					47
									18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	102	1	2214	2	Y	8					95
							9	9									
04	2160	X	1952	-0-	-208	-0-	54	1	1874	2	Y	22					117
							24	9									
05	2449	X	1719	-0-	-730	-0-	52	1	1661	2	Y	5					122
							6	9									
06	2370	X	2321	-0-	-49	-0-	95	1	2226	2	Y	-0-					122
07	2449	X	1348	-0-	-1101	-0-	69	1	1279	2	Y	-0-					122
08	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	71	1	1413	2	Y	2					124
							2	9									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	20	1	1167	2	Y	-0-					13
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	21	1	1284	2	Y	-0-					13
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	25	1	1421	2	Y	-0-					13
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	24	1	1435	2	Y	-0-					13
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	21	1	1247	2	Y	-0-					13
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	18	1	1081	2	Y	25					38
							28	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	18	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	17	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	18	1	1028	2	Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	18	1	1077	2	Y	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	18	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	19	1	1113	2	Y	-0-					-0-

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	2387	X	2234	-0-	-153	-0-	80	1	2154	2	Y	-0-					2
04	2310	X	1929	-0-	-381	-0-	71	1	1858	2	Y	-0-					2
05	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	77	1	1994	2	Y	-0-					2
06	2160	N	1880	-0-	-280	-0-	68	1	1812	2	Y	-0-					2
07	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	78	1	1767	2	Y	-0-					2
08	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	67	1	1734	2	Y	-0-					2

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	9	1	499	2	Y	-0-					17
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	-0-					17
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	9	1	484	2	Y	-0-					17
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	8	1	470	2	Y	-0-					17
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	13	1	773	2	Y	-0-					17
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	Y	-0-					17

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	961	N	645	-0-	-316	-0-	19	1	626	2	N	-0-					109
04	750	N	462	-0-	-288	-0-	14	1	448	2	N	-0-					109
05	713	N	413	-0-	-300	-0-	12	1	401	2	N	-0-					109
06	630	N	478	-0-	-152	-0-	14	1	464	2	N	-0-					109
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	2	N	-0-					109
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	18	1	572	2	N	-0-					109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	18	1	571	2	Y	-0-					58
04	750	N	499	-0-	-251	-0-	15	1	484	2	Y	-0-					58
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	20	1	650	2	Y	-0-					58
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	574	2	Y	-0-					58
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	Y	-0-					58
08	682	N	419	-0-	-263	-0-	13	1	406	2	Y	-0-					58

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	38	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	34	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	52	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	52	1	1669	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	78	1	1936	2	Y	74	77	1			27
							81	9									
04	1890	N	1600	-0-	-290	-0-	85	1	1463	2	Y	47	50	1			24
							52	9									
05	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	81	1	1424	2	Y	58	49	1			33
							64	9									
06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	90	1	1590	2	Y	39	18	1			54
							43	9									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	108	1	1934	2	Y	50	68	1			36
							55	9									
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	105	1	1861	2	Y	51	49	1			38
							56	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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	69	1	1723	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	96	1	1644	2	Y	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	95	1	1678	2	Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1611	2	Y	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	89	1	1570	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	1891	N	1704	-0-	-187	-0-	66	1	1638	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	90	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	89	1	1564	2	Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	89	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	87	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	90	1	1587	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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	60	1	1928	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	47	1	1511	2	Y	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	62	1	2013	2	Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	2	Y	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	60	1	1937	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	54	1	1752	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	868	N	859	-0-	-9	-0-	49	1	810	2	N	-0-					107
04	2130	N	687	-0-	-1443	-0-	39	1	648	2	N	-0-					107
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	45	1	758	2	N	-0-					107
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	46	1	758	2	N	-0-					107
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	2	N	-0-					107
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	858	2	N	-0-					107

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	N	-0-					13
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-					13
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	N	-0-					13
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	2	N	-0-					13
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	N	-0-					13
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	13	1	426	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	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	67	1	3797	2	Y	-0-					9
04	3690	X	3321	-0-	-369	-0-	53	1	3268	2	Y	-0-					9
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	68	1	3878	2	Y	-0-					9
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	62	1	3748	2	Y	-0-					9
07	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	59	1	3518	2	Y	-0-					9
08	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	58	1	3488	2	Y	25					34
							28	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	15	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	14	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	15	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	15	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	15	1	891	2	Y	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	15	1	917	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	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	45	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	42	1	1349	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	42	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	41	1	1314	2	Y	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	45	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	63	1	2039	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	36	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	36	1	1172	2	Y	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	34	1	1101	2	Y	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	38	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	32	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	35	1	1121	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	33	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	32	1	571	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	57	1	1411	2	Y	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	117	1	2005	2	Y	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	145	1	2553	2	Y	-0-					-0-
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	150	1	2642	2	Y	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	132	1	2368	2	Y	-0-					-0-
*08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	111	1	1974	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	127	1	3170	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	170	1	2919	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	168	1	2959	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	145	1	2558	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	168	1	3017	2	Y	-0-					-0-
*08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	189	1	3340	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	135	1	3358	2	Y	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	201	1	3455	2	Y	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	195	1	3440	2	Y	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	197	1	3469	2	Y	-0-					-0-
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	168	1	3024	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2866	-0-	-916	-0-	153	1	2713	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1826	-0-	-592	-0-	68	1	1695	2	Y	57	59	1			21
							63	9									
04	2340	X	1627	-0-	-713	-0-	87	1	1500	2	Y	36	38	1			19
							40	9									
05	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	85	1	1499	2	Y	43	37	1			25
							47	9									
06	2010	X	1641	-0-	-369	-0-	86	1	1510	2	Y	41	19	1			47
							45	9									
07	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	96	1	1730	2	Y	38	57	1			28
							42	9									
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	97	1	1723	2	Y	39	38	1			29
							43	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	76	1	1890	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1755	-0-	-135	-0-	96	1	1659	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1756	-0-	-197	-0-	94	1	1662	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1673	-0-	-217	-0-	90	1	1583	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1688	-0-	-265	-0-	89	1	1599	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	87	1	1539	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	64	1	1603	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	88	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	83	1	1454	2	Y	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	82	1	1450	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	2008	-0-	-69	-0-	75	1	1882	2	Y	46	48	1			17
							51	9									
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	146	1	2514	2	Y	29	31	1			15
							32	9									
05	2077	X	1752	-0-	-325	-0-	92	1	1621	2	Y	35	30	1			20
							39	9									
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	123	1	2157	2	Y	34	16	1			38
							37	9									
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	133	1	2388	2	Y	31	46	1			23
							34	9									
*08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	130	1	2303	2	Y	32	31	1			24
							35	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	80	1	1997	2	Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	97	1	1666	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	108	1	1899	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	103	1	1806	2	Y	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	98	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1733	-0-	-282	-0-	93	1	1640	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	53	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	74	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	67	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	87	1	2176	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	202	-0-	-1508	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	139	1	2455	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1817	2	Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	91	1	1639	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	100	1	1767	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

03	651	N	606	-0-	-45	-0-	10	1	596	2	Y	-0-					3
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	10	1	598	2	Y	-0-					3
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	9	1	537	2	Y	-0-					3
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	9	1	544	2	Y	-0-					3
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	9	1	533	2	Y	-0-					3
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	9	1	533	2	Y	6					9
							7	9									

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

03	961	N	896	-0-	-65	-0-	15	1	881	2	Y	-0-					1
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	17	1	1038	2	Y	-0-					1
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	16	1	923	2	Y	-0-					1
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	16	1	971	2	Y	-0-					1
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	17	1	1015	2	Y	-0-					1
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	17	1	1006	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	11	1	634	2	Y	-0-			-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	11	1	654	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	11	1	607	2	Y	-0-			-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	625	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	11	1	638	2	Y	-0-			-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	11	1	635	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	154	1	2568	2	N	-0-			58
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	127	1	2120	2	N	-0-			58
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	159	1	2646	2	N	-0-			58
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	158	1	2632	2	N	-0-			58
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	157	1	2616	2	N	-0-			58
*08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	152	1	2530	2	N	4			62
							4	9							

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

03	2046	N	1762	-0-	-284	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-			1
04	3000	N	3069	-0-	69	69	64	1	3005	2	Y	-0-			1
05	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	42	1	1337	2	Y	-0-			1
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	89	1	2089	2	Y	-0-			1
07	2046	X	1716	-0-	-330	-0-	89	1	1627	2	Y	-0-			1
08	1984	X	1542	-0-	-442	-0-	74	1	1468	2	Y	-0-			1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

03	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	41	1	2309	2	Y	-0-			63
04	2550	X	2418	-0-	-132	-0-	39	1	2379	2	Y	-0-			63
05	2356	N	2077	-0-	-279	-0-	36	1	2041	2	Y	-0-			63
06	2280	N	1904	-0-	-376	-0-	31	1	1873	2	Y	-0-			63
07	2511	N	2148	-0-	-363	-0-	35	1	2113	2	Y	-0-			63
08	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	33	1	1972	2	Y	25			88
							28	9							

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	106	1	2829	2	Y	-0-			3
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	95	1	2474	2	Y	-0-			3
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	109	1	2827	2	Y	-0-			3
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	94	1	2517	2	Y	-0-			3
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	100	1	2275	2	Y	-0-			3
08	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	96	1	2514	2	Y	-0-			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	48	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1230	-0-	-540	-0-	37	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1255	-0-	-326	-0-	38	1	1217	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1422	-0-	-138	-0-	43	1	1379	2	Y	-0-					-0-
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	60	1	1927	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	26	1	852	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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	49	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	64	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	65	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	61	1	1077	2	Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1099	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	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					161
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					161
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					161
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					161
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					161
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	73	1	1823	2	Y	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	118	1	2027	2	Y	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	125	1	2201	2	Y	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	115	1	2028	2	Y	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	119	1	2138	2	Y	-0-					-0-
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	100	1	2485	2	Y	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	136	1	2338	2	Y	-0-					-0-
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	162	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	150	1	2647	2	Y	-0-					-0-
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	152	1	2725	2	Y	-0-					-0-
*08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	174	1	3084	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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	68	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	85	1	1468	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	76	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	88	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	75	1	1354	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	64	1	1139	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	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	120	1	2988	2	Y	-0-					-0-
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	141	1	2420	2	Y	-0-					-0-
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	Y	-0-					-0-
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	128	1	2251	2	Y	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	134	1	2413	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	153	1	2710	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	83	1	2059	2	Y	68	70	1			25
							75	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	98	1	1682	2	Y	42	45	1			22
							46	9									
05	1302	N	857	-0-	-445	-0-	43	1	757	2	Y	52	44	1			30
							57	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	Y	48	23	1			55
							53	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	89	1	1607	2	Y	45	67	1			33
							50	9									
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	2	Y	38	43	1			28
							42	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

03	930	N	755	-0-	-175	-0-	28	1	699	2	Y	25	26	1			9
							28	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	19	16	1			11
							21	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2	Y	18	9	1			20
							20	9									
07	899	N	722	-0-	-177	-0-	37	1	666	2	Y	17	25	1			12
							19	9									
08	837	N	715	-0-	-122	-0-	37	1	658	2	Y	18	17	1			13
							20	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	86	1	2136	2	Y	101	105	1			37
							111	9									
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	Y	64	68	1			33
							70	9									
05	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	101	1	1783	2	Y	78	66	1			45
							86	9									
06	2250	N	1974	-0-	-276	-0-	102	1	1792	2	Y	73	35	1			83
							80	9									
07	2418	N	2182	-0-	-236	-0-	111	1	1996	2	Y	68	101	1			50
							75	9									
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	118	1	2086	2	Y	69	67	1			52
							76	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

03	2666	X	1989	-0-	-677	-0-	77	1	1912	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1779	-0-	-591	-0-	98	1	1681	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	98	1	1725	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1626	-0-	-294	-0-	87	1	1539	2	Y	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	98	1	1763	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	95	1	1688	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	111	1	2755	2	Y	-0-					-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	152	1	2613	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	121	1	2137	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2253	-0-	-147	-0-	121	1	2132	2	Y	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	144	1	2582	2	Y	-0-					-0-
*08	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	161	1	2851	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	80	1	2002	2	Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	107	1	1837	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	97	1	1709	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	99	1	1751	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	105	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	97	1	1718	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	122	1	3035	2	Y	120	125	1			44
							132	9									
04	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	167	1	2866	2	Y	76	81	1			39
							84	9									
05	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	162	1	2859	2	Y	93	79	1			53
							102	9									
06	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	153	1	2688	2	Y	87	41	1			99
							96	9									
07	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	155	1	2785	2	Y	81	120	1			60
							89	9									
08	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	156	1	2765	2	Y	82	80	1			62
							90	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	737	-0-	-100	-0-	28	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	670	-0-	-140	-0-	37	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	594	-0-	-126	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	664	-0-	-80	-0-	35	1	629	2	Y	-0-					-0-
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	81	1	2010	2	Y	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	145	1	2492	2	Y	-0-					-0-
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	158	1	2789	2	Y	-0-					-0-
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	148	1	2614	2	Y	-0-					-0-
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	158	1	2850	2	Y	-0-					-0-
*08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	154	1	2728	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	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	77	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	83	1	2680	2	Y	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	78	1	2523	2	Y	-0-					-0-
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	82	1	2639	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2763	-0-	-89	-0-	83	1	2680	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	78	1	2532	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	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	105	1	2619	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2380	-0-	-710	-0-	131	1	2249	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2100	-0-	-1093	-0-	113	1	1987	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2472	-0-	-618	-0-	133	1	2339	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2318	-0-	-410	-0-	122	1	2196	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	119	1	2109	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1634	2	Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	100	1	1722	2	Y	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	96	1	1682	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	98	1	1762	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	97	1	1721	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	60	1	1947	2	Y	34					230
							37	9									
04	2130	N	1831	-0-	-299	-0-	55	1	1776	2	Y	-0-	189	1			41
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	62	1	2012	2	Y	-0-					41
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	58	1	1879	2	Y	64					105
							70	9									
07	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	54	1	1752	2	Y	36					141
							40	9									
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	51	1	1644	2	Y	77	188	1			30
							85	9									

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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	61	1	1954	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	52	1	1674	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	47	1	1522	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	48	1	1564	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	54	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	53	1	1714	2	Y	-0-					-0-

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	T. A.		605	-0-	605	1324	10	1	595	2	N	-0-					64
04	T. A.		516	-0-	516	1840	8	1	508	2	N	-0-					64
05	2453	X	613	-0-	-1840	-0-	10	1	603	2	N	-0-					64
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	16	1	1012	2	N	171					235
							188	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	14	1	869	2	N	-0-	180	1			55
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	14	1	863	2	N	-0-					55

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	2821	N	2714	-0-	-107	-0-	78	1	2593	2	N	39					68
							43	9									
04	2730	N	2297	-0-	-433	-0-	67	1	2230	2	N	-0-					68
05	2697	N	2243	-0-	-454	-0-	65	1	2178	2	N	-0-					68
06	2640	N	2401	-0-	-239	-0-	70	1	2331	2	N	-0-					68
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	75	1	2496	2	N	-0-					68
*08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	73	1	2441	2	N	-0-					68

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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	47	1	1579	2	N	-0-					167
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	49	1	1617	2	N	-0-					167
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	N	-0-					167
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	52	1	1718	2	N	-0-					167
07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	42	1	1408	2	N	-0-					167
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	47	1	1578	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	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	51	1	1104	2	Y	-0-					13
04	1380	N	973	-0-	-407	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					13
05	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	43	1	1052	2	Y	-0-					13
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	59	1	1482	2	Y	-0-					13
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	109	1	2400	2	Y	-0-					13
*08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	2	Y	7					20
							8	9									

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	Y	-0-					20
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	-0-					20
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	25	1	826	2	Y	-0-					20
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	2	Y	-0-					20
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	Y	-0-					20
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	818	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	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1452	2	15	9	Y	14					53
04	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1334	2			Y	-0-					53
05	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	2			Y	-0-					53
06	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	1137	2			Y	-0-					53
07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			Y	-0-					53
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1419	2	15	9	Y	14	54	1			13

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	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	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	1209	N	932	-0-	-277	-0-	28	1	904	2	Y	-0-					58
04	1170	N	711	-0-	-459	-0-	21	1	690	2	Y	-0-					58
05	1054	N	661	-0-	-393	-0-	20	1	641	2	Y	-0-					58
06	900	N	654	-0-	-246	-0-	20	1	634	2	Y	-0-					58
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	20	1	634	2	Y	-0-					58
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	18	1	590	2	Y	-0-					58

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	770	-0-	-842	-0-	770	2			N	-0-					63
04	1560	N	785	-0-	-775	-0-	785	2			N	-0-					63
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					63
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					63
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1404	2	135	9	N	123	163	1			23
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					23

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	1240	N	722	-0-	-518	-0-	22	1	700	2	Y	-0-					25
04	1320	N	793	-0-	-527	-0-	24	1	769	2	Y	-0-					25
05	961	N	693	-0-	-268	-0-	21	1	672	2	Y	-0-					25
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	21	1	665	2	Y	-0-					25
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	21	1	682	2	Y	-0-					25
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	19	1	608	2	Y	-0-					25

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	87	1	2900	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2454	-0-	-246	-0-	71	1	2383	2	Y	-0-					-0-
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	85	1	2842	2	Y	-0-					-0-
06	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	87	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	85	1	2823	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	84	1	2812	2	Y	-0-					-0-

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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	449	-0-	-241	-0-	13	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	307	-0-	-468	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	492	-0-	-288	-0-	14	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	36	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	44	1	1464	2	Y	-0-					-0-

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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	65	1	2153	2	Y	-0-					147
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	64	1	2133	2	Y	-0-					147
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	63	1	2083	2	Y	-0-					147
06	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	56	1	1853	2	Y	-0-					147
07	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	56	1	1856	2	Y	-0-					147
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	Y	-0-					147

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	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	59	1	1471	2	Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	77	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	79	1	1388	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	73	1	1288	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	61	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	84	1	1492	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	2459	2			Y	-0-					9
04	2760	X	2271	-0-	-489	-0-	2271	2			Y	-0-					9
05	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	2259	2			Y	-0-					9
06	2760	X	2296	-0-	-464	-0-	2296	2			Y	-0-					9
07	2852	X	2111	-0-	-741	-0-	2111	2			Y	-0-					9
08	2449	X	2137	-0-	-312	-0-	2137	2			Y	-0-					9

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	605	-0-	-945	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	142	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	76	1	1347	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	301	-0-	-299	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	128	1	2305	2	Y	-0-					-0-
*08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	120	1	2123	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	48	1	1037	2	N	-0-					18
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					18
05	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	50	1	1078	2	N	-0-					18
06	1050	N	730	-0-	-320	-0-	32	1	698	2	N	-0-					18
07	1116	N	917	-0-	-199	-0-	40	1	877	2	N	-0-					18
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	48	1	1050	2	N	-0-					18

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2748	2	36	9	Y	33					131
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					131
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					131
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					131
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					131
*08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3040	2	39	9	Y	35	133	1			33

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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	66	1	1651	2	Y	46	48	1			17
							51	9									
04	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	88	1	1510	2	Y	29	31	1			15
							32	9									
05	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	91	1	1606	2	Y	35	30	1			20
							39	9									
06	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	89	1	1575	2	Y	34	16	1			38
							37	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	Y	31	46	1			23
							34	9									
08	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	86	1	1524	2	Y	32	31	1			24
							35	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2415	2	29	9	Y	26					46
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					46
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2054	2	26	9	Y	24					70
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					70
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					70
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2098	2	17	9	Y	15					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	536	-0-	-611	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					12
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	32	1	1071	2	Y	-0-					12
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	Y	-0-					12
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	Y	-0-					12
07	1147	N	491	-0-	-656	-0-	14	1	477	2	Y	-0-					12
08	651	N	505	-0-	-146	-0-	15	1	490	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					12
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			Y	-0-					12
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					12
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					12
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					12
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	635	2	33	9	Y	30					42

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	Y	4					4
							4	9									
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	22	1	741	2	Y	133					137
							146	9									
08	1116	N	943	-0-	-173	-0-	27	1	899	2	Y	15					152
							17	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					6
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					6
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					6
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					6
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					6
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	545	2	18	9	Y	16					22

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			Y	-0-					34
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					34
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					34
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					34
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					34
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1630	2	95	9	Y	86					120

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	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	174	1	3772	2	Y	-0-					8
04	3480	X	2333	-0-	-1147	-0-	86	1	2247	2	Y	-0-					8
05	4154	X	3890	-0-	-264	-0-	118	1	3772	2	Y	-0-					8
06	4020	X	3363	-0-	-657	-0-	138	1	3225	2	Y	-0-					8
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	224	1	4134	2	Y	-0-					8
*08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	217	1	4324	2	Y	-0-					8

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3137	-0-	-1079	-0-	139	1	2998	2	Y	-0-					18
04	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	134	1	2816	2	Y	-0-					18
05	3503	X	2795	-0-	-708	-0-	109	1	2686	2	Y	-0-					18
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	125	1	3149	2	Y	-0-					18
07	3286	X	2354	-0-	-932	-0-	102	1	2252	2	Y	-0-					18
08	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	121	1	2501	2	Y	10					28
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	114	1	3046	2	Y	-0-					103
04	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	114	1	2975	2	Y	-0-					103
05	3286	X	2675	-0-	-611	-0-	99	1	2576	2	Y	-0-					103
06	3180	X	2457	-0-	-723	-0-	88	1	2350	2	Y	17					120
							19	9									
07	3286	X	2163	-0-	-1123	-0-	91	1	2072	2	Y	-0-					120
08	3193	X	2122	-0-	-1071	-0-	78	1	2044	2	Y	-0-					120

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-	4	1			2
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2					4
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	9	Y	6					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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
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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	1085	N	664	-0-	-421	-0-	664	2		N	-0-					26
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2		N	-0-					26
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					26
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-					26
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-					26
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2		N	-0-					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	80 1 9 9	2054	2	N	8					69
04	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	70 1	1866	2	N	-0-					69
05	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	79 1	1987	2	N	-0-					69
06	2070	N	1938	-0-	-132	-0-	70 1 51 9	1817	2	N	46					115
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	77 1 37 9	1974	2	N	34					149
08	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	76 1 20 9	1904	2	N	18					167

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

03	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	42 1	1083	2	N	-0-					67
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	38 1 20 9	1022	2	N	18					85
05	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	42 1	1047	2	N	-0-					85
06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	35 1	903	2	N	-0-					85
07	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	36 1 43 9	928	2	N	39					124
08	1085	N	924	-0-	-161	-0-	34 1 30 9	860	2	N	27					151

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

03	8029	X	7905	-0-	-124	-0-	297 1 6 9	7602	2	N	5					77
04	7770	X	7541	-0-	-229	-0-	270 1 19 9	7252	2	N	17					94
05	8029	X	7807	-0-	-222	-0-	300 1 3 9	7504	2	N	3					97
06	7770	X	7563	-0-	-207	-0-	279 1 22 9	7262	2	N	20					117
07	7998	X	7988	-0-	-10	-0-	299 1 55 9	7634	2	N	50					167
08	7905	X	7718	-0-	-187	-0-	294 1 33 9	7391	2	N	30					197

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	112	-0-	-446	-0-	4	1	108	2	N	-0-					31
04	570	N	30	-0-	-540	-0-	1	1	29	2	N	-0-					31
05	589	N	8	-0-	-581	-0-	4	1	4	2	N	-0-					31
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	60					91
							66	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	419	2	N	38	114	1			15
							42	9									
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	10					25
							11	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	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	40	1	1024	2	N	-0-					155
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	45	1	1201	2	N	22					177
							24	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1086	2	N	22					199
							24	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1157	2	N	3	175	1			27
							3	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1151	2	N	40					67
							44	9									
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	2	N	16					83
							18	9									

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-					65
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					65
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	-0-					65
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					65
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					65
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
04	14B DENY		-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

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	692	1	3568	2	N	110					180
							121	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	247	1	2871	2	N	-0-					180
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	213	1	3563	2	N	2					182
							2	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	280	1	2849	2	N	-0-					182
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	322	1	2820	2	N	27	177	1			32
							30	9									
*08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	310	1	3356	2	N	-0-					32

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	260	1	1109	2	N	-0-					27
04	510	N	73	-0-	-437	-0-	6	1	67	2	N	-0-					27
05	527	N	38	-0-	-489	-0-	2	1	36	2	N	-0-					27
06	510	N	5	-0-	-505	-0-	1	1	4	2	N	-0-					27
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					27
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 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	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-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					95
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	2	N	-0-					95
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	N	-0-					95
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					95
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					95
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					95

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	620	1	3169	2	N	-0-					28
04	4380	X	2445	-0-	-1935	-0-	194	1	2251	2	N	-0-					28
05	4526	X	3132	-0-	-1394	-0-	177	1	2955	2	N	-0-					28
06	4380	X	2028	-0-	-2352	-0-	181	1	1847	2	N	-0-					28
07	3937	X	2899	-0-	-1038	-0-	297	1	2602	2	N	-0-					28
08	DLQ G-10		2588	-0-	2588	2588	219	1	2369	2	N	-0-					28

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B DENY	-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

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	76	1	378	2	N	-0-					143
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	29	1	342	2	N	-0-	143	1			-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	29	1	298	2	N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	35	1	306	2	N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	1860	X	1831	-0-	-29	-0-	128	1	1703	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1651	-0-	-809	-0-	114	1	1537	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2219	-0-	-323	-0-	749	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	858	1	1519	2	N	-0-					-0-
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	765	1	1314	2	N	-0-					-0-
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	827	1	1024	2	N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	28	1	371	2	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	26	1	349	2	N	-0-					-0-
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	390	N	9	-0-	-381	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	11987	-0-	-2490	-0-	840	1	11147	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11020	-0-	-2150	-0-	766	1	10254	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	8435	-0-	-3686	-0-	570	1	7865	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	7810	-0-	-3920	-0-	524	1	7286	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	8140	-0-	-3981	-0-	575	1	7565	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	7857	-0-	-3086	-0-	595	1	7262	2	N	-0-					-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7					12

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-35 B	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					8
04	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					8
05	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					8
06	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					8
07	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					8
08	155	N	46	-0-	-109 B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					113
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					113
05	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	705	2	8	9	N	7					120
06	630	N	616	-0-	-14 B	-0-	616	2			N	-0-					120
07	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2			N	-0-					120
08	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	11	1	945	2	N	2	2	1			144
							2	9									
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	11	1	910	2	N	15	1	1			158
							17	9									
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	12	1	947	2	N	36	1	1			193
							40	9									
06	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	12	1	907	2	N	22	2	1			213
							24	9									
07	961	N	924	-0-	-37 B	-0-	13	1	908	2	N	3	181	1			35
							3	9									
08	992	N	764	-0-	-228 B	-0-	12	1	752	2	N	-0-	1	1			34

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	2	1	142	2	N	-0-					27
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	2	1	167	2	N	-0-					27
05	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	1	1	107	2	N	-0-					27
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	2	1	137	2	N	-0-					27
07	186	N	89	-0-	-97 B	-0-	1	1	88	2	N	-0-					27
*08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	2	1	107	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	425	-0-	-536 B	-0-	5	1	419	2	N	1	1	1			71
							1	9									
04	960	N	283	-0-	-677 B	-0-	3	1	280	2	N	-0-					71
05	837	N	279	-0-	-558 B	-0-	3	1	276	2	N	-0-					71
06	420	N	281	-0-	-139 B	-0-	4	1	276	2	N	1	1	1			71
							1	9									
07	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	4	1	250	2	N	1	1	1			71
							1	9									
*08	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	4	1	237	2	N	-0-	1	5			70

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.		-0-	-0-	-0- B	-524					Y	-0-					50
04	T. A.		12	-0-	12 B	-512	1	1	11	2	Y	-0-					50
05	0	X	5	-0-	5 B	-507	5	2			Y	-0-					50
06	0	X	6	-0-	6 B	-501	6	2			Y	-0-					50
07	12	N	96	-0-	84 B	-417	5	1	91	2	Y	-0-					50
08	5	N	66	-0-	61 B	-356	4	1	62	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	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	14	1	1210	2	N	3	3	1			63
							3	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	14	1	1169	2	N	1	1	1			63
							1	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	15	1	1198	2	N	18	1	1			80
							20	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	15	1	1144	2	N	4	2	1			82
							4	9									
*07	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	20	1	1423	2	N	33	6	1	3	8	106
							36	9									
*08	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	24	1	1554	2	N	31	2	1			135
							34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	10	1	869	2	N	2	2	1			106
							2	9									
04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	10	1	820	2	N	39	1	1			144
							43	9									
05	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	11	1	844	2	N	2	1	1			145
							2	9									
06	840	N	729	-0-	-111 B	-0-	9	1	719	2	N	1	1	1			145
							1	9									
07	899	N	820	-0-	-79 B	-0-	11	1	805	2	N	4	4	1			145
							4	9									
08	868	N	718	-0-	-150 B	-0-	11	1	707	2	N	-0-	1	1			144

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	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	25	1	2273	2	N	25	5	1			76
							28	9									
04	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	32	1	2654	2	N	8	2	1			82
							9	9									
05	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	40	1	3189	2	N	21	3	1			100
							23	9									
06	2250	N	1714	-0-	-536 B	-0-	22	1	1689	2	N	3	4	1			99
							3	9									
07	2697	N	1897	-0-	-800 B	-0-	26	1	1862	2	N	8	8	1			99
							9	9									
08	2697	X	1595	-0-	-1102 B	-0-	25	1	1562	2	N	7	2	1			104
							8	9									

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	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	107	1	2104	2	Y	-0-					10
04	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	106	1	2019	2	Y	-0-					10
05	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	117	1	2115	2	Y	-0-					10
06	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	116	1	2059	2	Y	-0-					10
07	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	113	1	1997	2	Y	-0-					10
08	2046	N	1884	-0-	-162 B	-0-	123	1	1761	2	Y	-0-					10

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	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	58	1	1127	2	Y	227	179	1			96
							250	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	63	1	1201	2	Y	102	177	1			21
							112	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-					21
06	1320	N	1267	-0-	-53 B	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-					21
07	1364	N	1314	-0-	-50 B	-0-	70	1	1244	2	Y	-0-					21
08	1271	N	1117	-0-	-154 B	-0-	73	1	1044	2	Y	-0-					21

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	5			28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 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	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	13	1	1174	2	N	18	3	1			124
							20	9									
04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	13	1	1102	2	N	40	1	1			163
							44	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	15	1	1174	2	N	33	1	1			195
							36	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	15	1	1170	2	N	20	180	1			35
							22	9									
07	1209	N	1160	-0-	-49 B	-0-	16	1	1138	2	N	5	5	1			35
							6	9									
08	1240	N	1007	-0-	-233 B	-0-	16	1	991	2	N	-0-	1	1			34

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

03	775	N	18	-0-	-757 B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					12
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-					12
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					12
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

03	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	22	1	1977	2	N	19	5	1			125
							21	9									
04	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	23	1	1951	2	N	12	2	1			135
							13	9									
05	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	15	1	1186	2	N	11	1	1			145
							12	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	26	1	1971	2	N	61	180	1			26
							67	9									
07	2046	N	1968	-0-	-78 B	-0-	27	1	1920	2	N	19	9	1			36
							21	9									
*08	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	28	1	1766	2	N	21	2	1			55
							23	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

03	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	109	1	2135	2	Y	-0-					10
04	2160	N	2152	-0-	-8 B	-0-	107	1	2045	2	Y	-0-					10
05	2232	N	2034	-0-	-198 B	-0-	107	1	1927	2	Y	-0-					10
06	2160	N	1902	-0-	-258 B	-0-	101	1	1801	2	Y	-0-					10
07	2232	N	2031	-0-	-201 B	-0-	109	1	1922	2	Y	-0-					10
08	2046	N	1720	-0-	-326 B	-0-	112	1	1608	2	Y	-0-					10

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

03	1302	X	1232	-0-	-70 B	-0-	60	1	1172	2	Y	-0-					19
04	1260	X	1168	-0-	-92 B	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-					19
05	1271	N	1175	-0-	-96 B	-0-	62	1	1113	2	Y	-0-					19
06	1200	N	1177	-0-	-23 B	-0-	63	1	1114	2	Y	-0-					19
07	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	73	1	1284	2	Y	-0-					19
*08	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	162	1	2318	2	Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

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	1851	N	1851	-0-		-0-	B	-0-	20	1	1827	2	N	4	4	1			44
									4	9									
04	1740	N	1735	-0-		-5	B	-0-	20	1	1676	2	N	35	1	1			78
									39	9									
05	1829	N	1825	-0-		-4	B	-0-	22	1	1790	2	N	12	2	1			88
									13	9									
06	1804	N	1804	-0-		-0-	B	-0-	23	1	1726	2	N	50	3	1			135
									55	9									
07	1798	N	1755	-0-		-43	B	-0-	23	1	1668	2	N	58	7	1			186
									64	9									
08	1829	N	1509	-0-		-320	B	-0-	23	1	1461	2	N	23	2	1			207
									25	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

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	1922	N	1838	-0-		-84	B	-0-	20	1	1814	2	N	4	4	1			58
									4	9									
04	1830	N	1795	-0-		-35	B	-0-	21	1	1746	2	N	25	1	1			82
									28	9									
05	1994	N	1994	-0-		-0-	B	-0-	24	1	1918	2	N	47	2	1			127
									52	9									
06	1832	N	1832	-0-		-0-	B	-0-	23	1	1766	2	N	39	3	1			163
									43	9									
07	1860	N	1692	-0-		-168	B	-0-	23	1	1635	2	N	31	7	1			187
									34	9									
08	1984	N	1559	-0-		-425	B	-0-	23	1	1475	2	N	55	179	1			63
									61	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

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	1767	N	1711	-0-		-56	B	-0-	83	1	1628	2	Y	-0-					24
04	1800	N	1611	-0-		-189	B	-0-	80	1	1531	2	Y	-0-					24
05	1767	N	1677	-0-		-90	B	-0-	88	1	1589	2	Y	-0-					24
06	1650	N	1630	-0-		-20	B	-0-	87	1	1543	2	Y	-0-					24
07	1674	N	1600	-0-		-74	B	-0-	86	1	1514	2	Y	-0-					24
08	1581	N	1520	-0-		-61	B	-0-	99	1	1421	2	Y	-0-					24

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

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	868	N	34	-0-		-834	B	-0-	34	2			N	-0-					70
04	840	N	18	-0-		-822	B	-0-	18	2			N	-0-					70
05	310	N	50	-0-		-260	B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					70
06	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	1	1	93	2	N	-0-					70
07	70	N	70	-0-		-0-	B	-0-	1	1	68	2	N	1	1	1			70
									1	9									
08	62	N	44	-0-		-18	B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					70

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

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	821	N	821	-0-		-0-	B	-0-	9	1	810	2	N	2	2	1			134
									2	9									
04	791	N	791	-0-		-0-	B	-0-	9	1	781	2	N	1	1	1			134
									1	9									
05	842	N	842	-0-		-0-	B	-0-	10	1	831	2	N	1	1	1			134
									1	9									
06	842	N	842	-0-		-0-	B	-0-	11	1	829	2	N	2	2	1			134
									2	9									
07	851	N	851	-0-		-0-	B	-0-	12	1	835	2	N	4	4	1			134
									4	9									
08	837	N	567	-0-		-270	B	-0-	9	1	557	2	N	1	1	1			134
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1209	N	1131	-0-	-78 B	-0-	12	1	1113	2	N	5	3	1			138
							6	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	13	1	1127	2	N	1	1	1			138
							1	9									
05	1116	N	978	-0-	-138 B	-0-	12	1	959	2	N	6	1	1	5	8	138
							7	9									
06	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	15	1	1139	2	N	7	2	1			143
							8	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	18	1	1315	2	N	7	6	1			144
							8	9									
*08	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	19	1	1220	2	N	-0-	1	1			143

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	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	822	2	118	9	N	107					190
04	870	N	789	-0-	-81 B	-0-	789	2			N	-0-					190
05	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	768	2	66	9	N	60					250
06	870	N	771	-0-	-99 B	-0-	737	2	34	9	N	31	221	1			60
07	806	N	557	-0-	-249 B	-0-	557	2			N	-0-					60
08	837	N	539	-0-	-298 B	-0-	539	2			N	-0-					60

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	416	-0-	-514 B	-0-	405	2	11	9	N	10					53
04	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					53
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					53
06	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2372	2	50	9	N	45	58	1			40
07	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2339	2	129	9	N	117					157
*08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					157

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	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	6	1	525	2	N	1	1	1			66
							1	9									
04	270	N	22	-0-	-248 B	-0-	22	2			N	-0-					66
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-	1	5			65
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					65
*08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	383	-0-	-485 B	-0-	373	2	10	9	N	9					41
04	870	N	413	-0-	-457 B	-0-	413	2			N	-0-					41
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					41
06	360	N	219	-0-	-141 B	-0-	213	2	6	9	N	5	19	1			27
07	434	N	275	-0-	-159 B	-0-	220	2	55	9	N	50					77
08	372	N	202	-0-	-170 B	-0-	202	2			N	-0-					77

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	1	1	107	2	N	-0-					100
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	1	1	79	2	N	-0-					100
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	1	1	86	2	N	-0-					100
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	1	1	78	2	N	-0-					100
07	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	2			N	-0-					100
08	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2			N	-0-					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	46	2	1	9	N	1					152
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					152
05	403	N	61	-0-	-342 B	-0-	61	2			N	-0-					152
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	43	2	2	9	N	2	7	1			147
07	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					147
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					147

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	946	2	110	9	N	100					170
04	1620	N	719	-0-	-901 B	-0-	719	2			N	-0-					170
05	1054	N	387	-0-	-667 B	-0-	387	2			N	-0-					170
06	1020	N	87	-0-	-933 B	-0-	85	2	2	9	N	2	32	1			140
07	744	N	168	-0-	-576 B	-0-	168	2			N	-0-					140
08	372	N	28	-0-	-344 B	-0-	28	2			N	-0-					140

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

03	744	N	585	-0-	-159 B	-0-	6	1	578	2	N	1	1	1			189
							1	9									
04	780	N	448	-0-	-332 B	-0-	5	1	443	2	N	-0-					189
05	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	6	1	485	2	N	-0-					189
06	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	6	1	481	2	N	56	174	1			71
							62	9									
07	465	N	337	-0-	-128 B	-0-	5	1	331	2	N	1	2	1			70
							1	9									
08	496	N	289	-0-	-207 B	-0-	4	1	285	2	N	-0-					70

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
*08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

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-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	5	1	420	2	N	21	1	1			127
							23	9									
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	6	1	491	2	N	7					134
							8	9									
05	620	N	128	-0-	-492 B	-0-	2	1	126	2	N	-0-					134
06	420	N	49	-0-	-371 B	-0-	1	1	48	2	N	-0-					134
07	527	N	58	-0-	-469 B	-0-	1	1	57	2	N	-0-					134
08	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	1	1	64	2	N	-0-					134

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	836	-0-	-94 B	-0-	9	1	814	2	N	12	2	1			171
							13	9									
04	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	9	1	794	2	N	38	1	1			208
							42	9									
05	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	11	1	845	2	N	1	1	1			208
							1	9									
06	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	11	1	808	2	N	3	2	1			209
							3	9									
07	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	13	1	939	2	N	29	178	1			60
							32	9									
*08	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	16	1	1010	2	N	1	1	1			60
							1	9									

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	465	N	128	-0-	-337 B	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					6
04	360	N	105	-0-	-255 B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					6
05	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					6
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					6
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					6
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	7	1	100	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	1891	N	1648	-0-	-243 B	-0-	80	1	1568	2	Y	-0-					24
04	1890	N	1257	-0-	-633 B	-0-	63	1	1194	2	Y	-0-					24
05	1736	N	1410	-0-	-326 B	-0-	74	1	1336	2	Y	-0-					24
06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	92	1	1635	2	Y	-0-					24
07	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	86	1	1522	2	Y	-0-					24
*08	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	98	1	1403	2	Y	-0-					24

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	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	51	1	999	2	N	170	169	1			14
							187	9									
04	1170	N	844	-0-	-326 B	-0-	41	1	788	2	N	14					28
							15	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	51	1	924	2	N	159					187
							175	9									
06	1200	N	766	-0-	-434 B	-0-	41	1	725	2	N	-0-	171	1	2	5	14
07	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	47	1	827	2	N	-0-					14
08	1147	N	778	-0-	-369 B	-0-	51	1	727	2	N	-0-					14

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	1736	N	1538	-0-	-198 B	-0-	17	1	1475	2	N	42	4	1			198
							46	9									
04	1650	N	1502	-0-	-148 B	-0-	18	1	1470	2	N	13	1	1			210
							14	9									
05	1705	N	1599	-0-	-106 B	-0-	19	1	1555	2	N	23	1	1			232
							25	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	20	1	1503	2	N	34	180	1			86
							37	9									
07	1550	N	1472	-0-	-78 B	-0-	20	1	1433	2	N	17	6	1			97
							19	9									
08	1612	N	1331	-0-	-281 B	-0-	21	1	1304	2	N	5	2	1			100
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	3	1	275	2	N	1	1	1			71
							1	9									
04	330	N	267	-0-	-63 B	-0-	3	1	250	2	N	13					84
							14	9									
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	2	1	186	2	N	43					127
							47	9									
06	270	N	156	-0-	-114 B	-0-	2	1	154	2	N	-0-					127
07	279	N	128	-0-	-151 B	-0-	2	1	125	2	N	1	1	1			127
							1	9									
08	248	N	137	-0-	-111 B	-0-	2	1	135	2	N	-0-					127

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

03	465	N	274	-0-	-191 B	-0-	267	2	7	9	N	6					66
04	510	N	385	-0-	-125 B	-0-	385	2			N	-0-					66
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					66
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	399	2	8	9	N	7	15	1			58
07	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-	3	5			55
08	434	N	348	-0-	-86 B	-0-	348	2			N	-0-					55

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					123
04	1110	N	4	-0-	-1106 B	-0-	4	2			N	-0-					123
05	558	N	19	-0-	-539 B	-0-	19	2			N	-0-					123
06	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	12	1	901	2	N	8	1	1			130
							9	9									
07	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	8	1	586	2	N	3	3	1			130
							3	9									
*08	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	7	1	421	2	N	-0-	1	1			129

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

03	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	3	1	280	2	N	-0-	1	1			60
04	360	N	283	-0-	-77 B	-0-	3	1	279	2	N	1					61
							1	9									
05	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	4	1	332	2	N	-0-					61
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	4	1	313	2	N	2	1	1			62
							2	9									
*07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	6	1	406	2	N	11	2	1	8	8	63
							12	9									
*08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	6	1	354	2	N	-0-	1	5			62

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

03	310	N	11	-0-	-299 B	-0-	11	2			N	-0-					27
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					27
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					27
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					27
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

03	2015	N	1855	-0-	-160 B	-0-	90	1	1765	2	Y	-0-					12
04	2070	N	1644	-0-	-426 B	-0-	82	1	1562	2	Y	-0-					12
05	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	104	1	1876	2	Y	-0-					12
06	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	98	1	1744	2	Y	-0-					12
07	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	98	1	1743	2	Y	-0-					12
08	1984	N	1749	-0-	-235 B	-0-	114	1	1635	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	403	N	144	-0-	-259 B	-0-	2	1	142	2	N	-0-					74
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	4	1	345	2	N	-0-					74
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	2	1	153	2	N	-0-					74
06	150	N	37	-0-	-113 B	-0-	37	2			N	-0-					74
07	372	N	56	-0-	-316 B	-0-	1	1	55	2	N	-0-					74
08	155	N	59	-0-	-96 B	-0-	1	1	58	2	N	-0-					74

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	22	1	1964	2	N	15	5	1			81
							17	9									
04	1620	N	1397	-0-	-223 B	-0-	16	1	1375	2	N	5	1	1			85
							6	9									
05	2325	N	1081	-0-	-1244 B	-0-	13	1	1067	2	N	1	1	1			85
							1	9									
06	1950	N	1279	-0-	-671 B	-0-	17	1	1260	2	N	2	2	1			85
							2	9									
07	1457	N	1277	-0-	-180 B	-0-	18	1	1252	2	N	6	6	1			85
							7	9									
*08	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	16	1	1036	2	N	167	167	1			85
							184	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	1891	N	1617	-0-	-274 B	-0-	18	1	1595	2	N	4	4	1			120
							4	9									
04	1650	N	1540	-0-	-110 B	-0-	18	1	1521	2	N	1	1	1			120
							1	9									
05	1643	N	1606	-0-	-37 B	-0-	20	1	1584	2	N	2	1	1			121
							2	9									
06	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	19	1	1431	2	N	114	156	1			79
							125	9									
07	1581	N	1526	-0-	-55 B	-0-	21	1	1497	2	N	7	7	1			79
							8	9									
08	1612	N	1154	-0-	-458 B	-0-	18	1	1135	2	N	1	2	1			78
							1	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	2976	X	572	-0-	-2404 B	-0-	6	1	565	2	N	1	1	1			44
							1	9									
04	3734	X	3734	-0-	-0- B	-0-	44	1	3687	2	N	3	2	1			45
							3	9									
05	2976	X	569	-0-	-2407 B	-0-	7	1	561	2	N	1	2	1			44
							1	9									
06	1050	X	597	-0-	-453 B	-0-	8	1	588	2	N	1	1	1			44
							1	9									
07	2976	X	630	-0-	-2346 B	-0-	9	1	618	2	N	3	3	1			44
							3	9									
08	2976	X	669	-0-	-2307 B	-0-	10	1	658	2	N	1	1	1			44
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	73	1	546	2	N	1					5
							1	9									
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	109	1	626	2	N	7					12
							8	9									
05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	100	1	523	2	N	9					21
							10	9									
06	600	N	473	-0-	-127 B	-0-	48	1	401	2	N	22	36	1			7
							24	9									
07	775	N	442	-0-	-333 B	-0-	61	1	373	2	N	7					14
							8	9									
08	620	N	348	-0-	-272 B	-0-	36	1	304	2	N	7					21
							8	9									

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	3813	X	1027	-0-	-2786 B	-0-	50	1	977	2	Y	-0-					26
04	3690	X	1021	-0-	-2669 B	-0-	51	1	970	2	Y	-0-					26
05	3100	X	1102	-0-	-1998 B	-0-	58	1	1044	2	Y	-0-					26
06	1260	X	1032	-0-	-228 B	-0-	55	1	977	2	Y	-0-					26
07	1146	X	1146	-0-	-0- B	-0-	61	1	1085	2	Y	-0-					26
*08	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	89	1	1280	2	Y	-0-					26

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	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	5	1	488	2	N	1	1	1			79
							1	9									
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	9	1	788	2	N	11	1	1			89
							12	9									
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	7	1	586	2	N	48	1	1			136
							53	9									
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	9	1	656	2	N	15	1	1			150
							17	9									
07	837	N	681	-0-	-156 B	-0-	9	1	665	2	N	6	3	1			153
							7	9									
08	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	9	1	570	2	N	1	1	1			153
							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	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	5	1	421	2	N	1	1	1			79
							1	9									
04	480	N	374	-0-	-106 B	-0-	4	1	370	2	N	-0-					79
05	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	4	1	317	2	N	-0-					79
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	5	1	408	2	N	1	1	1			79
							1	9									
07	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	5	1	330	2	N	2	2	1			79
							2	9									
*08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	6	1	352	2	N	-0-					79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	16	1	1421	2	N	3	3	1			184
							3	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	16	1	1378	2	N	45	1	1			228
							50	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	18	1	1437	2	N	5	1	1			232
							6	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	18	1	1384	2	N	3	3	1			232
							3	9									
07	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	19	1	1356	2	N	34	6	1			260
							37	9									
*08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	19	1	1222	2	N	20	175	1			105
							22	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	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	17	1	1474	2	N	41	4	1			200
							45	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	17	1	1438	2	N	36	1	1			235
							40	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	18	1	1472	2	N	7	179	1			63
							8	9									
06	1500	N	1433	-0-	-67 B	-0-	19	1	1411	2	N	3	3	1			63
							3	9									
07	1550	N	1390	-0-	-160 B	-0-	19	1	1364	2	N	6	6	1			63
							7	9									
08	1488	N	1229	-0-	-259 B	-0-	19	1	1210	2	N	-0-	1	1			62

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	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					31
04	690	N	31	-0-	-659 B	-0-	31	2			N	-0-					31
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	1	1			30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

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	1643	N	1623	-0-	-20 B	-0-	18	1	1599	2	N	5	4	1			74
							6	9									
04	1560	N	1546	-0-	-14 B	-0-	18	1	1526	2	N	2	1	1			75
							2	9									
05	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	22	1	1775	2	N	3	2	1			76
							3	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	22	1	1662	2	N	148	178	1			46
							163	9									
07	1612	N	1378	-0-	-234 B	-0-	19	1	1353	2	N	5	6	1			45
							6	9									
08	1798	N	1269	-0-	-529 B	-0-	20	1	1242	2	N	6	1	1			50
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	24	1	2139	2	N	5	5	1			58
							6	9									
04	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	19	1	1585	2	N	1	1	1			58
							1	9									
05	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-	22	1	1790	2	N	3	2	1			59
							3	9									
06	2100	N	1982	-0-	-118 B	-0-	23	1	1757	2	N	184	187	1			56
							202	9									
07	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	38	1	2721	2	N	12	11	1			57
							13	9									
08	1829	N	1553	-0-	-276 B	-0-	24	1	1527	2	N	2	3	1			56
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

03	1829	N	1749	-0-	-80 B	-0-	85	1	1664	2	Y	-0-					9
04	1740	N	1605	-0-	-135 B	-0-	80	1	1525	2	Y	-0-					9
05	1767	N	1635	-0-	-132 B	-0-	86	1	1549	2	Y	-0-					9
06	1680	N	1520	-0-	-160 B	-0-	81	1	1439	2	Y	-0-					9
07	1674	N	1529	-0-	-145 B	-0-	82	1	1447	2	Y	-0-					9
08	1643	N	1364	-0-	-279 B	-0-	89	1	1275	2	Y	-0-					9

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

03	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	109	1	2142	2	N	-0-					20
04	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	121	1	2312	2	N	-0-					20
05	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	134	1	2422	2	N	-0-					20
06	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	141	1	2512	2	N	-0-					20
07	2726	N	2726	-0-	-0- B	-0-	146	1	2580	2	N	-0-					20
*08	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	191	1	2732	2	N	-0-					20

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

03	961	N	746	-0-	-215 B	-0-	8	1	736	2	N	2	2	1			49
							2	9									
04	810	N	762	-0-	-48 B	-0-	8	1	704	2	N	45	1	1			93
							50	9									
05	837	N	699	-0-	-138 B	-0-	9	1	688	2	N	2	1	1			94
							2	9									
06	720	N	639	-0-	-81 B	-0-	8	1	630	2	N	1	1	1			94
							1	9									
07	775	N	664	-0-	-111 B	-0-	9	1	652	2	N	3	3	1			94
							3	9									
08	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	10	1	643	2	N	1	1	1			94
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

03	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	17	1	1535	2	N	157	175	1			36
							173	9									
04	1470	N	950	-0-	-520 B	-0-	11	1	938	2	N	1	1	1			36
							1	9									
05	2015	N	931	-0-	-1084 B	-0-	12	1	918	2	N	1	1	1			36
							1	9									
06	1680	N	842	-0-	-838 B	-0-	11	1	829	2	N	2	2	1			36
							2	9									
07	992	N	797	-0-	-195 B	-0-	11	1	782	2	N	4	4	1			36
							4	9									
08	930	N	729	-0-	-201 B	-0-	11	1	717	2	N	1	1	1			36
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2124	N	2124	-0-		-0-	B	-0-	23	1	2095	2	N	5	5	1			43
									6	9									
04	2043	N	2043	-0-		-0-	B	-0-	24	1	2012	2	N	6	2	1			47
									7	9									
05	2294	N	2101	-0-		-193	B	-0-	26	1	2073	2	N	2	2	1			47
									2	9									
06	2070	N	1972	-0-		-98	B	-0-	25	1	1941	2	N	5	4	1			48
									6	9									
07	2108	N	2008	-0-		-100	B	-0-	27	1	1953	2	N	25	9	1			64
									28	9									
08	2108	N	1860	-0-		-248	B	-0-	29	1	1829	2	N	2	2	1			64
									2	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. GAS	(I) 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	1159	N	1159	-0-		-0-	B	-0-	13	1	1143	2	N	3	3	1			66
									3	9									
04	1140	N	1054	-0-		-86	B	-0-	12	1	1041	2	N	1	1	1			66
									1	9									
05	1209	N	531	-0-		-678	B	-0-	7	1	523	2	N	1	1	1			66
									1	9									
06	1110	N	282	-0-		-828	B	-0-	4	1	277	2	N	1	1	1			66
									1	9									
07	1085	N	220	-0-		-865	B	-0-	3	1	216	2	N	1	1	1			66
									1	9									
08	527	N	318	-0-		-209	B	-0-	5	1	313	2	N	-0-					66

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1740	-0-		-89	B	-0-	19	1	1717	2	N	4	4	1			95
									4	9									
04	1830	N	1765	-0-		-65	B	-0-	21	1	1743	2	N	1	1	1			95
									1	9									
05	2263	N	1718	-0-		-545	B	-0-	21	1	1694	2	N	3	2	1			96
									3	9									
06	1680	N	1576	-0-		-104	B	-0-	20	1	1553	2	N	3	3	1			96
									3	9									
07	1829	N	553	-0-		-1276	B	-0-	8	1	543	2	N	2	4	1			94
									2	9									
08	1705	N	30	-0-		-1675	B	-0-	29	2	1	9	N	1	1	1			94

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. GAS	(I) 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	1804	-0-		-87	B	-0-	20	1	1780	2	N	4	4	1			121
									4	9									
04	1800	N	1799	-0-		-1	B	-0-	21	1	1772	2	N	5	1	1			125
									6	9									
05	1860	N	1854	-0-		-6	B	-0-	23	1	1828	2	N	3	2	1			126
									3	9									
06	1766	N	1766	-0-		-0-	B	-0-	23	1	1739	2	N	4	3	1			127
									4	9									
*07	1860	N	1858	-0-		-2	B	-0-	24	1	1720	2	N	104	162	1			69
									114	9									
*08	1860	N	1764	-0-		-96	B	-0-	27	1	1736	2	N	1	2	1			68
									1	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	8	1	719	2	N	7	2	1			117
								8	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	8	1	631	2	N	45	1	1			161
								50	9									
05	620	N	597	-0-	-23	B	-0-	7	1	589	2	N	1	1	1			161
								1	9									
06	720	N	624	-0-	-96	B	-0-	8	1	615	2	N	1	1	1			161
								1	9									
07	713	N	638	-0-	-75	B	-0-	9	1	626	2	N	3	3	1			161
								3	9									
08	589	N	582	-0-	-7	B	-0-	9	1	542	2	N	28	1	1			188
								31	9									

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	792	-0-	-76	B	-0-	8	1	690	2	N	85	139	1			52
								94	9									
04	870	N	824	-0-	-46	B	-0-	10	1	806	2	N	7	1	1			58
								8	9									
05	1147	N	748	-0-	-399	B	-0-	9	1	738	2	N	1	1	1			58
								1	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	11	1	820	2	N	1	1	1			58
								1	9									
07	837	N	532	-0-	-305	B	-0-	7	1	511	2	N	13	3	1			68
								14	9									
08	744	N	622	-0-	-122	B	-0-	10	1	611	2	N	1	1	1			68
								1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1101	-0-	-77	B	-0-	12	1	1086	2	N	3	3	1			109
								3	9									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1047	2	N	52	1	1			160
								57	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1102	2	N	38	1	1			197
								42	9									
06	1080	N	1064	-0-	-16	B	-0-	14	1	1039	2	N	10	2	1			205
								11	9									
07	1147	N	1119	-0-	-28	B	-0-	15	1	1045	2	N	54	187	1			72
								59	9									
08	1147	N	964	-0-	-183	B	-0-	15	1	938	2	N	10	1	1			81
								11	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1102	2	N	3	3	1			104
								3	9									
04	630	N	115	-0-	-515	B	-0-	1	1	114	2	N	-0-					104
05	1209	N	35	-0-	-1174	B	-0-	35	2			N	-0-					104
06	1080	N	44	-0-	-1036	B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					104
07	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	1	1	105	2	N	1	1	1			104
								1	9									
*08	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	6	1	365	2	N	-0-					104

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. GAS	(I) 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	1212	N	1212	-0-		-0-	B	-0-	13	1	1196	2	N	3	3	1			27
									3	9									
04	1110	N	917	-0-		-193	B	-0-	11	1	905	2	N	1	1	1			27
									1	9									
05	894	N	894	-0-		-0-	B	-0-	11	1	881	2	N	2	1	1			28
									2	9									
06	1170	N	842	-0-		-328	B	-0-	11	1	829	2	N	2	2	1			28
									2	9									
07	961	N	695	-0-		-266	B	-0-	10	1	682	2	N	3	3	1			28
									3	9									
*08	1027	N	1027	-0-		-0-	B	-0-	16	1	1010	2	N	1	1	1			28
									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. GAS	(I) 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	713	N	217	-0-		-496	B	-0-	2	1	214	2	N	1	1	1			41
									1	9									
04	1380	N	252	-0-		-1128	B	-0-	3	1	248	2	N	1					42
									1	9									
05	1674	N	249	-0-		-1425	B	-0-	3	1	246	2	N	-0-					42
06	326	N	326	-0-		-0-	B	-0-	4	1	320	2	N	2	1	1			43
									2	9									
07	1065	N	1065	-0-		-0-	B	-0-	13	1	954	2	N	89	4	1			128
									98	9									
*08	707	N	707	-0-		-0-	B	-0-	10	1	624	2	N	66	155	1			39
									73	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1116	N	869	-0-		-247	B	-0-	37	1	731	2	N	92	177	1			26
									101	9									
04	990	N	518	-0-		-472	B	-0-	25	1	482	2	N	10					36
									11	9									
05	1147	N	744	-0-		-403	B	-0-	37	1	667	2	N	36					72
									40	9									
06	840	N	711	-0-		-129	B	-0-	34	1	598	2	N	72					144
									79	9									
*07	696	N	696	-0-		-0-	B	-0-	34	1	597	2	N	59	176	1	1	8	26
									65	9									
08	744	N	486	-0-		-258	B	-0-	31	1	443	2	N	11					37
									12	9									

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1738	N	1738	-0-		-0-	B	-0-	19	1	1683	2	N	33	4	1			77
									36	9									
04	1789	N	1789	-0-		-0-	B	-0-	20	1	1713	2	N	51	1	1			127
									56	9									
05	1974	N	1974	-0-		-0-	B	-0-	24	1	1938	2	N	11	2	1			136
									12	9									
06	1565	N	1565	-0-		-0-	B	-0-	20	1	1490	2	N	50	3	1			183
									55	9									
07	1634	N	1634	-0-		-0-	B	-0-	22	1	1560	2	N	47	7	1			223
									52	9									
*08	1521	N	1521	-0-		-0-	B	-0-	23	1	1488	2	N	9	182	1			50
									10	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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					125
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

03	403	N	212	-0-	-191 B	-0-	2	1	209	2	N	1	1	1			102
							1	9									
04	360	N	72	-0-	-288 B	-0-	1	1	71	2	N	-0-					102
05	248	N	105	-0-	-143 B	-0-	1	1	104	2	N	-0-					102
06	210	N	114	-0-	-96 B	-0-	1	1	113	2	N	-0-					102
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	2	1	117	2	N	1	1	1			102
							1	9									
08	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	1	1	53	2	N	-0-					102

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

03	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	16	1	1470	2	N	4	4	1			36
							4	9									
04	1410	N	1325	-0-	-85 B	-0-	16	1	1308	2	N	1	1	1			36
							1	9									
05	1426	N	1247	-0-	-179 B	-0-	15	1	1230	2	N	2	1	1			37
							2	9									
06	1440	N	1357	-0-	-83 B	-0-	17	1	1279	2	N	55	2	1			90
							61	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	17	1	1232	2	N	132	183	1			39
							145	9									
08	1240	N	1068	-0-	-172 B	-0-	17	1	1050	2	N	1	1	1			39
							1	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	3	1	310	2	N	1	1	1			100
							1	9									
04	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	2	1	143	2	N	-0-					100
05	310	N	152	-0-	-158 B	-0-	2	1	150	2	N	-0-					100
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	4	1	323	2	N	-0-					100
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	4	1	272	2	N	1	1	1			100
							1	9									
*08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	4	1	277	2	N	-0-					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

03	961	N	808	-0-	-153 B	-0-	9	1	780	2	N	17	2	1			91
							19	9									
04	900	N	646	-0-	-254 B	-0-	7	1	596	2	N	39	1	1			129
							43	9									
05	868	N	665	-0-	-203 B	-0-	8	1	640	2	N	15	1	1			143
							17	9									
06	780	N	620	-0-	-160 B	-0-	8	1	588	2	N	22	1	1			164
							24	9									
07	682	N	513	-0-	-169 B	-0-	7	1	504	2	N	2	2	1			164
							2	9									
08	651	N	338	-0-	-313 B	-0-	5	1	332	2	N	1	1	1			164
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	286	1	2137	2	N	1					4
							1	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	320	1	1840	2	N	7					11
							8	9									
05	961	N	628	-0-	-333 B	-0-	100	1	520	2	N	7					18
							8	9									
06	5200	X	5200	-0-	-0- B	-0-	558	1	4622	2	N	18	31	1			5
							20	9									
07	2232	N	313	-0-	-1919 B	-0-	43	1	264	2	N	5					10
							6	9									
*08	5943	X	5943	-0-	-0- B	-0-	630	1	5305	2	N	7					17
							8	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	233	1	1743	2	N	1					5
							1	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	185	1	1065	2	N	7					12
							8	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	289	1	1508	2	N	9					21
							10	9									
06	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	162	1	1342	2	N	22	36	1			7
							24	9									
07	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	226	1	1381	2	N	7					14
							8	9									
*08	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	171	1	1443	2	N	7					21
							8	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	19	1	1666	2	N	4	4	1			74
							4	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	21	1	1797	2	N	4	1	1			77
							4	9									
05	1612	N	1601	-0-	-11 B	-0-	20	1	1579	2	N	2	2	1			77
							2	9									
06	1620	N	1581	-0-	-39 B	-0-	20	1	1558	2	N	3	3	1			77
							3	9									
07	1891	N	1506	-0-	-385 B	-0-	21	1	1475	2	N	9	7	1			79
							10	9									
08	1612	N	1381	-0-	-231 B	-0-	21	1	1359	2	N	1	2	1			78
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	5	1	469	2	N	-0-	1	1			60
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	9	1	718	2	N	2	1	1			61
							2	9									
05	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	8	1	620	2	N	1	1	1			61
							1	9									
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	7	1	514	2	N	1	1	1			61
							1	9									
07	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	8	1	546	2	N	2	2	1			61
							2	9									
*08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	10	1	627	2	N	1	1	1			61
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	356	1	2662	2	N	1					5
							1	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	296	1	1704	2	N	7					12
							8	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	372	1	1939	2	N	9					21
							10	9									
06	2910	N	2619	-0-	-291 B	-0-	280	1	2315	2	N	22	36	1			7
							24	9									
07	4349	X	4349	-0-	-0- B	-0-	610	1	3731	2	N	7					14
							8	9									
*08	3614	X	3614	-0-	-0- B	-0-	383	1	3223	2	N	7					21
							8	9									

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

03	465	N	248	-0-	-217 B	-0-	241	2	7	9	N	6					57
04	450	N	244	-0-	-206 B	-0-	244	2			N	-0-					57
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					57
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	285	2	70	9	N	64	14	1			107
07	248	N	39	-0-	-209 B	-0-	39	2			N	-0-					107
08	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	2			N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

03	4960	X	4779	-0-	-181 B	-0-	232	1	4547	2	N	-0-					16
04	4800	X	4610	-0-	-190 B	-0-	230	1	4380	2	N	-0-					16
05	4960	X	4709	-0-	-251 B	-0-	248	1	4461	2	N	-0-					16
06	4800	X	4562	-0-	-238 B	-0-	243	1	4315	2	N	4					20
							4	9									
07	5119	X	5119	-0-	-0- B	-0-	273	1	4829	2	N	15					35
							17	9									
08	4774	X	4596	-0-	-178 B	-0-	294	1	4218	2	N	76	89	1			22
							84	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

03	1705	N	1622	-0-	-83 B	-0-	79	1	1543	2	N	-0-					51
04	1680	N	1523	-0-	-157 B	-0-	76	1	1447	2	N	-0-					51
05	1643	N	1554	-0-	-89 B	-0-	82	1	1472	2	N	-0-					51
06	1560	N	1456	-0-	-104 B	-0-	78	1	1378	2	N	-0-					51
07	1581	N	1484	-0-	-97 B	-0-	79	1	1405	2	N	-0-					51
08	1550	N	1285	-0-	-265 B	-0-	84	1	1201	2	N	-0-					51

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

03	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	329	1	2460	2	N	1					5
							1	9									
04	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	399	1	2293	2	N	7					12
							8	9									
05	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	537	1	2801	2	N	9					21
							10	9									
06	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	269	1	2230	2	N	22	36	1			7
							24	9									
07	2887	N	2887	-0-	-0- B	-0-	404	1	2475	2	N	7					14
							8	9									
08	2387	X	2240	-0-	-147 B	-0-	237	1	1995	2	N	7					21
							8	9									

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	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	198	1	3879	2	N	-0-					13
04	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	207	1	3944	2	N	-0-					13
05	4180	X	4180	-0-	-0- B	-0-	220	1	3960	2	N	-0-					13
06	4115	X	4115	-0-	-0- B	-0-	219	1	3892	2	N	4					17
							4	9									
07	4217	X	4217	-0-	-0- B	-0-	225	1	3975	2	N	15					32
							17	9									
*08	4368	X	4368	-0-	-0- B	-0-	279	1	4003	2	N	78	90	1			20
							86	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	10	1	857	2	N	2	2	1			41
							2	9									
04	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	12	1	971	2	N	1	1	1			41
							1	9									
05	1209	N	1028	-0-	-181 B	-0-	13	1	1014	2	N	1	1	1			41
							1	9									
06	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	12	1	942	2	N	2	2	1			41
							2	9									
07	1023	N	880	-0-	-143 B	-0-	12	1	864	2	N	4	4	1			41
							4	9									
08	1023	N	750	-0-	-273 B	-0-	12	1	737	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24901	-0-	-14779 B	-0-	268	1	23903	2	N	664	731	1			153
							730	9									
04	35940	X	27253	-0-	-8687 B	-0-	312	1	26151	2	N	718	739	1			132
							790	9									
05	37138	X	28195	-0-	-8943 B	-0-	340	1	27100	2	N	686	700	1			118
							755	9									
06	32970	X	26520	-0-	-6450 B	-0-	334	1	25467	2	N	654	702	1			70
							719	9									
07	33697	X	25096	-0-	-8601 B	-0-	338	1	24079	2	N	617	558	1			129
							679	9									
08	28210	X	21026	-0-	-7184 B	-0-	318	1	20193	2	N	468	375	1			222
							515	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23963	X	18846	-0-	-5117 B	-0-	908	1	17796	2	N	129	179	1			118
							142	9									
04	22140	X	17451	-0-	-4689 B	-0-	869	1	16548	2	N	31					149
							34	9									
05	21886	X	17176	-0-	-4710 B	-0-	900	1	16219	2	N	52					201
							57	9									
06	19620	X	17130	-0-	-2490 B	-0-	911	1	16173	2	N	42	172	1			71
							46	9									
07	19685	X	15658	-0-	-4027 B	-0-	837	1	14821	2	N	-0-					71
08	16771	X	14457	-0-	-2314 B	-0-	940	1	13473	2	N	40					111
							44	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30033	-0-	-13801 B	-0-	29829	2	204	9	N	185	184	1			127
04	41400	X	25515	-0-	-15885 B	-0-	25406	2	109	9	N	99	62	1			164
05	41292	X	25160	-0-	-16132 B	-0-	24999	2	161	9	N	146	63	1			247
06	36120	X	22334	-0-	-13786 B	-0-	22210	2	124	9	N	113	181	1			179
07	30039	X	23930	-0-	-6109 B	-0-	23807	2	123	9	N	112	59	1			232
*08	40613	X	40613	-0-	-0- B	-0-	40522	2	91	9	N	83	166	1			149

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98456	X	60985	-0-	-37471 B	-0-	60213	2	772	9	N	702	703	1			321
04	89490	X	50281	-0-	-39209 B	-0-	49717	2	564	9	N	513	500	1			334
05	84816	X	52642	-0-	-32174 B	-0-	51997	2	645	9	N	586	691	1			229
06	73950	X	45231	-0-	-28719 B	-0-	44738	2	493	9	N	448	369	1			308
07	69781	X	43633	-0-	-26148 B	-0-	43193	2	440	9	N	400	490	1			218
08	60977	X	37387	-0-	-23590 B	-0-	36973	2	414	9	N	376	368	1			226

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76291	X	38224	-0-	-38067 B	-0-	38119	2	105	9	N	95					127
04	63030	X	40553	-0-	-22477 B	-0-	40425	2	128	9	N	116	190	1			53
05	57474	X	40612	-0-	-16862 B	-0-	40440	2	172	9	N	156	179	1			30
06	46950	X	34227	-0-	-12723 B	-0-	34168	2	59	9	N	54					84
*07	43183	X	35039	-0-	-8144 B	-0-	34953	2	86	9	N	78	2	8			160
08	41912	X	31919	-0-	-9993 B	-0-	31835	2	84	9	N	76	186	1			50

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 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	60543	X	29826	-0-	-30717 B	-0-	29702	2	124	9	N	113	189	1			33
04	47100	X	32008	-0-	-15092 B	-0-	31965	2	43	9	N	39					72
05	40889	X	31936	-0-	-8953 B	-0-	31851	2	85	9	N	77					149
06	33030	X	27148	-0-	-5882 B	-0-	27064	2	84	9	N	76	185	1			40
*07	33852	X	27167	-0-	-6685 B	-0-	27106	2	61	9	N	55	3	8			92
08	33077	X	23554	-0-	-9523 B	-0-	23497	2	57	9	N	52					144

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 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	175336	X	67348	-0-	-107988 B	-0-	735	1	65571	2	N	947	922	1			256
							1042	9									
04	55324	X	55324	-0-	-0- B	-0-	642	1	53897	2	N	714	792	1			178
							785	9									
05	83545	X	53889	-0-	-29656 B	-0-	658	1	52439	2	N	720	613	1			285
							792	9									
06	71460	X	50170	-0-	-21290 B	-0-	640	1	48783	2	N	679	808	1			156
							747	9									
07	67363	X	46479	-0-	-20884 B	-0-	635	1	45155	2	N	626	583	1			199
							689	9									
08	52514	X	39788	-0-	-12726 B	-0-	607	1	38544	2	N	579	582	1			196
							637	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 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	265081	X	61675	-0-	-203406 B	-0-	657	1	58612	2	N	2187	2232	1			164
							2406	9									
04	55230	X	55230	-0-	-0- B	-0-	627	1	52590	2	N	1830	1746	1			248
							2013	9									
05	94271	X	55466	-0-	-38805 B	-0-	662	1	52825	2	N	1799	1738	1			309
							1979	9									
06	72930	X	50207	-0-	-22723 B	-0-	627	1	47805	2	N	1614	1771	1			152
							1775	9									
07	68262	X	49046	-0-	-19216 B	-0-	656	1	46674	2	N	1560	1546	1			166
							1716	9									
08	50964	X	43766	-0-	-7198 B	-0-	653	1	41479	2	N	1485	1488	1			163
							1634	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311705	X	153554	-0-	-158151 B	-0-	153247	2	307	9	N	279	187	1			222
04	240060	X	134040	-0-	-106020 B	-0-	133764	2	276	9	N	251	363	1			110
05	214582	X	124262	-0-	-90320 B	-0-	124006	2	256	9	N	233	190	1			153
06	174570	X	106467	-0-	-68103 B	-0-	106256	2	211	9	N	192	178	1			167
07	164920	X	100600	-0-	-64320 B	-0-	100381	2	219	9	N	199	188	1			178
08	114979	X	89659	-0-	-25320 B	-0-	89477	2	182	9	N	165	176	1			167

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172081	X	83329	-0-	-88752 B	-0-	81021	2	2308	9	N	2098	2203	1			3650
04	166530	X	99099	-0-	-67431 B	-0-	96822	2	2277	9	N	2070	1945	1			3775
05	154380	X	93375	-0-	-61005 B	-0-	90912	2	2463	9	N	2239	1947	1			4067
06	139230	X	70086	-0-	-69144 B	-0-	68438	2	1648	9	N	1498	4020	0	1176	1	369
07	128371	X	63597	-0-	-64774 B	-0-	62179	2	1418	9	N	1289	1413	1			245
*08	102393	X	65103	-0-	-37290 B	-0-	63659	2	1444	9	N	1313	1442	1			116

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328352	X	205450	-0-	-122902 B	-0-	197554	2	7896	9	N	7178	7763	1			4775
04	317760	X	158717	-0-	-159043 B	-0-	153284	2	5433	9	N	4939	5939	1			3775
05	295368	X	146695	-0-	-148673 B	-0-	141507	2	5188	9	N	4716	5024	1			3467
06	253170	X	118845	-0-	-134325 B	-0-	117824	2	1021	9	N	928	4251	1			144
07	223696	X	113645	-0-	-110051 B	-0-	109443	2	4202	9	N	3820	3786	1			178
08	123411	X	93637	-0-	-29774 B	-0-	90188	2	3449	9	N	3135	3042	1			271

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365056	X	258496	-0-	-106560 B	-0-	248728	2	9768	9	N	8880	9070	1			1665
04	353280	X	209300	-0-	-143980 B	-0-	201734	2	7566	9	N	6878	6675	1			1868
05	365056	X	182134	-0-	-182922 B	-0-	175699	2	6435	9	N	5850	5974	1			1744
06	313650	X	149222	-0-	-164428 B	-0-	144169	2	5053	9	N	4594	6035	1			303
07	320757	X	138711	-0-	-182046 B	-0-	134291	2	4420	9	N	4018	4075	1			246
08	158627	X	124190	-0-	-34437 B	-0-	120438	2	3752	9	N	3411	3473	1			184

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15951	-0-	15951 B	15951	15370	2	581	9	N	528					528
*01	227922	X	211971	-0-	-15951 B	-0-	203784	2	8187	9	N	7443	7353	1			618
02	227041	X	140868	-0-	-86173 B	-0-	134719	2	6149	9	N	5590	4848	1			1360
03	242699	X	111789	-0-	-130910 B	-0-	107306	2	4483	9	N	4075	3490	1			1945
04	234870	X	65526	-0-	-169344 B	-0-	63120	2	2406	9	N	2187	2129	1			2003
05	242699	X	74504	-0-	-168195 B	-0-	71916	2	2588	9	N	2353	2455	1			1901
06	234870	X	53551	-0-	-181319 B	-0-	51757	2	1794	9	N	1631	3383	1			149
07	242699	X	48306	-0-	-194393 B	-0-	46740	2	1566	9	N	1424	1517	1			56
*08	42527	X	42527	-0-	-0- B	-0-	41168	2	1359	9	N	1235	1047	8			244

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162047	X	162047	-0-	-0- B	-0-	161809	2	238	9	N	216	379	1			162
04	150120	X	139535	-0-	-10585 B	-0-	139324	2	211	9	N	192	187	1			167
05	155124	X	128028	-0-	-27096 B	-0-	127826	2	202	9	N	184	188	1			163
06	150120	X	112099	-0-	-38021 B	-0-	111987	2	112	9	N	102	180	1			85
07	155124	X	106164	-0-	-48960 B	-0-	106054	2	110	9	N	100					185
*08	91377	X	91377	-0-	-0- B	-0-	91266	2	111	9	N	101	171	1			115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79584	X	79584	-0-	-0-	B	-0-	78704	2	880	9	N	800	566	1			234
04	97604	X	97604	-0-	-0-	B	-0-	96759	2	845	9	N	768	905	1			97
05	89156	X	87049	-0-	-2107	B	-0-	86495	2	554	9	N	504	567	1			34
*06	86280	X	73329	-0-	-12951	B	-0-	72915	2	414	9	N	376	341	1			69
07	89156	X	64864	-0-	-24292	B	-0-	64433	2	431	9	N	392	376	1			85
08	89156	X	51379	-0-	-37777	B	-0-	51051	2	328	9	N	298	356	1			27

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

03	147994	X	147994	-0-	-0-	B	-0-	143781	2	4213	9	N	3830	3658	1			172
04	158760	X	150977	-0-	-7783	B	-0-	147311	2	3666	9	N	3333	3280	1			225
05	164052	X	120197	-0-	-43855	B	-0-	117300	2	2897	9	N	2634	2664	1			195
06	158760	X	90026	-0-	-68734	B	-0-	87927	2	2099	9	N	1908	1940	1			163
07	164052	X	83230	-0-	-80822	B	-0-	81428	2	1802	9	N	1638	1631	1			170
08	156023	X	65646	-0-	-90377	B	-0-	64225	2	1421	9	N	1292	1304	1			158

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

04	55528	X	55528	-0-	-0-	B	-0-	53061	2	2467	9	N	2243	1898	1			345
05	151435	X	150144	-0-	-1291	B	-0-	144383	2	5761	9	N	5237	3623	1			1959
06	146550	X	122988	-0-	-23562	B	-0-	118353	2	4635	9	N	4214	3699	1	2243	8	231
07	151435	X	109866	-0-	-41569	B	-0-	106345	2	3521	9	N	3201	3243	1			189
08	151435	X	94400	-0-	-57035	B	-0-	91552	2	2848	9	N	2589	2554	8			224

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

04	74566	X	74566	-0-	-0-	B	-0-	69883	2	4683	9	N	4257	3992	1			265
05	339627	X	339627	-0-	-0-	B	-0-	320875	2	18752	9	N	17047	10781	1			6531
06	294930	X	293312	-0-	-1618	B	-0-	277539	2	15773	9	N	14339	20308	1			562
07	304761	X	252906	-0-	-51855	B	-0-	241169	2	11737	9	N	10670	160	1	10652	8	420
08	304761	X	212002	-0-	-92759	B	-0-	202488	2	9514	9	N	8649	8789	1			280

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

03	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	686	2	34	9	N	31	1	8			169
04	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	627	2	44	9	N	40	1	8			208
05	1240	N	235	-0-	-1005	B	-0-	212	2	23	9	N	21	180	1	1	8	48
06	690	N	116	-0-	-574	B	-0-	99	2	17	9	N	15					63
07	682	N	420	-0-	-262	B	-0-	383	2	37	9	N	34					97
*08	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	586	2	28	9	N	25					122

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

03	186	N	114	-0-	-72	B	-0-	114	2			N	-0-					170
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					170
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					170
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					170
07	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					170
08	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2			N	-0-					170

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9
05	124	N	-0-	-0-	-124 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

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

03	3224	X	2602	-0-	-622 B	-0-	2602	2			Y	-0-					50
04	3120	X	2370	-0-	-750 B	-0-	2370	2			Y	-0-					50
05	3224	X	1721	-0-	-1503 B	-0-	1721	2			Y	-0-					50
06	2640	X	2626	-0-	-14 B	-0-	2626	2			Y	-0-					50
07	2604	X	2053	-0-	-551 B	-0-	2053	2			Y	-0-					50
08	2542	X	2201	-0-	-341 B	-0-	2201	2			Y	-0-					50

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			Y	-0-					11
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-					11
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					11
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

03	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2449	3	3	9	Y	3					29
04	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2073	3	3	9	Y	3					32
05	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1200	3	1	9	Y	1					33
06	2370	N	1140	-0-	-1230 B	-0-	1139	3	1	9	Y	1					34
07	2139	N	384	-0-	-1755 B	-0-	384	3			Y	-0-					34
08	1209	N	320	-0-	-889 B	-0-	320	3			Y	-0-					34

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

03	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			Y	-0-					12
04	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			Y	-0-					12
05	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			Y	-0-					12
06	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1434	2	3	9	Y	3					15
07	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			Y	-0-					15
*08	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

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	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					29
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29

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	93	N	-0-	-0-	-93 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	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			Y	-0-					1
*08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			Y	-0-					1

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			Y	-0-					11
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			Y	-0-					11
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			Y	-0-					11
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			Y	-0-					11
07	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			Y	-0-					11
08	527	N	352	-0-	-175 B	-0-	352	3			Y	-0-					11

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	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1263	3	7	9	Y	6					48
04	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			Y	-0-					48
05	1457	N	1202	-0-	-255 B	-0-	1196	3	6	9	Y	5					53
06	1230	N	622	-0-	-608 B	-0-	620	3	2	9	Y	2					55
07	1271	N	811	-0-	-460 B	-0-	811	3			Y	-0-					55
08	930	N	476	-0-	-454 B	-0-	476	3			Y	-0-					55

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	620	N	466	-0-	-154 B	-0-	466	3			Y	-0-					6
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			Y	-0-					6
05	620	N	487	-0-	-133 B	-0-	487	3			Y	-0-					6
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			Y	-0-					6
07	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			Y	-0-					6
*08	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			Y	-0-					6

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	1581	N	722	-0-	-859 B	-0-	721	3	1	9	Y	1					10
04	990	N	568	-0-	-422 B	-0-	566	3	2	9	Y	2	4	1			8
05	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			Y	-0-					8
06	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			Y	-0-					8
07	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			Y	-0-					8
08	1333	N	885	-0-	-448 B	-0-	885	3			Y	-0-					8

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	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	923	2	8	9	Y	7					70
04	870	N	820	-0-	-50 B	-0-	798	2	22	9	Y	20					90
05	899	N	670	-0-	-229 B	-0-	661	2	9	9	Y	8					98
06	870	N	440	-0-	-430 B	-0-	440	2			Y	-0-					98
07	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			Y	-0-					98
08	682	N	106	-0-	-576 B	-0-	75	2	31	9	Y	28					126

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3			Y	-0-					25
04	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3			Y	-0-					25
05	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3			Y	-0-					25
06	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			Y	-0-					25
07	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			Y	-0-					25
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	3			Y	-0-					25

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	1209	N	385	-0-	-824	B	-0-	385	3			N	-0-					51
04	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3			N	-0-					51
05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					51
06	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					51
07	5723	X	5723	-0-	-0-	B	-0-	5723	3			N	-0-					51
*08	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	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	50	-0-	-12	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	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	1581	N	1323	-0-	-258	B	-0-	1264	3	59	9	Y	54	54	1			77
04	2847	N	2847	-0-	-0-	B	-0-	2847	3			Y	-0-					77
05	3353	X	3353	-0-	-0-	B	-0-	3281	3	72	9	Y	65	142	1			-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	B	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	B	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
*08	3088	X	3088	-0-	-0-	B	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-

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	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	647	3	1	9	Y	1					9
04	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			Y	-0-					9
05	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	670	3	1	9	Y	1					10
06	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	666	3	1	9	Y	1					11
07	651	N	641	-0-	-10	B	-0-	641	3			Y	-0-					11
*08	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			Y	-0-					11

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	1364	N	248	-0-	-1116	B	-0-	247	3	1	9	Y	1					12
04	450	N	144	-0-	-306	B	-0-	142	3	2	9	Y	2	4	1			10
05	341	N	144	-0-	-197	B	-0-	144	3			Y	-0-					10
06	240	N	140	-0-	-100	B	-0-	140	3			Y	-0-					10
07	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	3			Y	-0-					10
08	155	N	74	-0-	-81	B	-0-	74	3			Y	-0-					10

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	1054	N	1022	-0-	-32	B	-0-	989	3	33	9	Y	30	30	1			65
04	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			Y	-0-					65
05	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			Y	-0-	2	1			63
06	990	N	766	-0-	-224	B	-0-	766	3			Y	-0-					63
07	961	N	860	-0-	-101	B	-0-	860	3			Y	-0-					63
08	868	N	797	-0-	-71	B	-0-	797	3			Y	-0-					63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3			N	-0-					12
04	720	N	361	-0-	-359 B	-0-	361	3			N	-0-					12
05	1643	N	151	-0-	-1492 B	-0-	151	3			N	-0-					12
06	2100	N	276	-0-	-1824 B	-0-	276	3			N	-0-					12
07	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					12
*08	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1822	3	1	9	N	1					13

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	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1525	3	1	9	Y	1					28
04	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1809	3	1	9	Y	1					29
05	1457	N	1389	-0-	-68 B	-0-	1387	3	2	9	Y	2					31
06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1451	3	1	9	Y	1					32
07	1457	N	1280	-0-	-177 B	-0-	1279	3	1	9	Y	1					33
*08	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			Y	-0-					33

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	1519	X	1223	-0-	-296 B	-0-	1223	3			N	-0-					85
04	1230	X	1035	-0-	-195 B	-0-	1035	3			N	-0-					85
05	1271	X	1087	-0-	-184 B	-0-	1087	3			N	-0-					85
06	1230	X	1067	-0-	-163 B	-0-	934	3	133	9	N	121	188	1			18
07	1271	X	1148	-0-	-123 B	-0-	1146	3	2	9	N	2					20
08	1085	N	887	-0-	-198 B	-0-	887	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	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			Y	-0-					17
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			Y	-0-					17
05	1426	N	1189	-0-	-237 B	-0-	1189	2			Y	-0-					17
06	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			Y	-0-					17
07	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			Y	-0-					17
*08	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			Y	-0-					17

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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2775	X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	3			N	-0-					120
04	3330	X	2084	-0-	-1246 B	-0-	2084	3			N	-0-					120
05	3596	X	3203	-0-	-393 B	-0-	3203	3			N	-0-					120
06	3480	X	2410	-0-	-1070 B	-0-	2410	3			N	-0-					120
07	3596	X	2855	-0-	-741 B	-0-	2855	3			N	-0-					120
08	3193	X	2446	-0-	-747 B	-0-	2446	3			N	-0-					120

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					28
04	210	N	59	-0-	-151 B	-0-	59	2			N	-0-					28
05	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					28
06	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					28
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					28
08	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1451	2	33	9	N	30					57
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					57
05	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1041	2	161	9	N	146	186	1			17
06	1440	N	922	-0-	-518 B	-0-	922	2			N	-0-					17
07	1085	N	803	-0-	-282 B	-0-	802	2	1	9	N	1					18
08	1209	N	630	-0-	-579 B	-0-	630	2			N	-0-					18

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			Y	-0-					12
04	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1890	3	1	9	Y	1	2	1			11
05	2015	N	1807	-0-	-208 B	-0-	1807	3			Y	-0-					11
06	1950	N	1840	-0-	-110 B	-0-	1840	3			Y	-0-					11
07	1953	N	1905	-0-	-48 B	-0-	1903	3	2	9	Y	2	2	1			11
08	1798	N	1721	-0-	-77 B	-0-	1721	3			Y	-0-					11

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1061	3	29	9	Y	26	31	1			-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1543	3	47	9	Y	43					43
05	1116	N	978	-0-	-138 B	-0-	978	3			Y	-0-	1	1			42
06	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1252	3	1	9	Y	1					43
07	1116	N	867	-0-	-249 B	-0-	866	3	1	9	Y	1	1	1			43
08	992	N	348	-0-	-644 B	-0-	348	3			Y	-0-					43

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	117	3	9	9	Y	8	8	1			13
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					13
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					13
06	120	N	-0-	-0-	-120 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

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	1395	N	1384	-0-	-11 B	-0-	1382	3	2	9	Y	2					13
04	1470	N	1333	-0-	-137 B	-0-	1329	3	4	9	Y	4	10	1			7
05	1488	N	1358	-0-	-130 B	-0-	1357	3	1	9	Y	1					8
06	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1353	3	2	9	Y	2					10
07	1364	N	1354	-0-	-10 B	-0-	1345	3	9	9	Y	8	9	1			9
08	1364	N	1250	-0-	-114 B	-0-	1250	3			Y	-0-					9

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2169	-0-	-249 B	-0-	2168	3	1	9	Y	1					24
04	2220	N	2164	-0-	-56 B	-0-	2162	3	2	9	Y	2	6	1			20
05	2387	N	1977	-0-	-410 B	-0-	1977	3			Y	-0-					20
06	2100	N	1717	-0-	-383 B	-0-	1717	3			Y	-0-					20
07	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2340	3	1	9	Y	1	1	1			20
08	1984	N	1933	-0-	-51 B	-0-	1933	3			Y	-0-					20

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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- B	-0-	2698	3	1	9	Y	1					10
04	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	3238	3	4	9	Y	4	9	1			5
05	2685	X	2685	-0-	-0- B	-0-	2684	3	1	9	Y	1					6
06	2580	X	2380	-0-	-200 B	-0-	2378	3	2	9	Y	2					8
07	2796	X	2796	-0-	-0- B	-0-	2785	3	11	9	Y	10	13	1			5
08	2759	X	2524	-0-	-235 B	-0-	2524	3			Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2451	3	31	9	Y	28	35	1			3
04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1739	3	26	9	Y	24					27
05	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			Y	-0-	2	1			25
06	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2115	3	1	9	Y	1					26
07	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2154	3	2	9	Y	2	2	1			26
*08	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1852	3	1	9	Y	1					27

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	1999	3	1	9	Y	1					11
04	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1815	3	3	9	Y	3	7	1			7
05	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1938	3	1	9	Y	1					8
06	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1787	3	1	9	Y	1					9
07	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1884	3	6	9	Y	5	7	1			7
08	1891	N	1847	-0-	-44 B	-0-	1847	3			Y	-0-					7

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	2436	3	2	9	Y	2					11
04	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2257	3	4	9	Y	4	10	1			5
05	2449	N	2433	-0-	-16 B	-0-	2433	3			Y	-0-					5
06	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2372	3	1	9	Y	1					6
07	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	2517	3	4	9	Y	4	4	1			6
08	2418	N	2253	-0-	-165 B	-0-	2253	3			Y	-0-					6

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1590	3	29	9	Y	26	26	1			59
04	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			Y	-0-					59
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			Y	-0-	44	1			15
06	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			Y	-0-					15
07	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			Y	-0-					15
*08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			Y	-0-					15

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	248	N	133	-0-	-115 B	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1406	3	10	9	Y	9					11
05	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1386	3	193	9	Y	175	186	1			-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1324	3	99	9	Y	90					90
07	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1222	3	147	9	Y	134	182	1			42
*08	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1226	3	75	9	Y	68					110

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	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			Y	-0-					19
04	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			Y	-0-					19
05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			Y	-0-					19
06	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			Y	-0-					19
07	558	N	217	-0-	-341 B	-0-	217	3			Y	-0-					19
08	1147	N	875	-0-	-272 B	-0-	875	3			Y	-0-					19

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	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			Y	-0-					6
04	300	N	209	-0-	-91 B	-0-	209	3			Y	-0-					6
05	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	149	3	10	9	Y	9					15
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			Y	-0-					15
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			Y	-0-					15
*08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	2170	X	1817	-0-	-353 B	-0-	1764	3	53	9	Y	48	48	1			49
04	1950	X	1580	-0-	-370 B	-0-	1580	3			Y	-0-					49
05	3224	X	1709	-0-	-1515 B	-0-	1709	3			Y	-0-	2	1			47
06	3120	X	1762	-0-	-1358 B	-0-	1762	3			Y	-0-					47
07	2790	X	1379	-0-	-1411 B	-0-	1379	3			Y	-0-					47
08	1643	X	1338	-0-	-305 B	-0-	1338	3			Y	-0-					47

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	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			Y	-0-					75
04	1050	N	868	-0-	-182 B	-0-	868	2			Y	-0-					75
05	1054	N	608	-0-	-446 B	-0-	608	2			Y	-0-					75
06	1050	N	562	-0-	-488 B	-0-	562	2			Y	-0-					75
07	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			Y	-0-					75
*08	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			Y	-0-					75

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	2046	X	1551	-0-	-495 B	-0-	1551	3			Y	-0-					22
04	1980	X	1087	-0-	-893 B	-0-	1087	3			Y	-0-					22
05	2046	X	539	-0-	-1507 B	-0-	539	3			Y	-0-					22
06	1530	X	445	-0-	-1085 B	-0-	445	3			Y	-0-					22
07	1581	X	451	-0-	-1130 B	-0-	451	3			Y	-0-					22
*08	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	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	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			Y	-0-					9
04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			Y	-0-					9
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1239	3	86	9	Y	78					87
06	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			Y	-0-					87
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			Y	-0-					87
*08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			Y	-0-					87

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	1519	N	1321	-0-	-198 B	-0-	1321	3			Y	-0-					98
04	1470	N	1412	-0-	-58 B	-0-	1296	3	116	9	Y	105					203
05	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	1394	3			Y	-0-					203
06	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1304	3	2	9	Y	2					205
07	1457	N	1265	-0-	-192 B	-0-	1263	3	2	9	Y	2	3	1			204
08	1395	N	1312	-0-	-83 B	-0-	1312	3			Y	-0-					204

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	8184	X	6358	-0-	-1826 B	-0-	6358	3			N	-0-					27
04	7470	X	6174	-0-	-1296 B	-0-	6174	3			N	-0-					27
05	7068	X	6843	-0-	-225 B	-0-	6843	3			N	-0-					27
06	6150	X	5950	-0-	-200 B	-0-	5950	3			N	-0-					27
07	6386	X	4156	-0-	-2230 B	-0-	4156	3			N	-0-					27
08	6851	X	5241	-0-	-1610 B	-0-	5241	3			N	-0-					27

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	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					1
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			Y	-0-					1
*08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					19
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					19
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					19
06	120	N	-0-	-0-	-120 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

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

03	13175	X	12882	-0-	-293 B	-0-	12867	3	15	9	Y	14					71
04	12930	X	12061	-0-	-869 B	-0-	12022	3	39	9	Y	35	85	1			21
05	13361	X	11738	-0-	-1623 B	-0-	11728	3	10	9	Y	9					30
06	12930	X	11524	-0-	-1406 B	-0-	11509	3	15	9	Y	14					44
07	13144	X	12167	-0-	-977 B	-0-	12099	3	68	9	Y	62	76	1			30
08	12741	X	11490	-0-	-1251 B	-0-	11489	3	1	9	Y	1					31

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

03	9703	X	9493	-0-	-210 B	-0-	9487	3	6	9	Y	5					28
04	9390	X	7886	-0-	-1504 B	-0-	7873	3	13	9	Y	12	29	1			11
05	9703	X	9034	-0-	-669 B	-0-	9026	3	8	9	Y	7					18
06	9390	X	8738	-0-	-652 B	-0-	8725	3	13	9	Y	12					30
07	9703	X	8701	-0-	-1002 B	-0-	8647	3	54	9	Y	49	60	1			19
*08	8590	X	8590	-0-	-0- B	-0-	8589	3	1	9	Y	1					20

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

03	10230	X	8582	-0-	-1648 B	-0-	8387	3	195	9	N	177	189	1			175
04	7620	X	6018	-0-	-1602 B	-0-	5772	3	246	9	N	224	376	1			23
05	13423	X	7210	-0-	-6213 B	-0-	7057	3	153	9	N	139					162
06	12990	X	6688	-0-	-6302 B	-0-	6589	3	99	9	N	90	188	1			64
07	13423	X	8447	-0-	-4976 B	-0-	8304	3	143	9	N	130					194
08	8587	X	8260	-0-	-327 B	-0-	8110	3	150	9	N	136	178	1			152

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

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

03	9765	X	9451	-0-	-314 B	-0-	9272	3	179	9	N	163	190	1			23
04	9193	X	9193	-0-	-0- B	-0-	8843	3	350	9	N	318	164	1			177
05	9114	X	8385	-0-	-729 B	-0-	8385	3			N	-0-					177
06	9150	X	7999	-0-	-1151 B	-0-	7977	3	22	9	N	20	180	1			17
07	9486	X	7416	-0-	-2070 B	-0-	7405	3	11	9	N	10					27
08	9486	X	6958	-0-	-2528 B	-0-	6811	3	147	9	N	134					161

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3785	X	3785	-0-	-0- B	-0-	3785	3			N	-0-					30
04	3990	X	3839	-0-	-151 B	-0-	3839	3			N	-0-					30
05	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			N	-0-					30
06	3990	X	3379	-0-	-611 B	-0-	3379	3			N	-0-					30
07	4123	X	3922	-0-	-201 B	-0-	3922	3			N	-0-					30
08	3658	X	3388	-0-	-270 B	-0-	3388	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	12121	X	10961	-0-	-1160 B	-0-	10716	3	245	9	N	223	189	1			74
04	11730	X	10357	-0-	-1373 B	-0-	10083	3	274	9	N	249	193	1			130
05	12121	X	10424	-0-	-1697 B	-0-	10213	3	211	9	N	192	187	1			135
06	10710	X	5783	-0-	-4927 B	-0-	5638	3	145	9	N	132	189	1			78
07	10974	X	16	-0-	-10958 B	-0-	16	3			N	-0-					78
08	10974	X	-0-	-0-	-10974 B	-0-					N	-0-					78

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	DLQ G-10		21476	-0-	21476 B	42302	21170	3	306	9	N	278	193	1			230
04	63212	X	20910	-0-	-42302 B	-0-	20662	2	248	9	N	225	375	1			80
05	20352	X	20352	-0-	-0- B	-0-	20121	3	231	9	N	210	188	1			102
06	21690	X	19699	-0-	-1991 B	-0-	19450	3	249	9	N	226	185	1			143
07	22258	X	19867	-0-	-2391 B	-0-	19626	3	241	9	N	219	187	1			175
08	21607	X	19580	-0-	-2027 B	-0-	19391	3	189	9	N	172	190	1			157

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	7657	X	4105	-0-	-3552 B	-0-	3966	3	139	9	N	126	193	1			16
04	7410	X	5163	-0-	-2247 B	-0-	4885	3	278	9	N	253	178	1			91
05	7099	X	3463	-0-	-3636 B	-0-	3417	3	46	9	N	42					133
06	5762	X	5762	-0-	-0- B	-0-	5703	3	59	9	N	54					187
07	8598	X	8598	-0-	-0- B	-0-	8341	3	257	9	N	234	379	1			42
*08	10704	X	10704	-0-	-0- B	-0-	10454	3	250	9	N	227	188	1			81

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	9424	X	9311	-0-	-113 B	-0-	9103	3	208	9	N	189	192	1			103
04	9120	X	6938	-0-	-2182 B	-0-	6754	3	184	9	N	167	193	1			77
05	9424	X	7935	-0-	-1489 B	-0-	7755	3	180	9	N	164	191	1			50
06	9000	X	6187	-0-	-2813 B	-0-	6082	3	105	9	N	95					145
07	9300	X	8539	-0-	-761 B	-0-	8376	3	163	9	N	148	190	1			103
08	9300	X	8925	-0-	-375 B	-0-	8684	3	241	9	N	219	187	1			135

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1538	-0-	-12 B	-0-	1	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1	1	1552	2	N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1	1	1660	2	N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1	1	1575	2	N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1	1	1621	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1408	-0-	-266 B	-0-	1	1	1407	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 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	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	1	1	668	2	N	-0-					65
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	1	1	675	2	N	12					77
							13	9									
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	1	1	722	2	N	4					81
							4	9									
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	1	1	685	2	N	8					89
							9	9									
07	713	N	707	-0-	-6 B	-0-	1	1	705	2	N	1					90
							1	9									
08	713	N	615	-0-	-98 B	-0-	1	1	612	2	N	2					92
							2	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	823	-0-	-107 B	-0-	1	1	769	2	N	48					100
							53	9									
04	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	1	1	776	2	N	110	156	1			54
							121	9									
05	930	N	865	-0-	-65 B	-0-	1	1	830	2	N	31					85
							34	9									
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	1	1	788	2	N	52					137
							57	9									
07	930	N	823	-0-	-107 B	-0-	1	1	811	2	N	10					147
							11	9									
08	868	N	825	-0-	-43 B	-0-	1	1	704	2	N	109	156	1			100
							120	9									

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	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	1	1	401	2	N	122	150	1			62
							134	9									
04	450	N	417	-0-	-33 B	-0-	1	1	405	2	N	10					72
							11	9									
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	1	1	433	2	N	34					106
							37	9									
06	510	N	458	-0-	-52 B	-0-	1	1	411	2	N	42					148
							46	9									
07	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	1	1	423	2	N	49	154	1			43
							54	9									
08	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	1	1	367	2	N	56					99
							62	9									

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	1550	N	1361	-0-	-189 B	-0-	1	1	1170	2	N	173	162	1			141
							190	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1	1	1181	2	N	314	344	1			111
							345	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1	1	1263	2	N	159	171	1			99
							175	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1	1	1198	2	N	375	335	1			139
							413	9									
07	1581	N	1552	-0-	-29 B	-0-	1	1	1233	2	N	289	165	1			263
							318	9									
*08	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1	1	1071	2	N	348	490	1			121
							383	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	594	-0-	-150 B	-0-	267	1	327	2	N	-0-					75
04	720	N	531	-0-	-189 B	-0-	258	1	273	2	N	-0-					75
05	651	N	442	-0-	-209 B	-0-	278	1	164	2	N	-0-					75
06	570	N	326	-0-	-244 B	-0-	224	1	102	2	N	-0-					75
07	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	273	1	745	2	N	20					95
							22	9									
*08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	282	1	394	2	N	5					100
							6	9									

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

03	DLQ G-10		20271	-0-	20271 B	38113	1272	1	18698	2	N	274	193	1	11	8	150
							301	9									
04	56504	X	18391	-0-	-38113 B	-0-	1214	1	16961	2	N	196	191	1			155
							216	9									
05	18396	X	18396	-0-	-0- B	-0-	1272	1	16893	2	N	210	182	1	38	8	145
							231	9									
06	20010	X	16991	-0-	-3019 B	-0-	1188	1	15557	2	N	224	188	1	21	8	160
							246	9									
07	20274	X	17769	-0-	-2505 B	-0-	1336	1	16180	2	N	230	187	1	58	8	145
							253	9									
08	20274	X	16589	-0-	-3685 B	-0-	1314	1	15165	2	N	100	185	1			60
							110	9									

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

03	DLQ G-10		33988	-0-	33988 B	67317	2138	1	31431	2	N	381	383	1	23	8	120
							419	9									
04	99006	X	31689	-0-	-67317 B	-0-	2086	1	29162	2	N	401	381	1			140
							441	9									
05	30934	X	30934	-0-	-0- B	-0-	2138	1	28408	2	N	353	378	1	65	8	50
							388	9									
06	38190	X	28504	-0-	-9686 B	-0-	2002	1	26214	2	N	262	187	1	35	8	90
							288	9									
07	35619	X	27440	-0-	-8179 B	-0-	2074	1	25104	2	N	238	182	1	96	8	50
							262	9									
08	33976	X	26727	-0-	-7249 B	-0-	2096	1	24195	2	N	396	369	1			77
							436	9									

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	473	2	61	9	N	55					105
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	583	2	35	9	N	32					137
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	481	2	17	9	N	15					152
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	398	2	2	9	N	2					154
07	651	N	523	-0-	-128 B	-0-	520	2	3	9	N	3					157
08	496	N	376	-0-	-120 B	-0-	374	2	2	9	N	2					159

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

03	DLQ G-10		3231	-0-	3231 B	5949	3212	2	19	9	N	17					114
04	DLQ G-10		3082	-0-	3082 B	9031	3053	2	29	9	N	26					140
05	12307	X	3276	-0-	-9031 B	-0-	3212	2	64	9	N	58	165	1			33
06	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3229	2	32	9	N	29					62
*07	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	3435	2	33	9	N	30					92
*08	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	3259	2	35	9	N	32					124

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CREST ENGINEERING SERVICES,INC. //CONT.// 189896
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	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					144
04	210	N	109	-0-	-101 B	-0-	109	2			N	-0-					144
05	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	134	2	1	9	N	1					145
*06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					145
*07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	111	2	17	9	N	15					160
08	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	88	2	22	9	N	20					180

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

03	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	69	1	2193	3	N	5	1	8			100
							6	9									
04	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	77	1	1915	3	N	-0-					100
05	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	67	1	1895	3	N	-0-					100
06	2190	N	1889	-0-	-301 B	-0-	64	1	1825	3	N	-0-					100
07	2046	N	1215	-0-	-831 B	-0-	38	1	1177	3	N	-0-					100
08	1953	N	1524	-0-	-429 B	-0-	58	1	1432	3	N	31	1	8			130
							34	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

03	2046	N	2028	-0-	-18 B	-0-	2028	2			Y	-0-					30
04	2400	N	2174	-0-	-226 B	-0-	2174	2			Y	-0-					30
05	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	2			Y	-0-					30
06	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			Y	-0-					30
07	2232	N	2028	-0-	-204 B	-0-	2028	2			Y	-0-					30
08	2418	N	1778	-0-	-640 B	-0-	1778	2			Y	-0-					30

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

03	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			Y	-0-					26
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			Y	-0-					26
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			Y	-0-					26
06	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			Y	-0-					26
07	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			Y	-0-					26
08	744	N	669	-0-	-75 B	-0-	669	2			Y	-0-					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

03	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			Y	-0-					20
04	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			Y	-0-					20
05	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			Y	-0-					20
06	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			Y	-0-					20
07	1302	N	1278	-0-	-24 B	-0-	1278	2			Y	-0-					20
08	1426	N	1335	-0-	-91 B	-0-	1335	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	34	1	592	2	N	2					114
							2	9									
04	660	N	618	-0-	-42 B	-0-	31	1	553	2	N	31					145
							34	9									
05	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	33	1	585	2	N	-0-					145
06	600	N	583	-0-	-17 B	-0-	33	1	550	2	N	-0-					145
07	651	N	525	-0-	-126 B	-0-	34	1	491	2	N	-0-					145
08	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	41	1	570	2	N	-0-					145

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					Y	-0-					40
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					40
05	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					40
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					40
07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					40
*08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					40

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	584	-0-	-563 B	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					88
04	1080	N	834	-0-	-246 B	-0-	44	1	784	2	Y	5					93
							6	9									
05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	45	1	808	2	Y	2					95
							2	9									
06	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	44	1	724	2	Y	6					101
							7	9									
07	806	N	719	-0-	-87 B	-0-	46	1	670	2	Y	3					104
							3	9									
08	806	N	758	-0-	-48 B	-0-	50	1	707	2	Y	1					105
							1	9									

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	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	72	1	1242	2	N	13					78
							14	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	67	1	1201	2	N	41					119
							45	9									
05	1333	N	1326	-0-	-7 B	-0-	69	1	1232	2	N	23					142
							25	9									
06	1290	N	1256	-0-	-34 B	-0-	71	1	1185	2	N	-0-					142
07	1364	N	1291	-0-	-73 B	-0-	84	1	1207	2	N	-0-					142
08	1333	N	1238	-0-	-95 B	-0-	81	1	1133	2	N	22					164
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	Y	24					38
							26	9									
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	Y	1					39
							1	9									
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	Y	6					45
							7	9									
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	9	43	1			11
							10	9									
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	3					14
							3	9									
08	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					14

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	868	N	730	-0-	-138 B	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					95
04	840	N	775	-0-	-65 B	-0-	41	1	734	2	Y	-0-					95
05	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	44	1	790	2	Y	3					98
							3	9									
06	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	53	1	877	2	Y	15					113
							17	9									
07	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	57	1	827	2	Y	2	96	1			19
							2	9									
*08	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	60	1	844	2	Y	-0-					19

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	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	52	1	893	2	N	-0-					37
04	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	48	1	855	2	N	-0-					37
05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	53	1	952	2	N	-0-					37
06	900	N	812	-0-	-88 B	-0-	46	1	766	2	N	-0-					37
07	930	N	772	-0-	-158 B	-0-	50	1	722	2	N	-0-					37
08	992	N	838	-0-	-154 B	-0-	56	1	782	2	N	-0-					37

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	1395	N	1371	-0-	-24 B	-0-	77	1	1266	2	N	25					200
							28	9									
04	1530	N	1409	-0-	-121 B	-0-	76	1	1333	2	N	-0-					200
05	1302	N	1140	-0-	-162 B	-0-	60	1	1080	2	N	-0-					200
06	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	82	1	1354	2	N	-0-					200
07	1457	N	1403	-0-	-54 B	-0-	91	1	1311	2	N	1	162	1			39
							1	9									
*08	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	92	1	1292	2	N	-0-					39

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	1581	N	1533	-0-	-48 B	-0-	81	1	1401	2	N	46					123
							51	9									
04	1560	N	1388	-0-	-172 B	-0-	74	1	1314	2	N	-0-					123
05	1550	N	1344	-0-	-206 B	-0-	71	1	1273	2	N	-0-					123
06	1470	N	1421	-0-	-49 B	-0-	81	1	1340	2	N	-0-					123
07	1426	N	1424	-0-	-2 B	-0-	92	1	1332	2	N	-0-					123
*08	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	97	1	1366	2	N	-0-					123

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	773	-0-	-126	B	-0-	46	1	724	2	N	3					73
								3	9									
04	870	N	787	-0-	-83	B	-0-	42	1	745	2	N	-0-					73
05	806	N	786	-0-	-20	B	-0-	41	1	739	2	N	5					78
								6	9									
06	750	N	745	-0-	-5	B	-0-	42	1	703	2	N	-0-					78
07	806	N	782	-0-	-24	B	-0-	51	1	729	2	N	2					80
								2	9									
*08	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	52	1	730	2	N	8					88
								9	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
05	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2			N	-0-					22
06	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
08	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					22

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	2511	N	2357	-0-	-154	B	-0-	127	1	2193	2	N	34					129
								37	9									
04	2430	N	2100	-0-	-330	B	-0-	110	1	1958	2	N	29					158
								32	9									
05	2480	N	2469	-0-	-11	B	-0-	129	1	2310	2	N	27					185
								30	9									
06	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2587	2	N	41					226
								45	9									
07	2791	N	2791	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2573	2	N	36	181	1	1	8	80
								40	9									
*08	2692	N	2692	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2477	2	N	35					115
								39	9									

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	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1965	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1609	-0-	-101	B	-0-	86	1	1523	2	Y	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2023	2	Y	10	8	1			2
								11	9									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1822	2	Y	1					3
								1	9									
*07	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2090	2	Y	14	1	8			16
								15	9									
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2016	2	Y	-0-	16	1			-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1189	2	Y	-0-					51
04	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1080	2	Y	5					56
								6	9									
05	1183	N	909	-0-	-274	B	-0-	48	1	860	2	Y	1					57
								1	9									
06	1110	N	941	-0-	-169	B	-0-	53	1	884	2	Y	4					61
								4	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1169	2	Y	2					63
								2	9									
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1026	2	Y	1					64
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					37
05	93	N	11	-0-	-82 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					37
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					37

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	68	1			35
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	32 9	1 9	545	2	N	8					105
04	660	N	572	-0-	-88 B	-0-	30 8	1 9	534	2	N	7					112
05	651	N	533	-0-	-118 B	-0-	28 6	1 9	499	2	N	5					117
06	570	N	538	-0-	-32 B	-0-	30 8	1 9	500	2	N	7					124
07	589	N	474	-0-	-115 B	-0-	30 6	1 9	438	2	N	5					129
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	35 1	1 9	491	2	N	1					130

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	44 19	1 9	762	2	N	17					144
04	720	N	676	-0-	-44 B	-0-	35 22	1 9	619	2	N	20					164
05	806	N	661	-0-	-145 B	-0-	34 17	1 9	610	2	N	15					179
06	810	N	598	-0-	-212 B	-0-	33 18	1 9	547	2	N	16					195
07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	48 9	1 9	689	2	N	8	177	1			26
08	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	42 21	1 9	584	2	N	19					45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	769	N	769	-0-		-0-	B	-0-	42	1	725	2	Y	2					21
									2	9									
04	727	N	727	-0-		-0-	B	-0-	38	1	672	2	Y	15					36
									17	9									
05	719	N	719	-0-		-0-	B	-0-	38	1	679	2	Y	2					38
									2	9									
06	750	N	730	-0-		-20	B	-0-	41	1	686	2	Y	3					41
									3	9									
07	744	N	696	-0-		-48	B	-0-	45	1	650	2	Y	1					42
									1	9									
08	713	N	496	-0-		-217	B	-0-	32	1	450	2	Y	13					55
									14	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 LIFT	(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	829	N	829	-0-		-0-	B	-0-	44	1	759	2	Y	24					60
									26	9									
04	780	N	740	-0-		-40	B	-0-	39	1	700	2	Y	1					61
									1	9									
05	784	N	679	-0-		-105	B	-0-	35	1	636	2	Y	7					68
									8	9									
06	755	N	755	-0-		-0-	B	-0-	42	1	705	2	Y	7	63	1			12
									8	9									
07	775	N	674	-0-		-101	B	-0-	43	1	628	2	Y	3					15
									3	9									
*08	741	N	741	-0-		-0-	B	-0-	49	1	692	2	Y	-0-					15

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. GAS LIFT	(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	155	N	117	-0-		-38	B	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					70
04	150	N	104	-0-		-46	B	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					70
05	142	N	73	-0-		-69	B	-0-	4	1	67	2	Y	2					72
									2	9									
06	120	N	79	-0-		-41	B	-0-	4	1	58	2	Y	15					87
									17	9									
07	93	N	59	-0-		-34	B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	76	1			11
*08	73	N	73	-0-		-0-	B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					11

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. GAS LIFT	(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	1109	N	1109	-0-		-0-	B	-0-	61	1	1047	2	N	1	176	1			20
									1	9									
04	1200	N	847	-0-		-353	B	-0-	45	1	796	2	N	5					25
									6	9									
05	1302	N	932	-0-		-370	B	-0-	49	1	880	2	N	3					28
									3	9									
06	1098	N	1098	-0-		-0-	B	-0-	62	1	1034	2	N	2					30
									2	9									
07	1094	N	1094	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1020	2	N	3					33
									3	9									
*08	1192	N	1192	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1109	2	N	4					37
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1264	-0-		-7	B	-0-	69	1	1185	2	N	9					67
									10	9									
04	1320	N	1188	-0-		-132	B	-0-	63	1	1118	2	N	6					73
									7	9									
05	1271	N	1244	-0-		-27	B	-0-	65	1	1171	2	N	7					80
									8	9									
06	1230	N	1132	-0-		-98	B	-0-	64	1	1061	2	N	6					86
									7	9									
07	1240	N	1168	-0-		-72	B	-0-	75	1	1084	2	N	8					94
									9	9									
08	1240	N	1169	-0-		-71	B	-0-	77	1	1085	2	N	6					100
									7	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1239	-0-		-1	B	-0-	67	1	1160	2	N	11	174	1			19
									12	9									
04	1290	N	1160	-0-		-130	B	-0-	61	1	1096	2	N	3					22
									3	9									
05	1271	N	1192	-0-		-79	B	-0-	63	1	1123	2	N	5					27
									6	9									
06	1200	N	1120	-0-		-80	B	-0-	63	1	1054	2	N	3					30
									3	9									
07	1209	N	1152	-0-		-57	B	-0-	74	1	1072	2	N	5					35
									6	9									
*08	1202	N	1202	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1119	2	N	3					38
									3	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1527	N	1527	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1412	2	N	30					139
									33	9									
04	1420	N	1420	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1338	2	N	6					145
									7	9									
05	1457	N	1442	-0-		-15	B	-0-	76	1	1364	2	N	2					147
									2	9									
06	1470	N	1431	-0-		-39	B	-0-	81	1	1347	2	N	3					150
									3	9									
07	1457	N	1393	-0-		-64	B	-0-	90	1	1303	2	N	-0-					150
08	1457	N	1447	-0-		-10	B	-0-	96	1	1351	2	N	-0-					150

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2118	-0-		-21	B	-0-	115	1	1981	2	Y	20					26
									22	9									
04	2160	N	1993	-0-		-167	B	-0-	105	1	1881	2	Y	6					32
									7	9									
05	2108	N	2105	-0-		-3	B	-0-	110	1	1974	2	Y	19	45	1			6
									21	9									
06	2040	N	2001	-0-		-39	B	-0-	113	1	1881	2	Y	6					12
									7	9									
07	2046	N	2046	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1908	2	Y	5					17
									6	9									
08	2108	N	1957	-0-		-151	B	-0-	129	1	1809	2	Y	17					34
									19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1627	N	1627	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1524	2	Y	14	41	1			10
									15	9									
04	1973	N	1973	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1863	2	Y	5					15
									6	9									
05	1883	N	1883	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1760	2	Y	23					38
									25	9									
06	1947	N	1947	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1816	2	Y	20					58
									22	9									
07	2046	N	1921	-0-		-125	B	-0-	123	1	1775	2	Y	21	55	1			24
									23	9									
08	T. A.		1842	-0-		1842	B	1842	122	1	1708	2	Y	11					35
									12	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

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	1271	N	1236	-0-		-35	B	-0-	67	1	1157	2	N	11					68
									12	9									
04	1260	N	1166	-0-		-94	B	-0-	62	1	1102	2	N	2					70
									2	9									
05	1240	N	1189	-0-		-51	B	-0-	62	1	1120	2	N	6					76
									7	9									
06	1200	N	1120	-0-		-80	B	-0-	63	1	1053	2	N	4					80
									4	9									
07	1209	N	1031	-0-		-178	B	-0-	67	1	960	2	N	4					84
									4	9									
*08	1200	N	1200	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1109	2	N	11					95
									12	9									

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. 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	1271	N	1223	-0-		-48	B	-0-	67	1	1156	2	N	-0-					183
04	1290	N	1060	-0-		-230	B	-0-	56	1	1004	2	N	-0-					183
05	1240	N	1113	-0-		-127	B	-0-	59	1	1054	2	N	-0-					183
06	1170	N	1165	-0-		-5	B	-0-	64	1	1057	2	N	40					223
									44	9									
07	1418	N	1418	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1312	2	N	14	176	1			61
									15	9									
*08	1238	N	1238	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1156	2	N	-0-					61

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. 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	1023	N	1008	-0-		-15	B	-0-	55	1	953	2	N	-0-					25
04	959	N	959	-0-		-0-	B	-0-	50	1	901	2	N	7					32
									8	9									
05	1040	N	1040	-0-		-0-	B	-0-	53	1	953	2	N	31					63
									34	9									
06	990	N	967	-0-		-23	B	-0-	55	1	912	2	N	-0-					63
07	992	N	948	-0-		-44	B	-0-	61	1	887	2	N	-0-					63
08	1054	N	937	-0-		-117	B	-0-	62	1	875	2	N	-0-					63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1271	N	1233	-0-	-38	B	-0-	67	1	1160	2	N	5					88
								6	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1223	2	N	5					93
								6	9									
05	1240	N	1172	-0-	-68	B	-0-	60	1	1084	2	N	25	1	8			117
								28	9									
06	1200	N	894	-0-	-306	B	-0-	49	1	814	2	N	28					145
								31	9									
07	1333	N	1069	-0-	-264	B	-0-	68	1	976	2	N	23	1	8			167
								25	9									
08	1178	N	934	-0-	-244	B	-0-	62	1	872	2	N	-0-					167

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. 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	1116	N	871	-0-	-245	B	-0-	47	1	813	2	N	10					60
								11	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1105	2	N	3					63
								3	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1156	2	N	5					68
								6	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	60	1	996	2	N	2					70
								2	9									
07	1209	N	1133	-0-	-76	B	-0-	73	1	1057	2	N	3					73
								3	9									
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1204	2	N	2					75
								2	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1179	2	N	51					143
								56	9									
04	1290	N	1203	-0-	-87	B	-0-	63	1	1129	2	N	10					153
								11	9									
05	1271	N	1227	-0-	-44	B	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					153
06	1260	N	1209	-0-	-51	B	-0-	69	1	1138	2	N	2					155
								2	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1189	2	N	1					156
								1	9									
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1168	2	N	21	157	1			20
								23	9									

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 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	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1322	2	Y	-0-					67
04	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1279	2	Y	3					70
								3	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1295	2	Y	10					80
								11	9									
06	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1247	2	Y	15					95
								17	9									
07	1364	N	1225	-0-	-139	B	-0-	79	1	1146	2	Y	-0-	82	1			13
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1264	2	Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1820	N	1820	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1618	2	Y	98					190
										108	9									
04	1667	N	1667	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1515	2	Y	61	179	1			72
										67	9									
05	1644	N	1644	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1519	2	Y	36	2	8			106
										40	9									
06	1350	N	1232	-0-		-118	B	-0-		64	1	1066	2	Y	93					199
										102	9									
07	1441	N	1441	-0-		-0-	B	-0-		89	1	1289	2	Y	57	184	1	2	8	70
										63	9									
*08	1695	N	1695	-0-		-0-	B	-0-		108	1	1517	2	Y	64					134
										70	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2528	-0-		-45	B	-0-		138	1	2380	2	Y	9					30
										10	9									
04	2650	N	2650	-0-		-0-	B	-0-		139	1	2482	2	Y	26					56
										29	9									
05	2499	N	2499	-0-		-0-	B	-0-		131	1	2351	2	Y	15	2	8			69
										17	9									
06	2477	N	2477	-0-		-0-	B	-0-		139	1	2317	2	Y	19	66	1			22
										21	9									
07	2635	N	2487	-0-		-148	B	-0-		161	1	2324	2	Y	2	2	8			22
										2	9									
*08	2540	N	2540	-0-		-0-	B	-0-		167	1	2348	2	Y	23					45
										25	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2428	N	2428	-0-		-0-	B	-0-		136	1	2267	2	Y	23					84
										25	9									
04	2361	N	2361	-0-		-0-	B	-0-		129	1	2225	2	Y	6	79	1			11
										7	9									
05	2356	N	2352	-0-		-4	B	-0-		123	1	2183	2	Y	42					53
										46	9									
06	2340	N	2154	-0-		-186	B	-0-		120	1	1993	2	Y	37					90
										41	9									
07	2449	N	2181	-0-		-268	B	-0-		141	1	2033	2	Y	6	81	1	1	8	14
										7	9									
08	2356	N	2182	-0-		-174	B	-0-		143	1	2014	2	Y	23					37
										25	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2091	-0-		-482	B	-0-		117	1	1941	2	Y	30					94
										33	9									
04	2400	N	2219	-0-		-181	B	-0-		117	1	2092	2	Y	9					103
										10	9									
05	2390	N	2390	-0-		-0-	B	-0-		124	1	2230	2	Y	33	1	8			135
										36	9									
06	2010	N	1983	-0-		-27	B	-0-		113	1	1869	2	Y	1	115	1			21
										1	9									
07	2294	N	2155	-0-		-139	B	-0-		139	1	2009	2	Y	6	1	8			26
										7	9									
*08	2660	N	2660	-0-		-0-	B	-0-		172	1	2420	2	Y	62					88
										68	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	844	-0-	-396 B	-0-	46	1	798	2	N	-0-					25
04	1230	N	432	-0-	-798 B	-0-	23	1	409	2	N	-0-					25
05	1271	N	439	-0-	-832 B	-0-	23	1	416	2	N	-0-					25
06	810	N	372	-0-	-438 B	-0-	21	1	351	2	N	-0-					25
07	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	26	1	378	2	N	-0-					25
08	434	N	360	-0-	-74 B	-0-	24	1	336	2	N	-0-					25

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	61	1	1043	2	N	14					97
							15	9									
04	1350	N	968	-0-	-382 B	-0-	51	1	906	2	N	10					107
							11	9									
05	1302	N	981	-0-	-321 B	-0-	51	1	918	2	N	11					118
							12	9									
06	1080	N	1025	-0-	-55 B	-0-	58	1	956	2	N	10					128
							11	9									
07	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	63	1	909	2	N	5					133
							6	9									
*08	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	68	1	950	2	N	-0-					133

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1122	-0-	-56 B	-0-	64	1	1058	2	N	-0-					94
04	1170	N	1152	-0-	-18 B	-0-	62	1	1034	2	N	51					145
							56	9									
05	1085	N	1010	-0-	-75 B	-0-	56	1	954	2	N	-0-					145
06	1080	N	1037	-0-	-43 B	-0-	62	1	975	2	N	-0-					145
07	1178	N	971	-0-	-207 B	-0-	63	1	908	2	N	-0-					145
*08	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	85	1	1145	2	N	2					147
							2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1928	-0-	-304 B	-0-	106	1	1820	2	Y	2					50
							2	9									
04	2130	N	1864	-0-	-266 B	-0-	99	1	1765	2	Y	-0-					50
05	2077	N	1929	-0-	-148 B	-0-	100	1	1803	2	Y	24	67	1			7
							26	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	107	1	1778	2	Y	-0-					7
07	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	118	1	1699	2	Y	-0-					7
08	1922	N	1331	-0-	-591 B	-0-	87	1	1227	2	Y	15					22
							17	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2325	-0-	-124 B	-0-	130	1	2177	2	N	16					206
							18	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	121	1	2086	2	N	1	167	1	1	8	39
							1	9									
05	2325	N	2276	-0-	-49 B	-0-	124	1	2151	2	N	1	1	8			39
							1	9									
06	2250	N	2005	-0-	-245 B	-0-	118	1	1886	2	N	1	1	8			39
							1	9									
07	2294	N	1913	-0-	-381 B	-0-	128	1	1785	2	N	-0-					39
08	2263	N	2016	-0-	-247 B	-0-	138	1	1878	2	N	-0-					39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	831	-0-	-68	B	-0-	49	1	781	2	Y	1					46
								1	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	57	1	995	2	Y	9					55
								10	9									
05	1147	N	1123	-0-	-24	B	-0-	59	1	1061	2	Y	3	1	8			57
								3	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1049	2	Y	3					60
								3	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1046	2	Y	2	1	8			61
								2	9									
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1049	2	Y	-0-					61

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1728	2	N	13					69
								14	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1628	2	N	11					80
								12	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1769	2	N	45	1	8			124
								50	9									
06	1770	N	1688	-0-	-82	B	-0-	96	1	1589	2	N	3					127
								3	9									
07	1798	N	1734	-0-	-64	B	-0-	112	1	1621	2	N	1	1	8			127
								1	9									
08	1922	N	1765	-0-	-157	B	-0-	115	1	1609	2	N	37					164
								41	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1773	2	Y	3					61
								3	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1852	2	Y	6					67
								7	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1865	2	Y	3	1	8			69
								3	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1738	2	Y	4					73
								4	9									
07	1612	N	1590	-0-	-22	B	-0-	103	1	1485	2	Y	2	1	8			74
								2	9									
08	1953	N	1950	-0-	-3	B	-0-	129	1	1818	2	Y	3					77
								3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2036	2	Y	1					73
								1	9									
04	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2050	2	Y	1					74
								1	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1601	2	Y	13	1	8			86
								14	9									
06	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1597	2	Y	-0-					86
07	1643	N	1078	-0-	-565	B	-0-	70	1	1007	2	Y	1					87
								1	9									
*08	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1725	2	Y	2					89
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

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	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1379	2	N	11	178	1			18
								12	9									
04	1500	N	1418	-0-	-82	B	-0-	75	1	1341	2	N	2					20
								2	9									
05	1581	N	1504	-0-	-77	B	-0-	79	1	1423	2	N	2					22
								2	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1366	2	N	1					23
								1	9									
07	1457	N	1257	-0-	-200	B	-0-	81	1	1176	2	N	-0-					23
08	1519	N	1279	-0-	-240	B	-0-	85	1	1194	2	N	-0-					23

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

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	2790	N	2681	-0-	-109	B	-0-	147	1	2531	2	Y	3					45
								3	9									
04	2730	N	2375	-0-	-355	B	-0-	126	1	2240	2	Y	8					53
								9	9									
05	2728	N	2716	-0-	-12	B	-0-	142	1	2550	2	Y	22					75
								24	9									
06	2595	N	2595	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2445	2	Y	3					78
								3	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2399	2	Y	1					79
								1	9									
08	2697	N	2666	-0-	-31	B	-0-	176	1	2478	2	Y	11					90
								12	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

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	1953	N	1839	-0-	-114	B	-0-	99	1	1697	2	Y	39					94
								43	9									
04	1980	N	1850	-0-	-130	B	-0-	97	1	1735	2	Y	16					110
								18	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1768	2	Y	20	90	1			40
								22	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1765	2	Y	20					60
								22	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1791	2	Y	18					78
								20	9									
08	1860	N	1835	-0-	-25	B	-0-	120	1	1694	2	Y	19					97
								21	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					7
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					7
06	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
08	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					118
04	1500	N	1485	-0-	-15 B	-0-	79	1	1405	2	N	1					119
							1	9									
05	1488	N	1448	-0-	-40 B	-0-	75	1	1353	2	N	18	1	8			136
							20	9									
06	1380	N	1379	-0-	-1 B	-0-	78	1	1300	2	N	1	1	8			136
							1	9									
07	1550	N	1396	-0-	-154 B	-0-	90	1	1306	2	N	-0-					136
08	1457	N	1233	-0-	-224 B	-0-	82	1	1149	2	N	2					138
							2	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2105	-0-	-96 B	-0-	115	1	1987	2	N	3					170
							3	9									
04	2250	N	2038	-0-	-212 B	-0-	108	1	1924	2	N	5					175
							6	9									
05	2201	N	1779	-0-	-422 B	-0-	94	1	1683	2	N	2					177
							2	9									
06	2040	N	1696	-0-	-344 B	-0-	96	1	1594	2	N	5					182
							6	9									
07	2108	N	1711	-0-	-397 B	-0-	111	1	1600	2	N	-0-					182
*08	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	145	1	2031	2	N	-0-					182

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	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	85	1	1467	2	N	-0-					93
04	1590	N	1489	-0-	-101 B	-0-	77	1	1380	2	N	29					122
							32	9									
05	1550	N	1503	-0-	-47 B	-0-	79	1	1424	2	N	-0-					122
06	1500	N	1413	-0-	-87 B	-0-	80	1	1332	2	N	1					123
							1	9									
07	1550	N	1138	-0-	-412 B	-0-	74	1	1064	2	N	-0-					123
08	1488	N	1473	-0-	-15 B	-0-	97	1	1370	2	N	5					128
							6	9									

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	1395	N	1373	-0-	-22 B	-0-	75	1	1289	2	Y	8					106
							9	9									
04	1410	N	1308	-0-	-102 B	-0-	69	1	1236	2	Y	3	100	1			9
							3	9									
05	1457	N	1368	-0-	-89 B	-0-	72	1	1295	2	Y	1					10
							1	9									
06	1320	N	1284	-0-	-36 B	-0-	73	1	1209	2	Y	2					12
							2	9									
07	1364	N	1071	-0-	-293 B	-0-	69	1	1001	2	Y	1					13
							1	9									
08	1364	N	1341	-0-	-23 B	-0-	89	1	1245	2	Y	6					19
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	60	1	962	2	Y	19	80	1			14
							21	9									
04	960	N	666	-0-	-294 B	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					14
05	992	N	795	-0-	-197 B	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					14
06	960	N	603	-0-	-357 B	-0-	34	1	568	2	Y	1					15
							1	9									
07	682	N	396	-0-	-286 B	-0-	25	1	360	2	Y	10					25
							11	9									
*08	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	55	1	769	2	Y	1					26
							1	9									

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	1705	N	1608	-0-	-97 B	-0-	88	1	1513	2	N	6					78
							7	9									
04	1650	N	1549	-0-	-101 B	-0-	82	1	1459	2	N	7					85
							8	9									
05	1612	N	1582	-0-	-30 B	-0-	83	1	1491	2	N	7					92
							8	9									
06	1560	N	1477	-0-	-83 B	-0-	83	1	1385	2	N	8					100
							9	9									
07	1612	N	1494	-0-	-118 B	-0-	97	1	1397	2	N	-0-					100
08	1581	N	1457	-0-	-124 B	-0-	97	1	1360	2	N	-0-					100

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	116	1	1995	2	Y	6					70
							7	9									
04	2310	N	2019	-0-	-291 B	-0-	106	1	1887	2	Y	24					94
							26	9									
05	2077	N	1831	-0-	-246 B	-0-	96	1	1733	2	Y	2					96
							2	9									
06	2040	N	1771	-0-	-269 B	-0-	100	1	1667	2	Y	4					100
							4	9									
07	2077	N	1423	-0-	-654 B	-0-	92	1	1328	2	Y	3	84	1			19
							3	9									
*08	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	147	1	2068	2	Y	-0-					19

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1039	-0-	-170 B	-0-	60	1	966	2	Y	12					50
							13	9									
04	1170	N	1032	-0-	-138 B	-0-	55	1	967	2	Y	9					59
							10	9									
05	1209	N	1091	-0-	-118 B	-0-	57	1	1031	2	Y	3	2	8			60
							3	9									
06	1020	N	806	-0-	-214 B	-0-	46	1	760	2	Y	-0-					60
07	1054	N	834	-0-	-220 B	-0-	54	1	780	2	Y	-0-					60
08	1085	N	1015	-0-	-70 B	-0-	67	1	947	2	Y	1					61
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1567	N	1567	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1442	2	Y	34					62
										37	9									
04	1650	N	1498	-0-		-152	B	-0-		80	1	1411	2	Y	6					68
										7	9									
05	1581	N	1565	-0-		-16	B	-0-		82	1	1475	2	Y	7					75
										8	9									
06	1530	N	1517	-0-		-13	B	-0-		86	1	1423	2	Y	7					82
										8	9									
07	1550	N	1536	-0-		-14	B	-0-		99	1	1430	2	Y	6	1	8			87
										7	9									
08	1550	N	1449	-0-		-101	B	-0-		95	1	1333	2	Y	19					106
										21	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4625	X	4625	-0-		-0-	B	-0-		253	1	4363	2	Y	8					61
										9	9									
04	3587	X	3587	-0-		-0-	B	-0-		190	1	3383	2	Y	13					74
										14	9									
05	4557	X	3854	-0-		-703	B	-0-		202	1	3634	2	Y	16	1	8			89
										18	9									
06	4410	X	4009	-0-		-401	B	-0-		225	1	3742	2	Y	38	107	1			20
										42	9									
07	4557	X	3863	-0-		-694	B	-0-		249	1	3601	2	Y	12	1	8			31
										13	9									
08	4588	X	4015	-0-		-573	B	-0-		265	1	3720	2	Y	27					58
										30	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1697	-0-		-39	B	-0-		97	1	1594	2	Y	5					60
										6	9									
04	2064	N	2064	-0-		-0-	B	-0-		112	1	1919	2	Y	30					90
										33	9									
05	1683	N	1683	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1583	2	Y	7					97
										8	9									
06	1650	N	1481	-0-		-169	B	-0-		88	1	1387	2	Y	5					102
										6	9									
07	1829	N	1647	-0-		-182	B	-0-		110	1	1524	2	Y	12	96	1	1	8	17
										13	9									
08	1674	N	1595	-0-		-79	B	-0-		109	1	1478	2	Y	7					24
										8	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2170	N	2121	-0-		-49	B	-0-		115	1	1989	2	N	15					35
										17	9									
04	2190	N	1940	-0-		-250	B	-0-		102	1	1829	2	N	8					43
										9	9									
05	2139	N	2070	-0-		-69	B	-0-		107	1	1917	2	N	42					85
										46	9									
06	2040	N	1994	-0-		-46	B	-0-		113	1	1881	2	N	-0-					85
07	2015	N	2015	-0-		-0-	B	-0-		131	1	1884	2	N	-0-					85
08	2077	N	1878	-0-		-199	B	-0-		125	1	1753	2	N	-0-					85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	62	N	4	-0-	-58	B	-0-	4	2			N	-0-	84	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	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-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

03	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2053	2	N	13					120
								14	9									
04	2220	N	2060	-0-	-160	B	-0-	108	1	1933	2	N	17					137
								19	9									
05	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2061	2	N	2					139
								2	9									
06	2130	N	1863	-0-	-267	B	-0-	105	1	1751	2	N	6					145
								7	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2317	2	N	9					154
								10	9									
*08	2536	N	2536	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2357	2	N	10					164
								11	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

03	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1290	2	Y	2					71
								2	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1275	2	Y	22	84	1			9
								24	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1315	2	Y	2					11
								2	9									
06	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1334	2	Y	22					33
								24	9									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1407	2	Y	4					37
								4	9									
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1389	2	Y	18					55
								20	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

03	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1392	2	N	1					40
								1	9									
04	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1397	2	N	3					43
								3	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1407	2	N	1	1	8			43
								1	9									
06	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1399	2	N	1					44
								1	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1387	2	N	1	1	8			44
								1	9									
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1176	2	N	2					46
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1643	N	1491	-0-	-152 B	-0-	82	1	1409	2	Y	-0-					78
04	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	82	1	1456	2	Y	1					79
							1	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	93	1	1676	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	88	1	1464	2	Y	-0-					79
07	1581	N	1363	-0-	-218 B	-0-	86	1	1248	2	Y	26	89	1	1	8	15
							29	9									
08	1767	N	1667	-0-	-100 B	-0-	111	1	1555	2	Y	1					16
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1274	-0-	-772 B	-0-	70	1	1204	2	N	-0-					114
04	2070	N	1046	-0-	-1024 B	-0-	55	1	984	2	N	6					120
							7	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	107	1	1927	2	N	7					127
							8	9									
06	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	106	1	1754	2	N	53					180
							58	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	124	1	1786	2	N	1	159	1			22
							1	9									
08	2046	N	2019	-0-	-27 B	-0-	134	1	1885	2	N	-0-					22

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	1395	N	1313	-0-	-82 B	-0-	72	1	1241	2	N	-0-					25
04	1410	N	1259	-0-	-151 B	-0-	67	1	1189	2	N	3					28
							3	9									
05	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	72	1	1299	2	N	-0-					28
06	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	74	1	1234	2	N	-0-					28
07	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	84	1	1209	2	N	12					40
							13	9									
08	1364	N	1324	-0-	-40 B	-0-	88	1	1236	2	N	-0-					40

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	1178	N	1151	-0-	-27 B	-0-	62	1	1072	2	Y	15					32
							17	9									
04	1110	N	1030	-0-	-80 B	-0-	55	1	973	2	Y	2					34
							2	9									
05	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	58	1	1046	2	Y	5					39
							6	9									
06	1110	N	1077	-0-	-33 B	-0-	61	1	1012	2	Y	4					43
							4	9									
07	1054	N	1026	-0-	-28 B	-0-	66	1	956	2	Y	4					47
							4	9									
08	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	73	1	1021	2	Y	10					57
							11	9									

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	1240	N	1185	-0-	-55 B	-0-	65	1	1116	2	N	4					194
							4	9									
04	1260	N	1251	-0-	-9 B	-0-	63	1	1122	2	N	60	181	1			73
							66	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	68	1	1227	2	N	2	1	8			74
							2	9									
06	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	72	1	1203	2	N	33					107
							36	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	86	1	1246	2	N	1	1	8			107
							1	9									
*08	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	86	1	1213	2	N	45					152
							50	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	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	97	1	1648	2	N	21					153
							23	9									
04	1680	N	1679	-0-	-1 B	-0-	89	1	1589	2	N	1	1	8			153
							1	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	87	1	1571	2	N	1	1	8			153
							1	9									
06	1710	N	1222	-0-	-488 B	-0-	72	1	1149	2	N	1					154
							1	9									
07	1736	N	1479	-0-	-257 B	-0-	97	1	1380	2	N	2	1	8			155
							2	9									
08	1674	N	1436	-0-	-238 B	-0-	95	1	1340	2	N	1					156
							1	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2042	-0-	-407 B	-0-	112	1	1930	2	Y	-0-					38
04	2280	N	1925	-0-	-355 B	-0-	102	1	1823	2	Y	-0-					38
05	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	119	1	2145	2	Y	-0-					38
06	1980	N	1677	-0-	-303 B	-0-	95	1	1582	2	Y	-0-	38	1			-0-
07	1984	N	1712	-0-	-272 B	-0-	111	1	1601	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40 B	-0-	131	1	1844	2	Y	-0-					-0-

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	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	117	1	1950	2	N	22					50
							24	9									
04	2370	N	1930	-0-	-440 B	-0-	102	1	1818	2	N	9					59
							10	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	101	1	1820	2	N	11	1	8			69
							12	9									
06	2010	N	1856	-0-	-154 B	-0-	105	1	1745	2	N	5					74
							6	9									
07	1984	N	1725	-0-	-259 B	-0-	112	1	1612	2	N	1	1	8			74
							1	9									
*08	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	134	1	1885	2	N	71					145
							78	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
04	14B2	EXT	-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. (I) GAS 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	1271	N	1131	-0-	-140 B	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-					19
04	1230	N	1078	-0-	-152 B	-0-	58	1	1019	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
05	1147	N	1041	-0-	-106 B	-0-	55	1	986	2	Y	-0-					19
06	1080	N	989	-0-	-91 B	-0-	56	1	932	2	Y	1					20
							1	9									
07	1116	N	887	-0-	-229 B	-0-	55	1	792	2	Y	36					56
							40	9									
08	1054	N	868	-0-	-186 B	-0-	58	1	810	2	Y	-0-	47	1			9

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	83	1	1367	2	N	43	2	8			149
							47	9									
04	1530	N	1290	-0-	-240 B	-0-	72	1	1217	2	N	1					150
							1	9									
05	1519	N	1018	-0-	-501 B	-0-	57	1	961	2	N	-0-					150
06	1440	N	960	-0-	-480 B	-0-	58	1	900	2	N	2					152
							2	9									
07	1333	N	1098	-0-	-235 B	-0-	75	1	1022	2	N	1	1	8			152
							1	9									
*08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	77	1	1033	2	N	10					162
							11	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. (I) GAS 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	840	-0-	-28 B	-0-	45	1	774	2	N	19					67
							21	9									
04	840	N	713	-0-	-127 B	-0-	37	1	662	2	N	13					80
							14	9									
05	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	43	1	778	2	N	-0-					80
06	810	N	749	-0-	-61 B	-0-	42	1	699	2	N	7					87
							8	9									
07	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	50	1	723	2	N	-0-					87
08	806	N	725	-0-	-81 B	-0-	48	1	677	2	N	-0-					87

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1145	-0-	-33 B	-0-	62	1	1061	2	N	20					132
							22	9									
04	1200	N	1101	-0-	-99 B	-0-	58	1	1043	2	N	-0-					132
05	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	60	1	1087	2	N	1					133
							1	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	64	1	1057	2	N	2					135
							2	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	76	1	1091	2	N	-0-					135
08	1147	N	1076	-0-	-71 B	-0-	71	1	1005	2	N	-0-					135

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	925	-0-	-501 B	-0-	54	1	869	2	Y	2					37
							2	9									
04	1320	N	1146	-0-	-174 B	-0-	61	1	1085	2	Y	-0-					37
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	65	1	1169	2	Y	12	1	8			48
							13	9									
06	900	N	894	-0-	-6 B	-0-	51	1	841	2	Y	2					50
							2	9									
07	1178	N	433	-0-	-745 B	-0-	28	1	404	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
*08	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	95	1	1341	2	Y	-0-					50

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	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	95	1	1632	2	Y	-0-					20
04	1680	N	1539	-0-	-141 B	-0-	82	1	1457	2	Y	-0-					20
05	1705	N	1332	-0-	-373 B	-0-	70	1	1258	2	Y	4					24
							4	9									
06	1680	N	1127	-0-	-553 B	-0-	63	1	1054	2	Y	9					33
							10	9									
07	1581	N	1087	-0-	-494 B	-0-	70	1	1014	2	Y	3					36
							3	9									
08	1333	N	1008	-0-	-325 B	-0-	67	1	941	2	Y	-0-					36

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	1860	N	1697	-0-	-163 B	-0-	93	1	1594	2	N	9					189
							10	9									
04	1860	N	1598	-0-	-262 B	-0-	85	1	1513	2	N	-0-	170	1			19
05	1767	N	1518	-0-	-249 B	-0-	80	1	1438	2	N	-0-					19
06	1650	N	1595	-0-	-55 B	-0-	91	1	1504	2	N	-0-					19
07	1643	N	1128	-0-	-515 B	-0-	73	1	1055	2	N	-0-					19
*08	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	116	1	1627	2	N	9					28
							10	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	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	96	1	1650	2	N	-0-					99
04	1770	N	1646	-0-	-124 B	-0-	87	1	1553	2	N	5					104
							6	9									
05	1736	N	1591	-0-	-145 B	-0-	84	1	1506	2	N	1					105
							1	9									
06	1680	N	879	-0-	-801 B	-0-	50	1	829	2	N	-0-					105
07	1705	N	643	-0-	-1062 B	-0-	42	1	599	2	N	2					107
							2	9									
08	1581	N	784	-0-	-797 B	-0-	52	1	732	2	N	-0-					107

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	60	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1049	-0-	-1 B	-0-	56	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	59	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	69	1	999	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	71	1	996	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	65	1	1054	2	Y	-0-					56
04	1200	N	1033	-0-	-167 B	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					56
05	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	52	1	930	2	Y	2					58
							2	9									
06	1080	N	688	-0-	-392 B	-0-	39	1	648	2	Y	1					59
							1	9									
07	1054	N	989	-0-	-65 B	-0-	64	1	925	2	Y	-0-					59
08	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	62	1	873	2	Y	34					93
							37	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. (I) GAS LIFT(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	1476	-0-	-43 B	-0-	81	1	1395	2	Y	-0-					49
04	1530	N	1416	-0-	-114 B	-0-	75	1	1341	2	Y	-0-					49
05	1519	N	1352	-0-	-167 B	-0-	71	1	1274	2	Y	6	50	1			5
							7	9									
06	1440	N	1408	-0-	-32 B	-0-	80	1	1325	2	Y	3					8
							3	9									
07	1457	N	1448	-0-	-9 B	-0-	93	1	1343	2	Y	11					19
							12	9									
*08	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	90	1	1272	2	Y	3					22
							3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		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. (I) GAS LIFT(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	1823	-0-	-68 B	-0-	100	1	1723	2	Y	-0-					81
04	1830	N	1722	-0-	-108 B	-0-	91	1	1628	2	Y	3					84
							3	9									
05	1829	N	1768	-0-	-61 B	-0-	91	1	1633	2	Y	40	91	1			33
							44	9									
06	1770	N	1596	-0-	-174 B	-0-	91	1	1503	2	Y	2					35
							2	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	118	1	1703	2	Y	9					44
							10	9									
08	1767	N	1736	-0-	-31 B	-0-	115	1	1609	2	Y	11					55
							12	9									

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	1147	N	1113	-0-	-34 B	-0-	61	1	1051	2	N	1					30
							1	9									
04	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	57	1	1011	2	N	37					67
							41	9									
05	1116	N	1092	-0-	-24 B	-0-	58	1	1034	2	N	-0-					67
06	1080	N	912	-0-	-168 B	-0-	52	1	860	2	N	-0-					67
07	1147	N	1071	-0-	-76 B	-0-	69	1	1002	2	N	-0-					67
08	1085	N	971	-0-	-114 B	-0-	64	1	905	2	N	2					69
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1643	N	1258	-0-	-385 B	-0-	69	1	1189	2	N	-0-					127
04	1530	N	1474	-0-	-56 B	-0-	77	1	1367	2	N	27					154
							30	9									
05	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	86	1	1540	2	N	-0-					154
06	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	88	1	1457	2	N	1					155
							1	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	99	1	1433	2	N	24					179
							26	9									
08	1612	N	1521	-0-	-91 B	-0-	101	1	1420	2	N	-0-					179

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	1860	N	1417	-0-	-443 B	-0-	76	1	1317	2	Y	22					47
							24	9									
04	1650	N	808	-0-	-842 B	-0-	43	1	765	2	Y	-0-					47
05	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	98	1	1755	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
06	1380	N	1195	-0-	-185 B	-0-	68	1	1127	2	Y	-0-					47
07	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	103	1	1482	2	Y	2					49
							2	9									
08	1860	N	1493	-0-	-367 B	-0-	97	1	1357	2	Y	35	74	1			10
							39	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1765	-0-	-684 B	-0-	96	1	1657	2	Y	11					43
							12	9									
04	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	130	1	2312	2	Y	-0-					43
05	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	119	1	2139	2	Y	47					90
							52	9									
06	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	113	1	1885	2	Y	24					114
							26	9									
07	2511	N	2265	-0-	-246 B	-0-	147	1	2118	2	Y	-0-					114
*08	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	147	1	2070	2	Y	60					174
							66	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	1488	N	1423	-0-	-65 B	-0-	76	1	1311	2	Y	33					89
							36	9									
04	1470	N	1339	-0-	-131 B	-0-	71	1	1267	2	Y	1					90
							1	9									
05	1457	N	1384	-0-	-73 B	-0-	73	1	1307	2	Y	4					94
							4	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	77	1	1281	2	Y	26					120
							29	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	91	1	1316	2	Y	1	88	1			33
							1	9									
08	1395	N	1284	-0-	-111 B	-0-	85	1	1190	2	Y	8					41
							9	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	992	N	739	-0-	-253 B	-0-	40	1	691	2	Y	7					91
							8	9									
04	990	N	820	-0-	-170 B	-0-	42	1	754	2	Y	22	81	1			32
							24	9									
05	930	N	871	-0-	-59 B	-0-	45	1	817	2	Y	8					40
							9	9									
06	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	40	1	665	2	Y	5					45
							6	9									
07	837	N	690	-0-	-147 B	-0-	44	1	642	2	Y	4					49
							4	9									
08	868	N	557	-0-	-311 B	-0-	37	1	517	2	Y	3					52
							3	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	1550	N	1484	-0-	-66 B	-0-	81	1	1400	2	N	3					72
							3	9									
04	1530	N	1389	-0-	-141 B	-0-	74	1	1314	2	N	1					73
							1	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	74	1	1326	2	N	17	1	8			89
							19	9									
06	1440	N	1081	-0-	-359 B	-0-	61	1	1017	2	N	3					92
							3	9									
07	1426	N	958	-0-	-468 B	-0-	62	1	893	2	N	3					95
							3	9									
08	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	89	1	1252	2	N	6					101
							7	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	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	151	1	2603	2	N	-0-					77
04	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	142	1	2527	2	N	50					127
							55	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	143	1	2571	2	N	2					129
							2	9									
06	2640	N	2634	-0-	-6 B	-0-	150	1	2484	2	N	-0-					129
07	2728	N	2621	-0-	-107 B	-0-	170	1	2451	2	N	-0-					129
08	2728	N	2488	-0-	-240 B	-0-	165	1	2323	2	N	-0-					129

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	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	102	1	1754	2	Y	20					37
							22	9									
04	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	96	1	1721	2	Y	3					40
							3	9									
05	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	99	1	1776	2	Y	-0-					40
06	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	104	1	1727	2	Y	-0-					40
07	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	122	1	1768	2	Y	-0-					40
08	1860	N	1835	-0-	-25 B	-0-	121	1	1700	2	Y	13					53
							14	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	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	95	1	1633	2	Y	-0-					64
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	73	1	1307	2	Y	1					65
							1	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-					65
06	1680	N	1442	-0-	-238 B	-0-	82	1	1360	2	Y	-0-					65
07	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	87	1	1263	2	Y	-0-					65
08	1519	N	1338	-0-	-181 B	-0-	89	1	1246	2	Y	3					68
							3	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	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	98	1	1679	2	Y	30					44
							33	9									
04	1470	N	1284	-0-	-186 B	-0-	68	1	1214	2	Y	2					46
							2	9									
05	1550	N	1421	-0-	-129 B	-0-	75	1	1343	2	Y	3	2	8			47
							3	9									
06	1620	N	924	-0-	-696 B	-0-	52	1	871	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	115	1	1663	2	Y	-0-					47
*08	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	110	1	1528	2	Y	-0-					47

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

03	1178	N	1158	-0-	-20 B	-0-	63	1	1089	2	N	5					50
							6	9									
04	1200	N	858	-0-	-342 B	-0-	45	1	809	2	N	4					54
							4	9									
05	1209	N	1084	-0-	-125 B	-0-	55	1	996	2	N	30					84
							33	9									
06	1110	N	836	-0-	-274 B	-0-	47	1	775	2	N	13					97
							14	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	70	1	1003	2	N	10					107
							11	9									
*08	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	74	1	1042	2	N	10					117
							11	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

03	1736	N	1733	-0-	-3 B	-0-	94	1	1626	2	N	12					117
							13	9									
04	1860	N	1627	-0-	-233 B	-0-	86	1	1538	2	N	3					120
							3	9									
05	1705	N	1698	-0-	-7 B	-0-	87	1	1565	2	N	42	1	8			161
							46	9									
06	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	101	1	1682	2	N	16					177
							18	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	119	1	1719	2	N	14	173	1	1	8	17
							15	9									
*08	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	121	1	1702	2	N	-0-					17

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	1612	N	1536	-0-	-76	B	-0-	84	1	1452	2	N	-0-					48
04	1620	N	1481	-0-	-139	B	-0-	79	1	1402	2	N	-0-					48
05	1581	N	1543	-0-	-38	B	-0-	81	1	1462	2	N	-0-					48
06	1500	N	1496	-0-	-4	B	-0-	85	1	1411	2	N	-0-					48
07	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1428	2	N	2					50
								2	9									
08	1550	N	1505	-0-	-45	B	-0-	100	1	1405	2	N	-0-					50

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	2077	N	2063	-0-	-14	B	-0-	112	1	1927	2	Y	22					86
								24	9									
04	2100	N	1930	-0-	-170	B	-0-	102	1	1828	2	Y	-0-					86
05	2046	N	1944	-0-	-102	B	-0-	102	1	1842	2	Y	-0-					86
06	2010	N	1898	-0-	-112	B	-0-	108	1	1788	2	Y	2					88
								2	9									
07	1984	N	1935	-0-	-49	B	-0-	124	1	1789	2	Y	20	88	1	1	8	19
								22	9									
08	1953	N	1893	-0-	-60	B	-0-	126	1	1766	2	Y	1					20
								1	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	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1415	2	Y	7					47
								8	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1380	2	Y	7					54
								8	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1416	2	Y	3					57
								3	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1382	2	Y	7					64
								8	9									
07	1488	N	1276	-0-	-212	B	-0-	82	1	1181	2	Y	12	59	1			17
								13	9									
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1608	2	Y	3					20
								3	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	1085	N	1078	-0-	-7	B	-0-	59	1	1011	2	Y	7					38
								8	9									
04	1110	N	1046	-0-	-64	B	-0-	55	1	982	2	Y	8					46
								9	9									
05	1085	N	1037	-0-	-48	B	-0-	55	1	981	2	Y	1	1	8			46
								1	9									
06	1050	N	854	-0-	-196	B	-0-	48	1	804	2	Y	2					48
								2	9									
07	1085	N	845	-0-	-240	B	-0-	54	1	784	2	Y	6					54
								7	9									
08	1023	N	984	-0-	-39	B	-0-	65	1	917	2	Y	2					56
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1055	N	1055	-0-		-0-	B	-0-	58	1	995	2	Y	2				105
									2	9								
04	1080	N	1039	-0-		-41	B	-0-	54	1	965	2	Y	18	106	1		17
									20	9								
05	1054	N	1044	-0-		-10	B	-0-	55	1	985	2	Y	4				21
									4	9								
06	1020	N	960	-0-		-60	B	-0-	55	1	905	2	Y	-0-				21
07	1085	N	937	-0-		-148	B	-0-	61	1	876	2	Y	-0-				21
08	1054	N	966	-0-		-88	B	-0-	63	1	879	2	Y	22				43
									24	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1350	-0-		-45	B	-0-	74	1	1268	2	Y	7				96
									8	9								
04	1380	N	1293	-0-		-87	B	-0-	68	1	1216	2	Y	8				104
									9	9								
05	1364	N	1251	-0-		-113	B	-0-	66	1	1181	2	Y	4	88	1		20
									4	9								
06	1320	N	1297	-0-		-23	B	-0-	73	1	1217	2	Y	6				26
									7	9								
07	1333	N	1325	-0-		-8	B	-0-	85	1	1231	2	Y	8				34
									9	9								
08	1240	N	1025	-0-		-215	B	-0-	68	1	953	2	Y	4				38
									4	9								

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	B	-0-	128	1	2142	2	Y	22				123
									24	9								
04	2310	N	2224	-0-		-86	B	-0-	117	1	2078	2	Y	26	108	1		41
									29	9								
05	2294	N	2254	-0-		-40	B	-0-	118	1	2129	2	Y	6	3	8		44
									7	9								
06	2220	N	1445	-0-		-775	B	-0-	82	1	1361	2	Y	2				46
									2	9								
07	2294	N	1998	-0-		-296	B	-0-	129	1	1867	2	Y	2	2	8		46
									2	9								
08	2263	N	1842	-0-		-421	B	-0-	120	1	1688	2	Y	31				77
									34	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1475	N	1475	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1278	2	N	108				165
									119	9								
04	1380	N	1349	-0-		-31	B	-0-	75	1	1267	2	N	6				171
									7	9								
05	1536	N	1536	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1344	2	N	103	180	1	2 8	92
									113	9								
06	1407	N	1407	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1261	2	N	60				152
									66	9								
07	1507	N	1507	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1306	2	N	97	178	1	2 8	69
									107	9								
*08	1627	N	1627	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1357	2	N	154	160	1		63
									169	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	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	122	1	2041	2	Y	3					39
							3	9									
04	2220	N	2128	-0-	-92 B	-0-	114	1	2011	2	Y	3					42
							3	9									
05	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	119	1	2136	2	Y	6	34	1	1	8	13
							7	9									
06	2100	N	2055	-0-	-45 B	-0-	117	1	1936	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
07	2201	N	2158	-0-	-43 B	-0-	140	1	2018	2	Y	-0-					14
08	2263	N	2187	-0-	-76 B	-0-	145	1	2041	2	Y	1					15
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1251	-0-	-113 B	-0-	69	1	1182	2	N	-0-					117
04	1290	N	1177	-0-	-113 B	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					117
05	1271	N	1223	-0-	-48 B	-0-	64	1	1157	2	N	2					119
							2	9									
06	1200	N	1097	-0-	-103 B	-0-	60	1	993	2	N	40					159
							44	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	79	1	1147	2	N	24	159	1			24
							26	9									
08	1209	N	1137	-0-	-72 B	-0-	76	1	1061	2	N	-0-					24

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	1271	N	1213	-0-	-58 B	-0-	64	1	1097	2	N	47					122
							52	9									
04	1290	N	854	-0-	-436 B	-0-	45	1	806	2	N	3					125
							3	9									
05	1116	N	690	-0-	-426 B	-0-	36	1	654	2	N	-0-					125
06	1170	N	494	-0-	-676 B	-0-	28	1	466	2	N	-0-					125
07	868	N	429	-0-	-439 B	-0-	28	1	401	2	N	-0-					125
08	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	42	1	587	2	N	-0-					125

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	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	78	1	1338	2	N	51	181	1			39
							56	9									
04	1410	N	1289	-0-	-121 B	-0-	68	1	1215	2	N	5					44
							6	9									
05	1395	N	1314	-0-	-81 B	-0-	69	1	1239	2	N	5					49
							6	9									
06	1410	N	1205	-0-	-205 B	-0-	68	1	1134	2	N	3					52
							3	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	87	1	1257	2	N	2					54
							2	9									
*08	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	94	1	1327	2	N	6					60
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-	B	-0-	72	1	1236	2	N	8					73
								9	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1196	2	N	9					82
								10	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1199	2	N	5					87
								6	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1183	2	N	8					95
								9	9									
07	1302	N	1192	-0-	-110	B	-0-	77	1	1113	2	N	2					97
								2	9									
08	1271	N	1202	-0-	-69	B	-0-	79	1	1114	2	N	8					105
								9	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1345	-0-	-236	B	-0-	74	1	1271	2	N	-0-					71
04	1560	N	1460	-0-	-100	B	-0-	77	1	1382	2	N	1					72
								1	9									
05	1519	N	1486	-0-	-33	B	-0-	78	1	1400	2	N	7					79
								8	9									
06	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1352	2	N	-0-					79
07	1519	N	1357	-0-	-162	B	-0-	88	1	1267	2	N	2					81
								2	9									
08	1488	N	1362	-0-	-126	B	-0-	90	1	1272	2	N	-0-					81

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2180	-0-	-83	B	-0-	119	1	2058	2	N	3	99	1			47
								3	9									
04	2190	N	2084	-0-	-106	B	-0-	110	1	1968	2	N	5					52
								6	9									
05	2170	N	2086	-0-	-84	B	-0-	110	1	1970	2	N	5					57
								6	9									
06	2100	N	1884	-0-	-216	B	-0-	107	1	1770	2	N	6					63
								7	9									
07	2139	N	1871	-0-	-268	B	-0-	121	1	1742	2	N	7					70
								8	9									
08	2077	N	2073	-0-	-4	B	-0-	137	1	1930	2	N	5					75
								6	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1563	-0-	-1258	B	-0-	85	1	1463	2	Y	14					37
								15	9									
04	2947	X	2947	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2777	2	Y	13					50
								14	9									
05	2821	X	2799	-0-	-22	B	-0-	146	1	2631	2	Y	20					70
								22	9									
06	2730	X	1918	-0-	-812	B	-0-	109	1	1808	2	Y	1					71
								1	9									
07	2821	X	2733	-0-	-88	B	-0-	177	1	2549	2	Y	6					77
								7	9									
*08	2472	X	2472	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2279	2	Y	28					105
								31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1953	N	1841	-0-		-112	B	-0-	105	1	1732	2	Y	4					35
									4	9									
04	1920	N	1408	-0-		-512	B	-0-	75	1	1325	2	Y	7					42
									8	9									
05	1860	N	797	-0-		-1063	B	-0-	42	1	747	2	Y	7	38	1	3	8	8
									8	9									
06	1770	N	980	-0-		-790	B	-0-	56	1	923	2	Y	1					9
									1	9									
07	1457	N	993	-0-		-464	B	-0-	64	1	929	2	Y	-0-					9
08	806	N	584	-0-		-222	B	-0-	39	1	545	2	Y	-0-					9

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1382	N	1382	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1301	2	N	2					152
									2	9									
04	1440	N	1287	-0-		-153	B	-0-	72	1	1207	2	N	7					159
									8	9									
05	1147	N	1113	-0-		-34	B	-0-	61	1	1046	2	N	5	2	8			162
									6	9									
06	1350	N	1068	-0-		-282	B	-0-	63	1	1002	2	N	3					165
									3	9									
07	1333	N	857	-0-		-476	B	-0-	55	1	799	2	N	3	2	8			166
									3	9									
08	1116	N	1061	-0-		-55	B	-0-	74	1	985	2	N	2					168
									2	9									

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1853	-0-		-193	B	-0-	98	1	1689	2	N	60	165	1			30
									66	9									
04	1980	N	1666	-0-		-314	B	-0-	88	1	1578	2	N	-0-					30
05	1767	N	1657	-0-		-110	B	-0-	86	1	1550	2	N	19					49
									21	9									
06	1800	N	1625	-0-		-175	B	-0-	91	1	1517	2	N	15					64
									17	9									
07	1736	N	1573	-0-		-163	B	-0-	102	1	1470	2	N	1					65
									1	9									
08	1643	N	1351	-0-		-292	B	-0-	90	1	1261	2	N	-0-					65

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. GAS	(I) 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	1765	N	1765	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1666	2	N	2					92
									2	9									
04	1683	N	1683	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1591	2	N	3					95
									3	9									
05	1777	N	1777	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1683	2	N	-0-					95
06	1710	N	1700	-0-		-10	B	-0-	96	1	1601	2	N	3	1	8			97
									3	9									
07	1745	N	1745	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1632	2	N	-0-					97
*08	1783	N	1783	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1662	2	N	3					100
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1350	N	1350	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1269	2	Y	3					29
									3	9									
04	1230	N	859	-0-		-371	B	-0-	46	1	812	2	Y	1					30
									1	9									
05	1186	N	1186	-0-		-0-	B	-0-	62	1	1111	2	Y	12	1	8			41
									13	9									
06	1320	N	1064	-0-		-256	B	-0-	60	1	1002	2	Y	2					43
									2	9									
07	1329	N	1329	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1242	2	Y	1	1	8			43
									1	9									
*08	1263	N	1263	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1178	2	Y	1					44
									1	9									

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	1314	N	1314	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1225	2	Y	16					32
									18	9									
04	1133	N	1133	-0-		-0-	B	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-					32
05	1159	N	1159	-0-		-0-	B	-0-	61	1	1094	2	Y	4	1	8			35
									4	9									
06	1054	N	1054	-0-		-0-	B	-0-	60	1	990	2	Y	4					39
									4	9									
07	1222	N	1222	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1140	2	Y	3	1	8			41
									3	9									
*08	1219	N	1219	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1137	2	Y	1					42
									1	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	2375	N	2375	-0-		-0-	B	-0-	129	1	2217	2	Y	26	72	1			37
									29	9									
04	2460	N	2210	-0-		-250	B	-0-	116	1	2075	2	Y	17					54
									19	9									
05	2449	N	2049	-0-		-400	B	-0-	107	1	1916	2	Y	24	70	1			8
									26	9									
06	2310	N	1730	-0-		-580	B	-0-	97	1	1615	2	Y	16					24
									18	9									
07	2294	N	1446	-0-		-848	B	-0-	93	1	1336	2	Y	15					39
									17	9									
*08	2429	N	2429	-0-		-0-	B	-0-	159	1	2228	2	Y	38					77
									42	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	2573	X	2566	-0-		-7	B	-0-	144	1	2413	2	Y	8					116
									9	9									
04	2490	X	2403	-0-		-87	B	-0-	128	1	2260	2	Y	14					130
									15	9									
05	2790	X	2695	-0-		-95	B	-0-	142	1	2543	2	Y	9	112	1	1	8	26
									10	9									
06	3041	X	3041	-0-		-0-	B	-0-	172	1	2849	2	Y	18					44
									20	9									
07	3156	X	3156	-0-		-0-	B	-0-	203	1	2933	2	Y	18	1	8			61
									20	9									
08	2697	N	2667	-0-		-30	B	-0-	176	1	2476	2	Y	14					75
									15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1396	-0-	-30	B	-0-	80	1	1314	2	Y	2					34
								2	9									
04	1440	N	1264	-0-	-176	B	-0-	68	1	1187	2	Y	8					42
								9	9									
05	1550	N	694	-0-	-856	B	-0-	36	1	651	2	Y	6	36	1	1	8	11
								7	9									
06	1350	N	446	-0-	-904	B	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					11
07	1302	N	1092	-0-	-210	B	-0-	71	1	1020	2	Y	1	1	8			11
								1	9									
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1338	2	Y	1					12
								1	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1789	-0-	-102	B	-0-	102	1	1687	2	Y	-0-					45
04	1890	N	1760	-0-	-130	B	-0-	97	1	1663	2	Y	-0-					45
05	1798	N	1796	-0-	-2	B	-0-	98	1	1698	2	Y	-0-					45
06	1740	N	1695	-0-	-45	B	-0-	100	1	1595	2	Y	-0-					45
07	1829	N	1615	-0-	-214	B	-0-	108	1	1507	2	Y	-0-					45
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1693	2	Y	1					46
								1	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2531	-0-	-11	B	-0-	141	1	2357	2	Y	30	44	1			33
								33	9									
04	2460	N	2404	-0-	-56	B	-0-	127	1	2274	2	Y	3					36
								3	9									
05	2511	N	2104	-0-	-407	B	-0-	110	1	1977	2	Y	15	45	1			6
								17	9									
06	2460	N	1838	-0-	-622	B	-0-	103	1	1706	2	Y	26					32
								29	9									
07	2480	N	2192	-0-	-288	B	-0-	142	1	2048	2	Y	2					34
								2	9									
08	2108	N	1990	-0-	-118	B	-0-	130	1	1832	2	Y	25	40	1			19
								28	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1576	2	N	2					59
								2	9									
04	1650	N	1564	-0-	-86	B	-0-	83	1	1475	2	N	5					64
								6	9									
05	1674	N	1664	-0-	-10	B	-0-	88	1	1575	2	N	1					65
								1	9									
06	1620	N	1464	-0-	-156	B	-0-	83	1	1379	2	N	2					67
								2	9									
07	1612	N	1519	-0-	-93	B	-0-	98	1	1418	2	N	3					70
								3	9									
08	1674	N	1651	-0-	-23	B	-0-	110	1	1539	2	N	2					72
								2	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1378	-0-	-513	B	-0-	79	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1338	-0-	-582	B	-0-	75	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1756	2	Y	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1978	2	Y	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2175	2	Y	-0-					-0-
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1794	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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	1859	N	1859	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1752	2	Y	1					16
									1	9									
04	1920	N	1760	-0-		-160	B	-0-	94	1	1664	2	Y	2					18
									2	9									
05	1767	N	1742	-0-		-25	B	-0-	91	1	1634	2	Y	15					33
									17	9									
06	1800	N	1733	-0-		-67	B	-0-	98	1	1633	2	Y	2					35
									2	9									
07	1829	N	1577	-0-		-252	B	-0-	101	1	1464	2	Y	11					46
									12	9									
08	1736	N	1656	-0-		-80	B	-0-	110	1	1543	2	Y	3					49
									3	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1931	-0-		-115	B	-0-	106	1	1821	2	Y	4					36
									4	9									
04	2040	N	1790	-0-		-250	B	-0-	94	1	1686	2	Y	9					45
									10	9									
05	1984	N	993	-0-		-991	B	-0-	52	1	934	2	Y	6	39	1	1	8	11
									7	9									
06	1860	N	695	-0-		-1165	B	-0-	39	1	654	2	Y	2	1	8			12
									2	9									
07	1860	N	495	-0-		-1365	B	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					12
08	992	N	393	-0-		-599	B	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					12

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1359	-0-		-160	B	-0-	71	1	1223	2	Y	59	164	1			53
									65	9									
04	1500	N	1317	-0-		-183	B	-0-	70	1	1243	2	Y	4					57
									4	9									
05	1426	N	1363	-0-		-63	B	-0-	71	1	1283	2	Y	8	2	8			63
									9	9									
06	1320	N	1317	-0-		-3	B	-0-	73	1	1218	2	Y	24					87
									26	9									
07	1364	N	1219	-0-		-145	B	-0-	79	1	1137	2	Y	3	1	8			89
									3	9									
08	1333	N	1284	-0-		-49	B	-0-	83	1	1164	2	Y	34					123
									37	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1739	N	1739	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1636	2	Y	4					85
									4	9									
04	1740	N	1674	-0-		-66	B	-0-	89	1	1579	2	Y	5	69	1			21
									6	9									
05	1736	N	1697	-0-		-39	B	-0-	89	1	1606	2	Y	2	1	8			22
									2	9									
06	1680	N	1355	-0-		-325	B	-0-	77	1	1276	2	Y	2	1	8			23
									2	9									
07	1736	N	1601	-0-		-135	B	-0-	104	1	1497	2	Y	-0-					23
*08	1742	N	1742	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1620	2	Y	6					29
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3060	-0-	-164 B	-0-	167	1	2881	2	Y	11	93	1			17
							12	9									
04	3240	X	2686	-0-	-554 B	-0-	142	1	2532	2	Y	11					28
							12	9									
05	3348	X	3181	-0-	-167 B	-0-	167	1	3005	2	Y	8					36
							9	9									
06	3240	X	2363	-0-	-877 B	-0-	134	1	2225	2	Y	4					40
							4	9									
07	3162	X	3131	-0-	-31 B	-0-	202	1	2919	2	Y	9					49
							10	9									
*08	3197	X	3197	-0-	-0- B	-0-	212	1	2983	2	Y	2					51
							2	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	1426	2	N	2					150
							2	9									
04	1650	N	1427	-0-	-223 B	-0-	76	1	1349	2	N	2	2	8			150
							2	9									
05	1643	N	1479	-0-	-164 B	-0-	78	1	1400	2	N	1					151
							1	9									
06	1470	N	1001	-0-	-469 B	-0-	57	1	944	2	N	-0-					151
07	1488	N	1291	-0-	-197 B	-0-	83	1	1204	2	N	4	1	8			154
							4	9									
08	1488	N	651	-0-	-837 B	-0-	43	1	608	2	N	-0-					154

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1823	-0-	-192 B	-0-	100	1	1723	2	Y	-0-					6
04	1950	N	1589	-0-	-361 B	-0-	84	1	1504	2	Y	1					7
							1	9									
05	1984	N	1919	-0-	-65 B	-0-	100	1	1804	2	Y	14					21
							15	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	110	1	1833	2	Y	-0-					21
07	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	125	1	1810	2	Y	-0-					21
*08	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	129	1	1807	2	Y	3					24
							3	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1518	-0-	-1 B	-0-	87	1	1424	2	Y	6					29
							7	9									
04	1530	N	1437	-0-	-93 B	-0-	77	1	1350	2	Y	9					38
							10	9									
05	1519	N	1446	-0-	-73 B	-0-	76	1	1368	2	Y	2	1	8			39
							2	9									
06	1470	N	1380	-0-	-90 B	-0-	78	1	1300	2	Y	2					41
							2	9									
07	1488	N	1482	-0-	-6 B	-0-	95	1	1377	2	Y	9					50
							10	9									
08	1457	N	1449	-0-	-8 B	-0-	96	1	1350	2	Y	3					53
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1736	-0-	-31 B	-0-	95	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1635	-0-	-75 B	-0-	87	1	1548	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1643	-0-	-93 B	-0-	87	1	1556	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1604	-0-	-76 B	-0-	91	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1578	-0-	-127 B	-0-	102	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	109	1	1535	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	3255	X	1626	-0-	-1629 B	-0-	89	1	1534	2	N	3					177
							3	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0- B	-0-	172	1	3071	2	N	3	2	8			178
							3	9									
05	3348	X	3321	-0-	-27 B	-0-	175	1	3145	2	N	1					179
							1	9									
06	3240	X	3187	-0-	-53 B	-0-	181	1	3005	2	N	1					180
							1	9									
07	3348	X	2898	-0-	-450 B	-0-	185	1	2672	2	N	37	170	1	2	8	45
							41	9									
*08	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	198	1	2779	2	N	1					46
							1	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	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	64	1	1037	2	Y	-0-					18
04	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	47	1	818	2	Y	-0-					18
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	57	1	1032	2	Y	-0-					18
06	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	51	1	854	2	Y	-0-					18
07	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	70	1	1017	2	Y	43					61
							47	9									
*08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	68	1	962	2	Y	1	51	1			11
							1	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	2015	N	1814	-0-	-201 B	-0-	99	1	1706	2	Y	8					86
							9	9									
04	2010	N	1944	-0-	-66 B	-0-	102	1	1816	2	Y	24	88	1			22
							26	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	100	1	1797	2	Y	7					29
							8	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	105	1	1737	2	Y	5					34
							6	9									
07	2015	N	1858	-0-	-157 B	-0-	120	1	1730	2	Y	7					41
							8	9									
08	1891	N	1346	-0-	-545 B	-0-	89	1	1253	2	Y	4					45
							4	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	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	136	1	2343	2	N	10					150
							11	9									
04	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	125	1	2230	2	N	14					164
							15	9									
05	2666	N	2417	-0-	-249 B	-0-	127	1	2279	2	N	10					174
							11	9									
06	2400	N	2328	-0-	-72 B	-0-	131	1	2176	2	N	19	173	1			20
							21	9									
07	2449	N	2195	-0-	-254 B	-0-	142	1	2045	2	N	7					27
							8	9									
*08	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	162	1	2271	2	N	3					30
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 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	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	141	1	2428	2	N	31					130
							34	9									
04	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	133	1	2382	2	N	10					140
							11	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	132	1	2374	2	N	7					147
							8	9									
06	2400	N	2137	-0-	-263 B	-0-	121	1	2003	2	N	12					159
							13	9									
07	2480	N	1771	-0-	-709 B	-0-	114	1	1648	2	N	8					167
							9	9									
*08	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	171	1	2404	2	N	10					177
							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	1426	N	1168	-0-	-258 B	-0-	64	1	1093	2	Y	10					33
							11	9									
04	1380	N	1073	-0-	-307 B	-0-	56	1	1004	2	Y	12					45
							13	9									
05	1085	N	852	-0-	-233 B	-0-	45	1	804	2	Y	3					48
							3	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	83	1	1383	2	Y	3					51
							3	9									
07	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	102	1	1468	2	Y	10	53	1			8
							11	9									
*08	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	109	1	1533	2	Y	1					9
							1	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	1705	N	1674	-0-	-31 B	-0-	93	1	1581	2	N	-0-					58
04	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	91	1	1625	2	N	11					69
							12	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	91	1	1629	2	N	6	2	8			73
							7	9									
06	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	95	1	1572	2	N	2					75
							2	9									
07	1705	N	1701	-0-	-4 B	-0-	110	1	1585	2	N	5	1	8			79
							6	9									
08	1705	N	1650	-0-	-55 B	-0-	110	1	1539	2	N	1					80
							1	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	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	67	1	1162	2	N	5					47
							6	9									
04	1230	N	1091	-0-	-139 B	-0-	58	1	1030	2	N	3					50
							3	9									
05	1178	N	1113	-0-	-65 B	-0-	59	1	1054	2	N	-0-					50
06	1200	N	1075	-0-	-125 B	-0-	61	1	1006	2	N	7					57
							8	9									
07	1116	N	1037	-0-	-79 B	-0-	67	1	967	2	N	3					60
							3	9									
08	1116	N	1044	-0-	-72 B	-0-	69	1	975	2	N	-0-					60

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	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	149	1	2499	2	N	16					174
							18	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	126	1	2257	2	N	18					192
							20	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	117	1	2096	2	N	11	1	8			202
							12	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	116	1	1932	2	N	23					225
							25	9									
07	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	127	1	1840	2	N	8	170	1	1	8	62
							9	9									
*08	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	153	1	2147	2	N	22					84
							24	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	1860	N	1763	-0-	-97 B	-0-	97	1	1666	2	Y	-0-					12
04	1800	N	1637	-0-	-163 B	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-					12
05	1798	N	1518	-0-	-280 B	-0-	80	1	1438	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	1710	N	1568	-0-	-142 B	-0-	89	1	1479	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1442	-0-	-263 B	-0-	93	1	1349	2	Y	-0-					-0-
*08	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	110	1	1539	2	Y	-0-					-0-

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	1333	N	1295	-0-	-38 B	-0-	70	1	1214	2	Y	10					57
							11	9									
04	1320	N	1246	-0-	-74 B	-0-	66	1	1171	2	Y	8					65
							9	9									
05	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	65	1	1174	2	Y	9					74
							10	9									
06	1260	N	1170	-0-	-90 B	-0-	66	1	1095	2	Y	8					82
							9	9									
07	1302	N	1259	-0-	-43 B	-0-	81	1	1172	2	Y	5					87
							6	9									
08	1240	N	1225	-0-	-15 B	-0-	81	1	1136	2	Y	7					94
							8	9									

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1101	-0-	-139 B	-0-	64	1	1031	2	Y	5					37
							6	9									
04	1200	N	1123	-0-	-77 B	-0-	62	1	1028	2	Y	30					67
							33	9									
05	1178	N	1094	-0-	-84 B	-0-	61	1	1027	2	Y	5					72
							6	9									
06	1080	N	1020	-0-	-60 B	-0-	61	1	955	2	Y	4					76
							4	9									
07	1147	N	953	-0-	-194 B	-0-	65	1	875	2	Y	12	77	1	1	8	10
							13	9									
08	1085	N	896	-0-	-189 B	-0-	63	1	825	2	Y	7					17
							8	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. GAS	(I) LIFT(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	1278	-0-		-55	B	-0-	70	1	1205	2	Y	3				60
									3	9								
04	1380	N	1248	-0-		-132	B	-0-	65	1	1163	2	Y	18	66	1		12
									20	9								
05	1364	N	1234	-0-		-130	B	-0-	65	1	1165	2	Y	4				16
									4	9								
06	1230	N	1211	-0-		-19	B	-0-	69	1	1142	2	Y	-0-				16
07	1302	N	1129	-0-		-173	B	-0-	73	1	1056	2	Y	-0-				16
08	1240	N	1012	-0-		-228	B	-0-	66	1	923	2	Y	21				37
									23	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. GAS	(I) LIFT(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-	76	1	1303	2	N	75				144
									83	9								
04	1560	N	1297	-0-		-263	B	-0-	68	1	1215	2	N	13				157
									14	9								
05	1457	N	951	-0-		-506	B	-0-	48	1	864	2	N	35	1	8		191
									39	9								
06	1416	N	1416	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1336	2	N	-0-	156	1		35
07	1533	N	1533	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1433	2	N	1	1	8		35
									1	9								
08	961	N	780	-0-		-181	B	-0-	52	1	728	2	N	-0-				35

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. GAS	(I) LIFT(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-	B	-0-	125	1	2147	2	Y	-0-				83
04	2550	N	2090	-0-		-460	B	-0-	110	1	1960	2	Y	18	88	1		13
									20	9								
05	2483	N	2483	-0-		-0-	B	-0-	131	1	2352	2	Y	-0-				13
06	2445	N	2445	-0-		-0-	B	-0-	139	1	2306	2	Y	-0-				13
07	2454	N	2454	-0-		-0-	B	-0-	159	1	2295	2	Y	-0-				13
*08	2394	N	2394	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2218	2	Y	16				29
									18	9								

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1559	-0-		-53	B	-0-	84	1	1439	2	Y	33				50
									36	9								
04	1560	N	959	-0-		-601	B	-0-	51	1	904	2	Y	4				54
									4	9								
05	1581	N	1068	-0-		-513	B	-0-	56	1	1005	2	Y	6				60
									7	9								
06	1500	N	1119	-0-		-381	B	-0-	63	1	1052	2	Y	4				64
									4	9								
07	1173	N	1173	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1093	2	Y	4				68
									4	9								
*08	1127	N	1127	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1038	2	Y	14				82
									15	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. GAS	(I) LIFT(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	N	2658	-0-		-0-	B	-0-	145	1	2491	2	N	20					100
									22	9									
04	2760	N	2407	-0-		-353	B	-0-	124	1	2220	2	N	57					157
									63	9									
05	3038	N	3024	-0-		-14	B	-0-	159	1	2865	2	N	-0-					157
06	2779	N	2779	-0-		-0-	B	-0-	156	1	2588	2	N	32					189
									35	9									
07	2596	N	2596	-0-		-0-	B	-0-	166	1	2396	2	N	31	178	1			42
									34	9									
08	3038	N	2792	-0-		-246	B	-0-	185	1	2607	2	N	-0-					42

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1744	-0-		-178	B	-0-	94	1	1628	2	N	20					129
									22	9									
04	1890	N	1588	-0-		-302	B	-0-	84	1	1492	2	N	11					140
									12	9									
05	2106	N	2106	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1973	2	N	21	1	8			160
									23	9									
06	1924	N	1924	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1790	2	N	24					184
									26	9									
07	1970	N	1970	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1825	2	N	17	173	1			28
									19	9									
08	2108	N	1786	-0-		-322	B	-0-	117	1	1643	2	N	24					52
									26	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. GAS	(I) LIFT(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	1794	-0-		-66	B	-0-	98	1	1689	2	Y	6					59
									7	9									
04	1830	N	1781	-0-		-49	B	-0-	94	1	1676	2	Y	10	60	1			9
									11	9									
05	1798	N	1770	-0-		-28	B	-0-	93	1	1673	2	Y	4					13
									4	9									
06	1740	N	1634	-0-		-106	B	-0-	93	1	1538	2	Y	3					16
									3	9									
07	1829	N	1728	-0-		-101	B	-0-	112	1	1613	2	Y	3					19
									3	9									
08	1767	N	1564	-0-		-203	B	-0-	104	1	1460	2	Y	-0-					19

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1351	-0-		-168	B	-0-	74	1	1267	2	N	9					67
									10	9									
04	1530	N	1267	-0-		-263	B	-0-	67	1	1194	2	N	5					72
									6	9									
05	1403	N	1403	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1317	2	N	12					84
									13	9									
06	1320	N	1311	-0-		-9	B	-0-	74	1	1223	2	N	13					97
									14	9									
07	1496	N	1496	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1383	2	N	15					112
									17	9									
*08	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1346	2	N	13					125
									14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1713	-0-	-116 B	-0-	94	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	92	1	1649	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1634	-0-	-133 B	-0-	86	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1600	-0-	-50 B	-0-	91	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1708	-0-	-90 B	-0-	109	1	1576	2	Y	21					21
							23	9									
*08	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	171	1	2406	2	Y	-0-	21	1			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	57	1	919	2	Y	-0-					5
04	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	53	1	926	2	Y	1					6
							1	9									
05	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	52	1	932	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					6
07	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	63	1	915	2	Y	47					53
							52	9									
08	992	N	900	-0-	-92 B	-0-	60	1	838	2	Y	2	50	1			5
							2	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. (I) GAS LIFT(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	2293	-0-	-125 B	-0-	125	1	2153	2	Y	14					29
							15	9									
04	2400	N	2295	-0-	-105 B	-0-	120	1	2142	2	Y	30					59
							33	9									
05	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	136	1	2443	2	Y	9	61	1			7
							10	9									
06	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	128	1	2132	2	Y	12					19
							13	9									
07	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	156	1	2259	2	Y	14					33
							15	9									
*08	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	159	1	2231	2	Y	15					48
							17	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	141	1	2429	2	Y	9					15
							10	9									
04	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	134	1	2383	2	Y	-0-					15
05	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	134	1	2404	2	Y	10	19	1			6
							11	9									
06	2460	N	2365	-0-	-95 B	-0-	134	1	2230	2	Y	1					7
							1	9									
07	2542	N	2087	-0-	-455 B	-0-	134	1	1936	2	Y	15	1	8			21
							17	9									
*08	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	171	1	2408	2	Y	-0-	17	1			4

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. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	95	1	1631	2	Y	1					54
								1	9									
04	1620	N	1600	-0-		-20 B	-0-	85	1	1512	2	Y	3					57
								3	9									
05	1674	N	1594	-0-		-80 B	-0-	83	1	1497	2	Y	13	1	8			69
								14	9									
06	1684	N	1684	-0-		-0- B	-0-	95	1	1586	2	Y	3	1	8			71
								3	9									
07	1643	N	1607	-0-		-36 B	-0-	104	1	1503	2	Y	-0-					71
*08	1729	N	1729	-0-		-0- B	-0-	114	1	1604	2	Y	10					81
								11	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2036	-0-		-41 B	-0-	111	1	1908	2	Y	15					31
								17	9									
04	2040	N	1992	-0-		-48 B	-0-	104	1	1855	2	Y	30					61
								33	9									
05	2108	N	2045	-0-		-63 B	-0-	107	1	1928	2	Y	9	61	1			9
								10	9									
06	1980	N	1955	-0-		-25 B	-0-	110	1	1832	2	Y	12					21
								13	9									
07	2046	N	1985	-0-		-61 B	-0-	127	1	1841	2	Y	15					36
								17	9									
*08	2078	N	2078	-0-		-0- B	-0-	137	1	1924	2	Y	15					51
								17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1958	-0-		-150 B	-0-	107	1	1836	2	Y	14	36	1			21
								15	9									
04	2040	N	1924	-0-		-116 B	-0-	102	1	1812	2	Y	9					30
								10	9									
05	2048	N	2048	-0-		-0- B	-0-	107	1	1927	2	Y	13	36	1			7
								14	9									
06	2014	N	2014	-0-		-0- B	-0-	114	1	1889	2	Y	10					17
								11	9									
07	1984	N	1951	-0-		-33 B	-0-	126	1	1814	2	Y	10					27
								11	9									
08	2046	N	2041	-0-		-5 B	-0-	134	1	1885	2	Y	20					47
								22	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1164	-0-		-45 B	-0-	64	1	1098	2	Y	2					40
								2	9									
04	1230	N	1031	-0-		-199 B	-0-	54	1	968	2	Y	8					48
								9	9									
05	1250	N	1250	-0-		-0- B	-0-	66	1	1182	2	Y	2					50
								2	9									
06	1195	N	1195	-0-		-0- B	-0-	68	1	1124	2	Y	3					53
								3	9									
07	1086	N	1086	-0-		-0- B	-0-	70	1	1014	2	Y	2	1	8			54
								2	9									
08	1240	N	1225	-0-		-15 B	-0-	81	1	1143	2	Y	1					55
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1767	N	1750	-0-		-17	B	-0-		95	1	1641	2	N	13					135
										14	9									
04	1800	N	1660	-0-		-140	B	-0-		88	1	1562	2	N	9					144
										10	9									
05	1736	N	1630	-0-		-106	B	-0-		84	1	1512	2	N	31					175
										34	9									
06	1680	N	1471	-0-		-209	B	-0-		83	1	1380	2	N	7	162	1			20
										8	9									
07	1705	N	1514	-0-		-191	B	-0-		97	1	1404	2	N	12					32
										13	9									
*08	1706	N	1706	-0-		-0-	B	-0-		113	1	1586	2	N	6					38
										7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1488	N	592	-0-		-896	B	-0-		574	2	18	9	Y	16					36
04	1650	N	1166	-0-		-484	B	-0-		1157	2	9	9	Y	8					44
05	1457	N	1179	-0-		-278	B	-0-		1165	2	14	9	Y	13	1	8			56
06	570	N	266	-0-		-304	B	-0-		265	2	1	9	Y	1					57
07	1209	N	1206	-0-		-3	B	-0-		1189	2	17	9	Y	15	63	1	1	8	8
08	1178	N	1038	-0-		-140	B	-0-		1021	2	17	9	Y	15					23

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	516	-0-		-42	B	-0-		28	1	486	2	Y	2					46
										2	9									
04	510	N	242	-0-		-268	B	-0-		12	1	222	2	Y	7					53
										8	9									
05	558	N	345	-0-		-213	B	-0-		18	1	324	2	Y	3	1	8			55
										3	9									
06	510	N	356	-0-		-154	B	-0-		20	1	332	2	Y	4					59
										4	9									
07	248	N	227	-0-		-21	B	-0-		15	1	210	2	Y	2	1	8			60
										2	9									
08	341	N	330	-0-		-11	B	-0-		22	1	306	2	Y	2					62
										2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2294	N	2163	-0-		-131	B	-0-		117	1	2018	2	Y	25	71	1			38
										28	9									
04	2250	N	2014	-0-		-236	B	-0-		106	1	1889	2	Y	17					55
										19	9									
05	2348	N	2348	-0-		-0-	B	-0-		122	1	2197	2	Y	26	70	1			11
										29	9									
06	2210	N	2210	-0-		-0-	B	-0-		124	1	2064	2	Y	20					31
										22	9									
07	2182	N	2182	-0-		-0-	B	-0-		140	1	2018	2	Y	22					53
										24	9									
*08	2227	N	2227	-0-		-0-	B	-0-		145	1	2038	2	Y	40					93
										44	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	1695	N	1695	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1582	2	Y	15					57
									17	9									
04	1620	N	1520	-0-		-100	B	-0-	81	1	1437	2	Y	2					59
									2	9									
05	1612	N	1498	-0-		-114	B	-0-	78	1	1400	2	Y	18					77
									20	9									
06	1650	N	1170	-0-		-480	B	-0-	66	1	1101	2	Y	3					80
									3	9									
07	1581	N	1399	-0-		-182	B	-0-	89	1	1290	2	Y	18	71	1			27
									20	9									
08	1488	N	1446	-0-		-42	B	-0-	96	1	1342	2	Y	7					34
									8	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	1821	N	1821	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1693	2	Y	24					60
									26	9									
04	1800	N	1755	-0-		-45	B	-0-	92	1	1638	2	Y	23					83
									25	9									
05	1829	N	1729	-0-		-100	B	-0-	90	1	1618	2	Y	19	1	8			101
									21	9									
06	1770	N	1648	-0-		-122	B	-0-	93	1	1540	2	Y	14					115
									15	9									
07	1829	N	1784	-0-		-45	B	-0-	115	1	1659	2	Y	9	107	1			17
									10	9									
*08	1706	N	1706	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1584	2	Y	8					25
									9	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	2108	N	1967	-0-		-141	B	-0-	109	1	1816	2	Y	38					38
									42	9									
04	2100	N	1890	-0-		-210	B	-0-	100	1	1787	2	Y	3					41
									3	9									
05	1922	N	1887	-0-		-35	B	-0-	97	1	1745	2	Y	41					82
									45	9									
06	1890	N	1804	-0-		-86	B	-0-	102	1	1693	2	Y	8					90
									9	9									
07	1953	N	1856	-0-		-97	B	-0-	116	1	1681	2	Y	54	104	1	1	8	39
									59	9									
08	1891	N	1806	-0-		-85	B	-0-	119	1	1668	2	Y	17					56
									19	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	2139	N	2078	-0-		-61	B	-0-	114	1	1962	2	Y	2					11
									2	9									
04	2130	N	1984	-0-		-146	B	-0-	105	1	1879	2	Y	-0-	10	1			1
05	2077	N	2017	-0-		-60	B	-0-	106	1	1908	2	Y	3					4
									3	9									
06	2010	N	1986	-0-		-24	B	-0-	113	1	1869	2	Y	4					8
									4	9									
07	2046	N	1930	-0-		-116	B	-0-	125	1	1805	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	2015	N	1992	-0-		-23	B	-0-	132	1	1858	2	Y	2					2
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2785	-0-	-36 B	-0-	153	1	2632	2	Y	-0-					10
04	2640	N	2556	-0-	-84 B	-0-	136	1	2420	2	Y	-0-					10
05	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	139	1	2493	2	Y	14					24
							15	9									
06	2700	N	2183	-0-	-517 B	-0-	124	1	2055	2	Y	4					28
							4	9									
07	2635	N	2161	-0-	-474 B	-0-	140	1	2021	2	Y	-0-					28
*08	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	179	1	2509	2	Y	10					38
							11	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2892	-0-	-208 B	-0-	157	1	2706	2	Y	26					106
							29	9									
04	2910	X	2704	-0-	-206 B	-0-	143	1	2557	2	Y	4	87	1			23
							4	9									
05	3007	X	2794	-0-	-213 B	-0-	147	1	2644	2	Y	3					26
							3	9									
06	2910	X	2473	-0-	-437 B	-0-	140	1	2325	2	Y	7					33
							8	9									
07	2883	X	2599	-0-	-284 B	-0-	167	1	2414	2	Y	16					49
							18	9									
08	2790	N	2640	-0-	-150 B	-0-	175	1	2462	2	Y	3					52
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	98	1	1694	2	Y	-0-					60
04	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	91	1	1625	2	Y	2					62
							2	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	94	1	1683	2	Y	11					73
							12	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	100	1	1659	2	Y	14					87
							15	9									
07	1736	N	1676	-0-	-60 B	-0-	109	1	1567	2	Y	-0-	79	1			8
*08	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	116	1	1626	2	Y	-0-					8

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	2976	X	2193	-0-	-783 B	-0-	120	1	2072	2	Y	1					46
							1	9									
04	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	163	1	2902	2	Y	-0-					46
05	2945	X	2749	-0-	-196 B	-0-	145	1	2603	2	Y	1					47
							1	9									
06	2850	X	2718	-0-	-132 B	-0-	154	1	2563	2	Y	1					48
							1	9									
07	3162	X	2226	-0-	-936 B	-0-	144	1	2081	2	Y	1					49
							1	9									
08	3162	X	2432	-0-	-730 B	-0-	162	1	2270	2	Y	-0-					49

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	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	98	1	1616	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1643	-0-	-7 B	-0-	91	1	1552	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1484	-0-	-221 B	-0-	82	1	1402	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1596	-0-	-54 B	-0-	94	1	1502	2	Y	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	112	1	1609	2	Y	20					20
							22	9									
*08	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	106	1	1496	2	Y	-0-	20	1			-0-

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1690	-0-	-263 B	-0-	93	1	1597	2	Y	-0-					48
04	1890	N	1771	-0-	-119 B	-0-	94	1	1676	2	Y	1					49
							1	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	99	1	1773	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
06	1650	N	1617	-0-	-33 B	-0-	92	1	1525	2	Y	-0-					49
07	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	119	1	1713	2	Y	27	69	1	1	8	6
							30	9									
08	1860	N	1770	-0-	-90 B	-0-	118	1	1651	2	Y	1					7
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2085	-0-	-116 B	-0-	113	1	1939	2	Y	30	44	1			38
							33	9									
04	2100	N	1997	-0-	-103 B	-0-	106	1	1888	2	Y	3					41
							3	9									
05	1984	N	1778	-0-	-206 B	-0-	93	1	1670	2	Y	14	44	1			11
							15	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	113	1	1883	2	Y	30					41
							33	9									
07	2077	N	2027	-0-	-50 B	-0-	131	1	1893	2	Y	3					44
							3	9									
*08	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	132	1	1851	2	Y	25	43	1			26
							28	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	2356	N	2267	-0-	-89 B	-0-	123	1	2113	2	Y	28	71	1			15
							31	9									
04	2400	N	2068	-0-	-332 B	-0-	109	1	1947	2	Y	11					26
							12	9									
05	2325	N	2139	-0-	-186 B	-0-	108	1	1937	2	Y	85					111
							94	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	124	1	2059	2	Y	38					149
							42	9									
07	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	141	1	2039	2	Y	3	124	1			28
							3	9									
*08	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	148	1	2081	2	Y	74					102
							81	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	2356	N	2275	-0-	-81 B	-0-	124	1	2143	2	Y	7					69
							8	9									
04	2370	N	2203	-0-	-167 B	-0-	116	1	2065	2	Y	20	80	1			9
							22	9									
05	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	125	1	2241	2	Y	9					18
							10	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	127	1	2105	2	Y	12					30
							13	9									
07	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	150	1	2160	2	Y	12					42
							13	9									
08	2294	N	2271	-0-	-23 B	-0-	147	1	2068	2	Y	51					93
							56	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	140	1	2415	2	Y	16					54
							18	9									
04	2550	N	2443	-0-	-107 B	-0-	129	1	2310	2	Y	4					58
							4	9									
05	2635	N	2524	-0-	-111 B	-0-	132	1	2373	2	Y	17					75
							19	9									
06	2490	N	2293	-0-	-197 B	-0-	130	1	2163	2	Y	-0-	60	1			15
07	2511	N	2071	-0-	-440 B	-0-	134	1	1934	2	Y	3					18
							3	9									
*08	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	177	1	2487	2	Y	31					49
							34	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
03	1519	N	1279	-0-	-240 B	-0-	70	1	1208	2	Y	1					46
							1	9									
04	1560	N	1147	-0-	-413 B	-0-	60	1	1079	2	Y	7					53
							8	9									
05	1240	N	773	-0-	-467 B	-0-	41	1	730	2	Y	2					55
							2	9									
06	1230	N	1207	-0-	-23 B	-0-	68	1	1137	2	Y	2					57
							2	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	77	1	1112	2	Y	2	1	8			58
							2	9									
*08	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	82	1	1153	2	Y	1					59
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	87	1	1506	2	Y	3					26
							3	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	80	1	1431	2	Y	1					27
							1	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	78	1	1405	2	Y	12	1	8			38
							13	9									
06	1530	N	1390	-0-	-140 B	-0-	79	1	1309	2	Y	2	1	8			39
							2	9									
07	1550	N	1466	-0-	-84 B	-0-	95	1	1371	2	Y	-0-					39
08	1488	N	1382	-0-	-106 B	-0-	92	1	1288	2	Y	2					41
							2	9									

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2179	-0-		-146	B	-0-	119	1	2045	2	Y	14					142
									15	9									
04	2370	N	2097	-0-		-273	B	-0-	111	1	1975	2	Y	10					152
									11	9									
05	2294	N	2277	-0-		-17	B	-0-	117	1	2096	2	Y	58	109	1			101
									64	9									
06	2433	N	2433	-0-		-0-	B	-0-	137	1	2273	2	Y	21					122
									23	9									
07	2437	N	2437	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2262	2	Y	16					138
									18	9									
*08	2383	N	2383	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2203	2	Y	21	132	1			27
									23	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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3844	-0-		-0-	B	-0-	208	1	3588	2	N	44					129
									48	9									
04	3510	X	3510	-0-		-0-	B	-0-	185	1	3307	2	N	16					145
									18	9									
05	2910	X	2910	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2755	2	N	2					147
									2	9									
06	2501	X	2501	-0-		-0-	B	-0-	141	1	2347	2	N	12					159
									13	9									
07	3594	X	3594	-0-		-0-	B	-0-	230	1	3318	2	N	42	176	1			25
									46	9									
*08	3862	X	3862	-0-		-0-	B	-0-	255	1	3579	2	N	25					50
									28	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1705	N	1638	-0-		-67	B	-0-	89	1	1527	2	Y	20					25
									22	9									
04	1650	N	1559	-0-		-91	B	-0-	82	1	1470	2	Y	6					31
									7	9									
05	1612	N	1507	-0-		-105	B	-0-	78	1	1408	2	Y	19	44	1			6
									21	9									
06	1625	N	1625	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1525	2	Y	7					13
									8	9									
07	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1507	2	Y	6					19
									7	9									
*08	1572	N	1572	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1448	2	Y	19					38
									21	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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1345	-0-		-81	B	-0-	73	1	1265	2	Y	6					74
									7	9									
04	1440	N	1292	-0-		-148	B	-0-	68	1	1215	2	Y	8					82
									9	9									
05	1426	N	1287	-0-		-139	B	-0-	68	1	1215	2	Y	4	70	1			16
									4	9									
06	1320	N	1320	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1237	2	Y	8					24
									9	9									
07	1431	N	1431	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1330	2	Y	8					32
									9	9									
*08	1386	N	1386	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1286	2	Y	7					39
									8	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. GAS	(I) LIFT(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	N	2143	-0-		-0-	B	-0-	117	1	2009	2	Y	15					95
									17	9									
04	2044	N	2044	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1935	2	Y	1					96
									1	9									
05	2065	N	2065	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1952	2	Y	4					100
									4	9									
06	2070	N	2044	-0-		-26	B	-0-	116	1	1924	2	Y	4					104
									4	9									
07	2116	N	2116	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1976	2	Y	3					107
									3	9									
*08	2144	N	2144	-0-		-0-	B	-0-	142	1	1990	2	Y	11					118
									12	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. GAS	(I) LIFT(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	1474	-0-		-76	B	-0-	79	1	1363	2	Y	29	45	1			43
									32	9									
04	1500	N	1410	-0-		-90	B	-0-	75	1	1333	2	Y	2					45
									2	9									
05	1457	N	1428	-0-		-29	B	-0-	74	1	1336	2	Y	16	46	1			15
									18	9									
06	1442	N	1442	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1328	2	Y	31					46
									34	9									
07	1457	N	1276	-0-		-181	B	-0-	83	1	1191	2	Y	2					48
									2	9									
08	1426	N	1114	-0-		-312	B	-0-	72	1	1018	2	Y	22	42	1			28
									24	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. GAS	(I) LIFT(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	1509	-0-		-10	B	-0-	83	1	1426	2	N	-0-					80
04	1500	N	1407	-0-		-93	B	-0-	75	1	1332	2	N	-0-					80
05	1550	N	1440	-0-		-110	B	-0-	76	1	1364	2	N	-0-					80
06	1470	N	1293	-0-		-177	B	-0-	73	1	1219	2	N	1					81
									1	9									
07	1457	N	1318	-0-		-139	B	-0-	85	1	1233	2	N	-0-					81
08	1426	N	1407	-0-		-19	B	-0-	93	1	1310	2	N	4					85
									4	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. GAS	(I) LIFT(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	3058	-0-		-42	B	-0-	166	1	2855	2	N	34					114
									37	9									
04	2970	X	2921	-0-		-49	B	-0-	155	1	2766	2	N	-0-					114
05	3069	X	2969	-0-		-100	B	-0-	153	1	2752	2	N	58					172
									64	9									
06	2970	X	2432	-0-		-538	B	-0-	138	1	2294	2	N	-0-					172
07	3069	X	2743	-0-		-326	B	-0-	178	1	2563	2	N	2					174
									2	9									
*08	2834	N	2834	-0-		-0-	B	-0-	184	1	2581	2	N	63	175	1			62
									69	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1778	2	Y	10					97
								11	9									
04	1890	N	1815	-0-	-75	B	-0-	96	1	1706	2	Y	12					109
								13	9									
05	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1769	2	Y	3					112
								3	9									
06	1830	N	1748	-0-	-82	B	-0-	99	1	1646	2	Y	3					115
								3	9									
07	1891	N	1830	-0-	-61	B	-0-	118	1	1700	2	Y	11	109	1			17
								12	9									
08	1860	N	1639	-0-	-221	B	-0-	109	1	1530	2	Y	-0-					17

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1693	2	Y	-0-					81
04	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1607	2	Y	18	86	1			13
								20	9									
05	1829	N	1753	-0-	-76	B	-0-	92	1	1661	2	Y	-0-					13
06	1740	N	1501	-0-	-239	B	-0-	85	1	1416	2	Y	-0-					13
07	1767	N	1579	-0-	-188	B	-0-	102	1	1477	2	Y	-0-					13
08	1767	N	1670	-0-	-97	B	-0-	110	1	1543	2	Y	15					28
								17	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1438	-0-	-236	B	-0-	83	1	1355	2	Y	-0-					24
04	1560	N	1516	-0-	-44	B	-0-	81	1	1435	2	Y	-0-					24
05	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1281	2	Y	-0-					24
06	1380	N	1314	-0-	-66	B	-0-	75	1	1239	2	Y	-0-					24
07	1581	N	1446	-0-	-135	B	-0-	94	1	1352	2	Y	-0-					24
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1342	2	Y	-0-	24	1			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1246	-0-	-25	B	-0-	67	1	1145	2	Y	31					40
								34	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1470	2	Y	2					42
								2	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1466	2	Y	2	2	8			42
								2	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1430	2	Y	1					43
								1	9									
07	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1462	2	Y	4	2	8			45
								4	9									
08	1550	N	1533	-0-	-17	B	-0-	100	1	1389	2	Y	40					85
								44	9									

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	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1169	2	N	-0-					145
04	1350	N	1242	-0-	-108	B	-0-	66	1	1170	2	N	5					150
								6	9									
05	1271	N	1252	-0-	-19	B	-0-	66	1	1184	2	N	2					152
								2	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1150	2	N	-0-					152
07	1271	N	1221	-0-	-50	B	-0-	79	1	1140	2	N	2					154
								2	9									
08	1240	N	1222	-0-	-18	B	-0-	81	1	1141	2	N	-0-					154

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	111	1	1919	2	Y	29	45	1			40
							32	9									
04	2070	N	1949	-0-	-121 B	-0-	103	1	1844	2	Y	2					42
							2	9									
05	2015	N	1831	-0-	-184 B	-0-	96	1	1717	2	Y	16	45	1			13
							18	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	115	1	1918	2	Y	30					43
							33	9									
07	2015	N	1967	-0-	-48 B	-0-	127	1	1837	2	Y	3					46
							3	9									
*08	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	130	1	1833	2	Y	25	44	1			27
							28	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	2604	N	2396	-0-	-208 B	-0-	131	1	2265	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	1962	-0-	-588 B	-0-	104	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	126	1	2268	2	Y	1					1
							1	9									
06	2310	N	2291	-0-	-19 B	-0-	129	1	2142	2	Y	18	1	8			18
							20	9									
07	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	146	1	2108	2	Y	-0-					18
*08	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	143	1	2010	2	Y	-0-					18

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	1426	N	1357	-0-	-69 B	-0-	74	1	1283	2	Y	-0-					12
04	1410	N	1257	-0-	-153 B	-0-	67	1	1190	2	Y	-0-					12
05	1364	N	967	-0-	-397 B	-0-	51	1	916	2	Y	-0-					12
06	1320	N	697	-0-	-623 B	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					12
07	1302	N	474	-0-	-828 B	-0-	31	1	443	2	Y	-0-					12
08	961	N	604	-0-	-357 B	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	885	-0-	-76 B	-0-	49	1	836	2	Y	-0-					59
04	930	N	537	-0-	-393 B	-0-	28	1	508	2	Y	1					60
							1	9									
05	961	N	940	-0-	-21 B	-0-	49	1	884	2	Y	6					66
							7	9									
06	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	52	1	836	2	Y	13					79
							14	9									
07	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	56	1	811	2	Y	12	72	1			19
							13	9									
*08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	63	1	891	2	Y	11					30
							12	9									

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	82	1	1410	2	Y	28					50
							31	9									
04	1590	N	1268	-0-	-322 B	-0-	67	1	1195	2	Y	5	50	1			5
							6	9									
05	1488	N	1152	-0-	-336 B	-0-	59	1	1063	2	Y	27					32
							30	9									
06	1470	N	1438	-0-	-32 B	-0-	81	1	1342	2	Y	14	39	1			7
							15	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	93	1	1346	2	Y	21					28
							23	9									
*08	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	96	1	1351	2	Y	-0-	28	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1594	-0-	-18 B	-0-	87	1	1507	2	Y	-0-					32
04	1680	N	1505	-0-	-175 B	-0-	80	1	1425	2	Y	-0-					32
05	1674	N	1477	-0-	-197 B	-0-	76	1	1375	2	Y	24					56
							26	9									
06	1530	N	1486	-0-	-44 B	-0-	84	1	1402	2	Y	-0-					56
07	1550	N	1403	-0-	-147 B	-0-	91	1	1312	2	Y	-0-	56	1			-0-
08	1488	N	1434	-0-	-54 B	-0-	95	1	1339	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	129	1	2228	2	Y	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	129	1	2310	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1961	-0-	-271 B	-0-	103	1	1858	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2180	-0-	-40 B	-0-	124	1	2056	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2223	-0-	-71 B	-0-	144	1	2079	2	Y	-0-					-0-
*08	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	153	1	2152	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2772	-0-	-204 B	-0-	152	1	2617	2	Y	3					40
							3	9									
04	2880	X	2698	-0-	-182 B	-0-	143	1	2555	2	Y	-0-					40
05	2976	X	2769	-0-	-207 B	-0-	145	1	2601	2	Y	21	58	1			3
							23	9									
06	2880	X	2707	-0-	-173 B	-0-	154	1	2553	2	Y	-0-					3
07	2883	X	2655	-0-	-228 B	-0-	172	1	2483	2	Y	-0-					3
08	2759	N	2737	-0-	-22 B	-0-	181	1	2537	2	Y	17					20
							19	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	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	109	1	1881	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	86	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	94	1	1690	2	Y	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	114	1	1895	2	Y	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	129	1	1859	2	Y	-0-					-0-
*08	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	131	1	1842	2	Y	1					1
							1	9									

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	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	52	1	893	2	N	-0-					155
04	960	N	823	-0-	-137 B	-0-	43	1	760	2	N	18	154	1			19
							20	9									
05	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	48	1	857	2	N	-0-					19
06	900	N	832	-0-	-68 B	-0-	47	1	785	2	N	-0-					19
07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	54	1	785	2	N	-0-					19
08	899	N	824	-0-	-75 B	-0-	55	1	768	2	N	1					20
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	B	-0-	85	1	1461	2	N	12				85
									13	9								
04	1437	N	1437	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1353	2	N	7				92
									8	9								
05	1485	N	1485	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1404	2	N	3				95
									3	9								
06	1500	N	1356	-0-		-144	B	-0-	77	1	1278	2	N	1				96
									1	9								
07	1488	N	1408	-0-		-80	B	-0-	91	1	1311	2	N	5				101
									6	9								
08	1488	N	1136	-0-		-352	B	-0-	75	1	1053	2	N	7				108
									8	9								

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2436	-0-		-168	B	-0-	133	1	2290	2	N	12	167	1		39
									13	9								
04	2610	N	2140	-0-		-470	B	-0-	113	1	2015	2	N	11				50
									12	9								
05	2542	N	2219	-0-		-323	B	-0-	116	1	2086	2	N	15				65
									17	9								
06	2370	N	1800	-0-		-570	B	-0-	102	1	1687	2	N	10				75
									11	9								
07	2496	N	2496	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2317	2	N	17				92
									19	9								
*08	2423	N	2423	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2252	2	N	10				102
									11	9								

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4598	-0-		-21	B	-0-	252	1	4338	2	Y	7				19
									8	9								
04	4493	X	4493	-0-		-0-	B	-0-	237	1	4237	2	Y	17				36
									19	9								
05	4619	X	4406	-0-		-213	B	-0-	231	1	4160	2	Y	14	1	8		49
									15	9								
06	4470	X	4195	-0-		-275	B	-0-	236	1	3917	2	Y	38	74	1		13
									42	9								
07	4619	X	4471	-0-		-148	B	-0-	289	1	4170	2	Y	11	1	8		23
									12	9								
*08	4702	X	4702	-0-		-0-	B	-0-	310	1	4361	2	Y	28				51
									31	9								

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3244	-0-		-11	B	-0-	178	1	3064	2	Y	2				37
									2	9								
04	3150	X	2924	-0-		-226	B	-0-	155	1	2769	2	Y	-0-				37
05	3255	X	2616	-0-		-639	B	-0-	137	1	2460	2	Y	17	52	1		2
									19	9								
06	3222	X	3222	-0-		-0-	B	-0-	183	1	3039	2	Y	-0-				2
07	3255	X	3118	-0-		-137	B	-0-	202	1	2916	2	Y	-0-				2
08	3100	X	2994	-0-		-106	B	-0-	198	1	2776	2	Y	18				20
									20	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1980	N	1980	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1865	2	Y	6				50
									7	9								
04	1821	N	1821	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1716	2	Y	8				58
									9	9								
05	1767	N	1739	-0-		-28	B	-0-	91	1	1644	2	Y	4				62
									4	9								
06	1846	N	1846	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1735	2	Y	6				68
									7	9								
07	1877	N	1877	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1742	2	Y	13	59	1		22
									14	9								
*08	1823	N	1823	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1698	2	Y	4				26
									4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1270	-0-		-63	B	-0-	68	1	1173	2	Y	26				55
									29	9								
04	1350	N	1225	-0-		-125	B	-0-	65	1	1156	2	Y	4	55	1		4
									4	9								
05	1333	N	1292	-0-		-41	B	-0-	65	1	1176	2	Y	46	1	8		49
									51	9								
06	1251	N	1251	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1157	2	Y	22	61	1		10
									24	9								
07	1271	N	1232	-0-		-39	B	-0-	78	1	1131	2	Y	21	1	8		30
									23	9								
08	1302	N	1291	-0-		-11	B	-0-	82	1	1153	2	Y	51	63	1		18
									56	9								

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2652	N	2652	-0-		-0-	B	-0-	143	1	2467	2	Y	38				51
									42	9								
04	2670	N	2499	-0-		-171	B	-0-	132	1	2355	2	Y	11				62
									12	9								
05	2604	N	2389	-0-		-215	B	-0-	124	1	2225	2	Y	36	88	1		10
									40	9								
06	2580	N	2525	-0-		-55	B	-0-	143	1	2369	2	Y	12				22
									13	9								
07	2573	N	2563	-0-		-10	B	-0-	165	1	2387	2	Y	10				32
									11	9								
*08	2524	N	2524	-0-		-0-	B	-0-	165	1	2319	2	Y	36				68
									40	9								

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1270	-0-		-125	B	-0-	70	1	1200	2	Y	-0-				-0-
04	1383	N	1383	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1310	2	Y	-0-				-0-
05	1395	N	1383	-0-		-12	B	-0-	73	1	1310	2	Y	-0-				-0-
06	1230	N	1143	-0-		-87	B	-0-	65	1	1078	2	Y	-0-				-0-
07	1395	N	1330	-0-		-65	B	-0-	86	1	1244	2	Y	-0-				-0-
*08	1307	N	1307	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1220	2	Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1439	-0-	-18 B	-0-	77	1	1320	2	N	38	180	1			62
							42	9									
04	1440	N	1327	-0-	-113 B	-0-	70	1	1250	2	N	6					68
							7	9									
05	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	73	1	1315	2	N	7					75
							8	9									
06	1380	N	1343	-0-	-37 B	-0-	76	1	1259	2	N	7					82
							8	9									
07	1364	N	1215	-0-	-149 B	-0-	78	1	1131	2	N	5					87
							6	9									
08	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	90	1	1266	2	N	7					94
							8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3066	N	3066	-0-	-0- B	-0-	166	1	2858	2	Y	38	60	1			34
							42	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	142	1	2529	2	Y	35					69
							39	9									
05	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	143	1	2565	2	Y	17	57	1			29
							19	9									
06	2790	N	2782	-0-	-8 B	-0-	156	1	2585	2	Y	37					66
							41	9									
07	2790	N	2523	-0-	-267 B	-0-	163	1	2351	2	Y	8	59	1			15
							9	9									
08	3069	X	3048	-0-	-21 B	-0-	200	1	2806	2	Y	38					53
							42	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	147	1	2524	2	Y	-0-					27
04	2700	N	2483	-0-	-217 B	-0-	132	1	2351	2	Y	-0-					27
05	2635	N	2431	-0-	-204 B	-0-	128	1	2303	2	Y	-0-					27
06	2580	N	2422	-0-	-158 B	-0-	137	1	2284	2	Y	1					28
							1	9									
07	2573	N	2512	-0-	-61 B	-0-	163	1	2347	2	Y	2	1	8			29
							2	9									
08	2418	N	2411	-0-	-7 B	-0-	160	1	2251	2	Y	-0-					29

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	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	99	1	1713	2	Y	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	91	1	1631	2	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	89	1	1591	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1649	-0-	-91 B	-0-	94	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1661	-0-	-106 B	-0-	108	1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1617	-0-	-57 B	-0-	107	1	1510	2	Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1343	-0-	-83 B	-0-	81	1	1261	2	Y	1					10
							1	9									
04	1410	N	1279	-0-	-131 B	-0-	70	1	1206	2	Y	3					13
							3	9									
05	1395	N	104	-0-	-1291 B	-0-	6	1	94	2	Y	4					17
							4	9									
06	1290	N	1029	-0-	-261 B	-0-	58	1	970	2	Y	1					18
							1	9									
07	1333	N	1192	-0-	-141 B	-0-	76	1	1104	2	Y	11					29
							12	9									
*08	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	77	1	1089	2	Y	2					31
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1880	N	1880	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1756	2	Y	20					41
									22	9									
04	1800	N	1754	-0-		-46	B	-0-	93	1	1658	2	Y	3					44
									3	9									
05	1829	N	1787	-0-		-42	B	-0-	94	1	1689	2	Y	4					48
									4	9									
06	1800	N	1647	-0-		-153	B	-0-	93	1	1547	2	Y	6	1	8			53
									7	9									
07	1798	N	1452	-0-		-346	B	-0-	94	1	1358	2	Y	-0-					53
*08	2200	N	2200	-0-		-0-	B	-0-	145	1	2041	2	Y	13					66
									14	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2521	-0-		-486	B	-0-	137	1	2362	2	Y	20	78	1			16
									22	9									
04	3019	X	3019	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2849	2	Y	9					25
									10	9									
05	3100	X	2897	-0-		-203	B	-0-	151	1	2723	2	Y	21					46
									23	9									
06	3000	X	2909	-0-		-91	B	-0-	164	1	2723	2	Y	20					66
									22	9									
07	3100	X	2473	-0-		-627	B	-0-	159	1	2294	2	Y	18	60	1			24
									20	9									
*08	2973	X	2973	-0-		-0-	B	-0-	197	1	2765	2	Y	10					34
									11	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1940	-0-		-44	B	-0-	105	1	1815	2	Y	18	95	1			18
									20	9									
04	1950	N	1799	-0-		-151	B	-0-	95	1	1703	2	Y	1					19
									1	9									
05	1922	N	1644	-0-		-278	B	-0-	87	1	1556	2	Y	1	1	8			19
									1	9									
06	1890	N	1724	-0-		-166	B	-0-	98	1	1625	2	Y	1					20
									1	9									
07	1860	N	1787	-0-		-73	B	-0-	114	1	1649	2	Y	22	1	8			41
									24	9									
08	1643	N	1418	-0-		-225	B	-0-	94	1	1323	2	Y	1					42
									1	9									

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. GAS	(I) LIFT(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	2325	-0-		-0-	B	-0-	126	1	2165	2	N	31					58
									34	9									
04	2199	N	2199	-0-		-0-	B	-0-	117	1	2079	2	N	3					61
									3	9									
05	2231	N	2231	-0-		-0-	B	-0-	117	1	2111	2	N	3	2	8			62
									3	9									
06	2250	N	2162	-0-		-88	B	-0-	122	1	2018	2	N	20					82
									22	9									
07	2263	N	2199	-0-		-64	B	-0-	142	1	2053	2	N	4	2	8			84
									4	9									
08	2232	N	2153	-0-		-79	B	-0-	143	1	2006	2	N	4					88
									4	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. GAS	(I) 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	N	2183	-0-		-18	B	-0-	118	1	2040	2	Y	23					88
									25	9									
04	2430	N	2084	-0-		-346	B	-0-	110	1	1968	2	Y	5	78	1			15
									6	9									
05	2423	N	2423	-0-		-0-	B	-0-	125	1	2253	2	Y	41					56
									45	9									
06	2388	N	2388	-0-		-0-	B	-0-	133	1	2215	2	Y	36					92
									40	9									
07	2282	N	2282	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2129	2	Y	5	78	1	1	8	18
									6	9									
*08	2328	N	2328	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2150	2	Y	23					41
									25	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. GAS	(I) 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	1417	-0-		-71	B	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-					14
04	1440	N	1350	-0-		-90	B	-0-	72	1	1278	2	Y	-0-					14
05	1457	N	1386	-0-		-71	B	-0-	73	1	1306	2	Y	6	17	1			3
									7	9									
06	1380	N	1202	-0-		-178	B	-0-	68	1	1132	2	Y	2					5
									2	9									
07	1395	N	1314	-0-		-81	B	-0-	84	1	1217	2	Y	12					17
									13	9									
08	1395	N	1321	-0-		-74	B	-0-	88	1	1231	2	Y	2					19
									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. GAS	(I) 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	4557	X	3082	-0-		-1475	B	-0-	168	1	2897	2	Y	15					19
									17	9									
04	4410	X	3179	-0-		-1231	B	-0-	169	1	3009	2	Y	1					20
									1	9									
05	4340	X	3340	-0-		-1000	B	-0-	175	1	3154	2	Y	10	24	1	2	8	4
									11	9									
06	4200	X	2866	-0-		-1334	B	-0-	163	1	2702	2	Y	1					5
									1	9									
07	3565	X	2850	-0-		-715	B	-0-	183	1	2649	2	Y	16	1	8			20
									18	9									
08	3069	X	2705	-0-		-364	B	-0-	180	1	2525	2	Y	-0-	17	1			3

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. GAS	(I) 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	1621	N	1621	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1519	2	N	13					140
									14	9									
04	1710	N	1574	-0-		-136	B	-0-	82	1	1462	2	N	27	156	1			11
									30	9									
05	1643	N	1558	-0-		-85	B	-0-	81	1	1464	2	N	12					23
									13	9									
06	1560	N	1542	-0-		-18	B	-0-	87	1	1445	2	N	9					32
									10	9									
07	1612	N	1427	-0-		-185	B	-0-	92	1	1326	2	N	8					40
									9	9									
*08	1677	N	1677	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1566	2	N	-0-					40

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	119	1	2057	2	Y	7					50
							8	9									
04	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	113	1	2011	2	Y	7					57
							8	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	134	1	2400	2	Y	45	1	8			101
							50	9									
06	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	138	1	2297	2	Y	-0-	82	1			19
07	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	158	1	2283	2	Y	27	1	8			45
							30	9									
*08	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	179	1	2511	2	Y	43					88
							47	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	74	1	1276	2	Y	1					14
							1	9									
04	1410	N	1276	-0-	-134 B	-0-	68	1	1206	2	Y	2					16
							2	9									
05	1395	N	1353	-0-	-42 B	-0-	70	1	1265	2	Y	16					32
							18	9									
06	1320	N	1072	-0-	-248 B	-0-	61	1	1009	2	Y	2					34
							2	9									
07	1333	N	945	-0-	-388 B	-0-	61	1	875	2	Y	8					42
							9	9									
08	1364	N	1262	-0-	-102 B	-0-	84	1	1176	2	Y	2					44
							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. (I) GAS LIFT(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	3072	-0-	-59 B	-0-	170	1	2866	2	Y	33					74
							36	9									
04	2970	X	2859	-0-	-111 B	-0-	150	1	2675	2	Y	31	70	1			35
							34	9									
05	3224	X	2990	-0-	-234 B	-0-	155	1	2794	2	Y	37					72
							41	9									
06	3120	X	2880	-0-	-240 B	-0-	162	1	2685	2	Y	30	69	1			33
							33	9									
07	3224	X	2861	-0-	-363 B	-0-	183	1	2646	2	Y	29	1	8			61
							32	9									
08	2945	X	2798	-0-	-147 B	-0-	184	1	2581	2	Y	30	69	1			22
							33	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. (I) GAS LIFT(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	1654	-0-	-51 B	-0-	90	1	1550	2	Y	13					35
							14	9									
04	1710	N	1579	-0-	-131 B	-0-	83	1	1489	2	Y	6					41
							7	9									
05	1674	N	1573	-0-	-101 B	-0-	82	1	1481	2	Y	9	44	1			6
							10	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	91	1	1510	2	Y	9					15
							10	9									
07	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	107	1	1547	2	Y	11					26
							12	9									
*08	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	107	1	1509	2	Y	15	36	1			5
							17	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	3193	X	2870	-0-	-323	B	-0-	157	1	2713	2	Y	-0-					54
04	3090	X	3031	-0-	-59	B	-0-	161	1	2870	2	Y	-0-					54
05	3134	X	3134	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2969	2	Y	-0-					54
06	3148	X	3148	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2968	2	Y	1					55
								1	9									
07	3131	X	3031	-0-	-100	B	-0-	195	1	2819	2	Y	15	1	8			69
								17	9									
08	3038	X	2805	-0-	-233	B	-0-	186	1	2618	2	Y	1					70
								1	9									

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	2077	N	1719	-0-	-358	B	-0-	94	1	1623	2	N	2					169
								2	9									
04	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2096	2	N	20	169	1	2	8	18
								22	9									
05	2015	N	1951	-0-	-64	B	-0-	103	1	1847	2	N	1					19
								1	9									
06	1650	N	1648	-0-	-2	B	-0-	94	1	1553	2	N	1	1	8			19
								1	9									
07	2325	N	176	-0-	-2149	B	-0-	11	1	165	2	N	-0-					19
08	1953	N	142	-0-	-1811	B	-0-	9	1	133	2	N	-0-					19

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	2170	N	2030	-0-	-140	B	-0-	103	1	1781	2	Y	133	94	1			39
								146	9									
04	2070	N	1652	-0-	-418	B	-0-	88	1	1564	2	Y	-0-	38	1			1
05	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1914	2	Y	7	6	1	1	8	1
								8	9									
06	1950	N	1701	-0-	-249	B	-0-	93	1	1550	2	Y	53	26	1			28
								58	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1734	2	Y	3	28	1			3
								3	9									
*08	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2057	2	Y	21	13	1			11
								23	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	2573	N	2339	-0-	-234	B	-0-	128	1	2209	2	Y	2					117
								2	9									
04	2520	N	2244	-0-	-276	B	-0-	114	1	2042	2	Y	80	173	1			24
								88	9									
05	2387	N	2168	-0-	-219	B	-0-	114	1	2051	2	Y	3					27
								3	9									
06	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2150	2	Y	52					79
								57	9									
07	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2258	2	Y	2	1	8			80
								2	9									
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2281	2	Y	-0-					80

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1674	-0-		-93	B	-0-	95	1	1564	2	Y	14					36
									15	9									
04	1710	N	1514	-0-		-196	B	-0-	81	1	1421	2	Y	11					47
									12	9									
05	1612	N	1565	-0-		-47	B	-0-	82	1	1477	2	Y	5					52
									6	9									
06	1620	N	1130	-0-		-490	B	-0-	64	1	1066	2	Y	-0-					52
07	1712	N	1712	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1581	2	Y	19		1	8		70
									21	9									
*08	1587	N	1587	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1482	2	Y	-0-					70

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1887	N	1887	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1776	2	Y	7					50
									8	9									
04	1841	N	1841	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1703	2	Y	39					89
									43	9									
05	1829	N	1768	-0-		-61	B	-0-	93	1	1671	2	Y	4					93
									4	9									
06	1830	N	1810	-0-		-20	B	-0-	102	1	1699	2	Y	8					101
									9	9									
07	1891	N	1797	-0-		-94	B	-0-	116	1	1679	2	Y	2					103
									2	9									
*08	1783	N	1783	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1665	2	Y	-0-					103

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1077	-0-		-8	B	-0-	63	1	1011	2	Y	3					39
									3	9									
04	1050	N	810	-0-		-240	B	-0-	44	1	759	2	Y	6					45
									7	9									
05	1085	N	880	-0-		-205	B	-0-	46	1	831	2	Y	3		1	8		47
									3	9									
06	1050	N	886	-0-		-164	B	-0-	50	1	835	2	Y	1					48
									1	9									
07	905	N	905	-0-		-0-	B	-0-	59	1	845	2	Y	1					49
									1	9									
*08	891	N	891	-0-		-0-	B	-0-	57	1	801	2	Y	30					79
									33	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3420	X	3420	-0-		-0-	B	-0-	186	1	3208	2	Y	24		61	1		9
									26	9									
04	2855	N	2855	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2694	2	Y	9					18
									10	9									
05	2797	N	2797	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2627	2	Y	22					40
									24	9									
06	2773	X	2773	-0-		-0-	B	-0-	156	1	2595	2	Y	20					60
									22	9									
07	2638	X	2638	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2445	2	Y	22		61	1		21
									24	9									
08	3317	X	2733	-0-		-584	B	-0-	181	1	2541	2	Y	10					31
									11	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. GAS	(I) LIFT(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 B	-0-	112	1	1928	2	Y	27					79
								30	9									
04	2070	N	1949	-0-		-121 B	-0-	103	1	1840	2	Y	5	63	1			21
								6	9									
05	2046	N	1909	-0-		-137 B	-0-	100	1	1806	2	Y	3					24
								3	9									
06	2010	N	1552	-0-		-458 B	-0-	88	1	1457	2	Y	6					30
								7	9									
07	2015	N	1877	-0-		-138 B	-0-	120	1	1739	2	Y	16					46
								18	9									
08	1922	N	1816	-0-		-106 B	-0-	121	1	1694	2	Y	1					47
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	967	-0-		-0- B	-0-	52	1	897	2	Y	16					20
								18	9									
04	960	N	915	-0-		-45 B	-0-	49	1	866	2	Y	-0-					20
05	961	N	841	-0-		-120 B	-0-	44	1	794	2	Y	3	1	8			22
								3	9									
06	930	N	898	-0-		-32 B	-0-	51	1	844	2	Y	3					25
								3	9									
07	961	N	927	-0-		-34 B	-0-	60	1	864	2	Y	3	1	8			27
								3	9									
*08	903	N	903	-0-		-0- B	-0-	60	1	843	2	Y	-0-					27

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2684	N	2684	-0-		-0- B	-0-	147	1	2534	2	Y	3					20
								3	9									
04	2580	N	2531	-0-		-49 B	-0-	134	1	2394	2	Y	3					23
								3	9									
05	2548	N	2548	-0-		-0- B	-0-	134	1	2410	2	Y	4	8	1			19
								4	9									
06	2610	N	2474	-0-		-136 B	-0-	140	1	2333	2	Y	1	8	1			12
								1	9									
07	2604	N	2553	-0-		-51 B	-0-	165	1	2386	2	Y	2					14
								2	9									
08	2542	N	2472	-0-		-70 B	-0-	164	1	2302	2	Y	5					19
								6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3440	-0-		-373 B	-0-	189	1	3251	2	Y	-0-					19
04	3660	X	3141	-0-		-519 B	-0-	167	1	2974	2	Y	-0-					19
05	3782	X	3324	-0-		-458 B	-0-	175	1	3148	2	Y	1	1	8			19
								1	9									
06	3630	X	3338	-0-		-292 B	-0-	188	1	3130	2	Y	18	1	8			36
								20	9									
07	3689	X	3314	-0-		-375 B	-0-	215	1	3099	2	Y	-0-					36
08	3441	X	3129	-0-		-312 B	-0-	208	1	2920	2	Y	1					37
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2463	-0-	-327 B	-0-	135	1	2319	2	N	8					187
							9	9									
04	2670	N	2415	-0-	-255 B	-0-	125	1	2238	2	N	47	179	1			55
							52	9									
05	2511	N	2417	-0-	-94 B	-0-	127	1	2281	2	N	8					63
							9	9									
06	2370	N	2337	-0-	-33 B	-0-	132	1	2194	2	N	10					73
							11	9									
07	2511	N	2429	-0-	-82 B	-0-	155	1	2242	2	N	29					102
							32	9									
08	2418	N	2317	-0-	-101 B	-0-	154	1	2161	2	N	2					104
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2771	-0-	-236 B	-0-	152	1	2619	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2626	-0-	-194 B	-0-	139	1	2487	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2354	-0-	-498 B	-0-	124	1	2229	2	Y	1					1
							1	9									
06	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	157	1	2606	2	Y	19					20
							21	9									
07	2759	X	2714	-0-	-45 B	-0-	176	1	2537	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*08	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	166	1	2330	2	Y	-0-					20

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	3410	X	3398	-0-	-12 B	-0-	186	1	3212	2	Y	-0-					19
04	3300	X	841	-0-	-2459 B	-0-	45	1	796	2	Y	-0-					19
05	3410	X	2585	-0-	-825 B	-0-	136	1	2448	2	Y	1					20
							1	9									
06	3300	X	2340	-0-	-960 B	-0-	132	1	2193	2	Y	14					34
							15	9									
07	3410	X	1500	-0-	-1910 B	-0-	97	1	1403	2	Y	-0-					34
08	3410	X	3085	-0-	-325 B	-0-	205	1	2879	2	Y	1					35
							1	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	139	1	2389	2	Y	51	109	1			26
							56	9									
04	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	129	1	2303	2	Y	32					58
							35	9									
05	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	131	1	2349	2	Y	-0-					58
06	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	136	1	2257	2	Y	-0-					58
07	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	160	1	2314	2	Y	-0-	58	1			-0-
08	2480	N	2426	-0-	-54 B	-0-	161	1	2265	2	Y	-0-					-0-

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	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	97	1	1667	2	Y	-0-					78
04	1800	N	1673	-0-	-127 B	-0-	89	1	1581	2	Y	3					81
							3	9									
05	1767	N	1704	-0-	-63 B	-0-	88	1	1575	2	Y	37	88	1			30
							41	9									
06	1710	N	1662	-0-	-48 B	-0-	94	1	1566	2	Y	2					32
							2	9									
07	1736	N	1662	-0-	-74 B	-0-	107	1	1545	2	Y	9					41
							10	9									
*08	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	115	1	1618	2	Y	11					52
							12	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	2015	N	1951	-0-		-64	B	-0-	107	1	1837	2	Y	6					66
									7	9									
04	2100	N	1973	-0-		-127	B	-0-	104	1	1861	2	Y	7					73
									8	9									
05	2070	N	2070	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1914	2	Y	45	1	8			117
									50	9									
06	1890	N	1793	-0-		-97	B	-0-	102	1	1691	2	Y	-0-	99	1			18
07	2046	N	2026	-0-		-20	B	-0-	129	1	1867	2	Y	27	1	8			44
									30	9									
08	2046	N	2002	-0-		-44	B	-0-	133	1	1866	2	Y	3					47
									3	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	2418	N	2338	-0-		-80	B	-0-	128	1	2207	2	Y	3					91
									3	9									
04	2340	N	2157	-0-		-183	B	-0-	113	1	2020	2	Y	22	93	1			20
									24	9									
05	2387	N	2291	-0-		-96	B	-0-	121	1	2169	2	Y	1					21
									1	9									
06	2289	N	2289	-0-		-0-	B	-0-	129	1	2135	2	Y	23					44
									25	9									
07	2232	N	2171	-0-		-61	B	-0-	140	1	2027	2	Y	4					48
									4	9									
08	2294	N	2289	-0-		-5	B	-0-	151	1	2119	2	Y	17					65
									19	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	4212	X	4212	-0-		-0-	B	-0-	231	1	3975	2	Y	5					23
									6	9									
04	3797	X	3797	-0-		-0-	B	-0-	201	1	3583	2	Y	12					35
									13	9									
05	3859	X	3859	-0-		-0-	B	-0-	203	1	3648	2	Y	7					42
									8	9									
06	3720	X	3571	-0-		-149	B	-0-	202	1	3360	2	Y	8	41	1			9
									9	9									
07	4155	X	4155	-0-		-0-	B	-0-	269	1	3885	2	Y	1					10
									1	9									
*08	4042	X	4042	-0-		-0-	B	-0-	268	1	3762	2	Y	11					21
									12	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	3968	X	3770	-0-		-198	B	-0-	206	1	3558	2	Y	5					25
									6	9									
04	3870	X	3610	-0-		-260	B	-0-	191	1	3406	2	Y	12					37
									13	9									
05	3999	X	3559	-0-		-440	B	-0-	187	1	3363	2	Y	8					45
									9	9									
06	3870	X	3572	-0-		-298	B	-0-	202	1	3360	2	Y	9	36	1			18
									10	9									
07	3999	X	3763	-0-		-236	B	-0-	244	1	3519	2	Y	-0-					18
*08	3793	X	3793	-0-		-0-	B	-0-	251	1	3530	2	Y	11					29
									12	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	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1206	2	N	74					147
								81	9									
04	1320	N	1232	-0-	-88	B	-0-	65	1	1158	2	N	8					155
								9	9									
05	1333	N	1239	-0-	-94	B	-0-	65	1	1172	2	N	2					157
								2	9									
06	1320	N	1197	-0-	-123	B	-0-	68	1	1127	2	N	2					159
								2	9									
07	1271	N	1194	-0-	-77	B	-0-	77	1	1108	2	N	8					167
								9	9									
08	1240	N	1234	-0-	-6	B	-0-	80	1	1120	2	N	31	177	1			21
								34	9									

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	1674	N	1473	-0-	-201	B	-0-	81	1	1392	2	Y	-0-					13
04	1650	N	1483	-0-	-167	B	-0-	79	1	1404	2	Y	-0-					13
05	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1495	2	Y	6	17	1			2
								7	9									
06	1440	N	1410	-0-	-30	B	-0-	80	1	1328	2	Y	2					4
								2	9									
07	1519	N	1495	-0-	-24	B	-0-	96	1	1386	2	Y	12					16
								13	9									
08	1550	N	1502	-0-	-48	B	-0-	100	1	1401	2	Y	1					17
								1	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	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1815	2	Y	10	87	1			16
								11	9									
04	1950	N	1819	-0-	-131	B	-0-	96	1	1709	2	Y	13					29
								14	9									
05	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1764	2	Y	15					44
								17	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1856	2	Y	14					58
								15	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1775	2	Y	18	1	8			75
								20	9									
*08	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1791	2	Y	14					89
								15	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	2046	N	1798	-0-	-248	B	-0-	98	1	1692	2	Y	7					21
								8	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1913	2	Y	8					29
								9	9									
05	2201	N	1931	-0-	-270	B	-0-	101	1	1821	2	Y	8	19	1			18
								9	9									
06	1740	N	986	-0-	-754	B	-0-	56	1	928	2	Y	2	18	1			2
								2	9									
07	2108	N	530	-0-	-1578	B	-0-	34	1	494	2	Y	2					4
								2	9									
08	1922	N	872	-0-	-1050	B	-0-	58	1	814	2	Y	-0-					4

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. GAS LIFT(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	3918	-0-	-391 B	-0-	215	1	3700	2	Y	3					52
							3	9									
04	4170	X	3026	-0-	-1144 B	-0-	160	1	2853	2	Y	12	55	1			9
							13	9									
05	4309	X	3562	-0-	-747 B	-0-	188	1	3371	2	Y	3					12
							3	9									
06	3990	X	3920	-0-	-70 B	-0-	222	1	3694	2	Y	4					16
							4	9									
07	4030	X	3863	-0-	-167 B	-0-	250	1	3603	2	Y	9					25
							10	9									
08	3906	X	3561	-0-	-345 B	-0-	236	1	3323	2	Y	2					27
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	174	1	2994	2	Y	11					21
							12	9									
04	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	147	1	2621	2	Y	3					24
							3	9									
05	2387	N	2225	-0-	-162 B	-0-	117	1	2106	2	Y	2					26
							2	9									
06	3171	X	3171	-0-	-0- B	-0-	179	1	2972	2	Y	18					44
							20	9									
07	2635	X	2632	-0-	-3 B	-0-	170	1	2455	2	Y	6	36	1			14
							7	9									
08	3193	X	2680	-0-	-513 B	-0-	178	1	2501	2	Y	1					15
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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- B	-0-	144	1	2411	2	Y	28					66
							31	9									
04	2604	X	2604	-0-	-0- B	-0-	137	1	2443	2	Y	22	60	1			28
							24	9									
05	2387	X	2259	-0-	-128 B	-0-	118	1	2115	2	Y	24					52
							26	9									
06	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	154	1	2562	2	Y	25	54	1			23
							28	9									
07	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	179	1	2580	2	Y	25	1	8			47
							28	9									
*08	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	177	1	2492	2	Y	19	51	1			15
							21	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1433	-0-	-489 B	-0-	81	1	1332	2	Y	18					47
							20	9									
04	2010	N	1873	-0-	-137 B	-0-	98	1	1751	2	Y	22	46	1			23
							24	9									
05	1953	N	1928	-0-	-25 B	-0-	100	1	1798	2	Y	27					50
							30	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	105	1	1740	2	Y	23	51	1			22
							25	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	123	1	1782	2	Y	25					47
							28	9									
08	1860	N	1857	-0-	-3 B	-0-	121	1	1707	2	Y	26	55	1			18
							29	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	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1969	2	Y	23					93
								25	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1905	2	Y	-0-					93
05	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1938	2	Y	1	1	8			93
								1	9									
06	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1766	2	Y	-0-					93
07	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1796	2	Y	2					95
								2	9									
08	1953	N	1825	-0-	-128	B	-0-	119	1	1676	2	Y	27	101	1			21
								30	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		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-	B	-0-	70	1	1205	2	Y	24					69
								26	9									
04	840	N	650	-0-	-190	B	-0-	34	1	615	2	Y	1					70
								1	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1218	2	Y	7					77
								8	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1192	2	Y	7	70	1			14
								8	9									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	69	1	998	2	Y	2					16
								2	9									
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1172	2	Y	-0-					16

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	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2535	2	Y	-0-					15
04	2640	N	2480	-0-	-160	B	-0-	132	1	2348	2	Y	-0-					15
05	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2568	2	Y	-0-					15
06	2610	N	2519	-0-	-91	B	-0-	143	1	2376	2	Y	-0-					15
07	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2420	2	Y	22					37
								24	9									
08	2573	N	2560	-0-	-13	B	-0-	170	1	2384	2	Y	5					42
								6	9									

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	1705	N	1642	-0-	-63	B	-0-	90	1	1551	2	N	1					73
								1	9									
04	1710	N	1234	-0-	-476	B	-0-	65	1	1167	2	N	2					75
								2	9									
05	1674	N	1398	-0-	-276	B	-0-	73	1	1319	2	N	5					80
								6	9									
06	1590	N	1428	-0-	-162	B	-0-	81	1	1347	2	N	-0-					80
07	1271	N	1241	-0-	-30	B	-0-	80	1	1161	2	N	-0-					80
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1316	2	N	-0-					80

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	1519	N	1469	-0-	-50	B	-0-	80	1	1381	2	Y	7					88
								8	9									
04	1500	N	1373	-0-	-127	B	-0-	72	1	1293	2	Y	7					95
								8	9									
05	1488	N	1399	-0-	-89	B	-0-	73	1	1320	2	Y	5	88	1			12
								6	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1355	2	Y	5					17
								6	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1326	2	Y	9					26
								10	9									
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1299	2	Y	6					32
								7	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	1612	N	1585	-0-	-27 B	-0-	87	1	1496	2	N	2					97
							2	9									
04	1440	N	1191	-0-	-249 B	-0-	59	1	1060	2	N	65					162
							72	9									
05	1674	N	1231	-0-	-443 B	-0-	65	1	1160	2	N	5	1	8			166
							6	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	94	1	1555	2	N	21					187
							23	9									
07	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	99	1	1431	2	N	2	166	1	1	8	22
							2	9									
*08	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	110	1	1548	2	N	9					31
							10	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	3069	X	2305	-0-	-764 B	-0-	126	1	2176	2	Y	3	46	1			5
							3	9									
04	2820	X	2527	-0-	-293 B	-0-	134	1	2386	2	Y	6					11
							7	9									
05	2883	X	2182	-0-	-701 B	-0-	115	1	2064	2	Y	3					14
							3	9									
06	2790	X	2490	-0-	-300 B	-0-	141	1	2343	2	Y	5					19
							6	9									
07	2697	X	2574	-0-	-123 B	-0-	165	1	2378	2	Y	28	1	8			46
							31	9									
08	2170	N	1860	-0-	-310 B	-0-	123	1	1733	2	Y	4					50
							4	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	3193	X	2412	-0-	-781 B	-0-	132	1	2280	2	Y	-0-					88
04	2973	X	2973	-0-	-0- B	-0-	158	1	2815	2	Y	-0-					88
05	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	150	1	2704	2	Y	-0-					88
06	2758	X	2758	-0-	-0- B	-0-	157	1	2600	2	Y	1					89
							1	9									
07	3069	X	2550	-0-	-519 B	-0-	165	1	2383	2	Y	2	1	8			90
							2	9									
08	2759	N	2413	-0-	-346 B	-0-	160	1	2253	2	Y	-0-					90

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	1457	N	1335	-0-	-122 B	-0-	71	1	1230	2	Y	31					85
							34	9									
04	1380	N	1240	-0-	-140 B	-0-	66	1	1172	2	Y	2					87
							2	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	70	1	1252	2	Y	3					90
							3	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	75	1	1249	2	Y	27					117
							30	9									
07	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	89	1	1280	2	Y	-0-	88	1			29
*08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	92	1	1294	2	Y	8					37
							9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	88	1	1508	2	Y	3					39
							3	9									
04	1710	N	1534	-0-	-176 B	-0-	81	1	1444	2	Y	8					47
							9	9									
05	1581	N	1530	-0-	-51 B	-0-	79	1	1427	2	Y	22					69
							24	9									
06	1560	N	1360	-0-	-200 B	-0-	77	1	1281	2	Y	2					71
							2	9									
07	1581	N	1538	-0-	-43 B	-0-	100	1	1438	2	Y	-0-					71
*08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	106	1	1489	2	Y	11					82
							12	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

03	1457	N	1385	-0-	-72 B	-0-	76	1	1307	2	Y	2					25
							2	9									
04	1440	N	1246	-0-	-194 B	-0-	66	1	1177	2	Y	3					28
							3	9									
05	1395	N	1325	-0-	-70 B	-0-	68	1	1229	2	Y	25					53
							28	9									
06	1350	N	1203	-0-	-147 B	-0-	68	1	1132	2	Y	3					56
							3	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	91	1	1316	2	Y	3					59
							3	9									
08	1333	N	1315	-0-	-18 B	-0-	86	1	1212	2	Y	15	60	1			14
							17	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	66	1	1140	2	Y	6					30
							7	9									
04	1200	N	1139	-0-	-61 B	-0-	60	1	1069	2	Y	9					39
							10	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	57	1	1027	2	Y	2	1	8			40
							2	9									
06	1170	N	913	-0-	-257 B	-0-	52	1	858	2	Y	3					43
							3	9									
07	1178	N	989	-0-	-189 B	-0-	64	1	917	2	Y	7					50
							8	9									
*08	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	76	1	1066	2	Y	2					52
							2	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

03	3751	X	3120	-0-	-631 B	-0-	171	1	2949	2	N	-0-					90
04	3450	X	3016	-0-	-434 B	-0-	160	1	2856	2	N	-0-					90
05	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	185	1	3323	2	N	-0-					90
06	3640	X	3640	-0-	-0- B	-0-	207	1	3432	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	230	1	3322	2	N	-0-					90
*08	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	230	1	3226	2	N	-0-					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	1860	N	1695	-0-	-165 B	-0-	93	1	1598	2	Y	4	45	1			5
							4	9									
04	1800	N	1586	-0-	-214 B	-0-	84	1	1494	2	Y	7					12
							8	9									
05	1736	N	1668	-0-	-68 B	-0-	88	1	1577	2	Y	3					15
							3	9									
06	1650	N	1611	-0-	-39 B	-0-	91	1	1514	2	Y	5					20
							6	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	106	1	1532	2	Y	28	1	8			47
							31	9									
08	1674	N	814	-0-	-860 B	-0-	54	1	757	2	Y	3					50
							3	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	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	127	1	2197	2	Y	-0-					48
04	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	104	1	1864	2	Y	-0-					48
05	2232	N	1972	-0-	-260 B	-0-	104	1	1868	2	Y	-0-					48
06	2160	N	2020	-0-	-140 B	-0-	115	1	1904	2	Y	1					49
							1	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	133	1	1913	2	Y	15	1	8			63
							17	9									
08	1984	N	1849	-0-	-135 B	-0-	123	1	1725	2	Y	1					64
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1971	-0-	-199 B	-0-	107	1	1839	2	Y	23					63
							25	9									
04	2190	N	2002	-0-	-188 B	-0-	106	1	1896	2	Y	-0-					63
05	2170	N	1875	-0-	-295 B	-0-	99	1	1776	2	Y	-0-					63
06	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	128	1	2130	2	Y	3					66
							3	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	135	1	1943	2	Y	21	73	1	1	8	13
							23	9									
08	1860	N	1331	-0-	-529 B	-0-	88	1	1243	2	Y	-0-					13

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	3627	X	3322	-0-	-305 B	-0-	182	1	3140	2	Y	-0-					28
04	3510	X	3059	-0-	-451 B	-0-	162	1	2897	2	Y	-0-					28
05	3627	X	2120	-0-	-1507 B	-0-	112	1	2007	2	Y	1					29
							1	9									
06	3510	X	2630	-0-	-880 B	-0-	149	1	2481	2	Y	-0-					29
07	3317	X	2615	-0-	-702 B	-0-	169	1	2446	2	Y	-0-					29
*08	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	237	1	3324	2	Y	5					34
							6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	65	1	1122	2	Y	12					34
							13	9									
04	1230	N	1087	-0-	-143 B	-0-	57	1	1023	2	Y	6					40
							7	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	57	1	1022	2	Y	9	40	1			9
							10	9									
06	1170	N	1098	-0-	-72 B	-0-	62	1	1026	2	Y	9					18
							10	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	75	1	1088	2	Y	10					28
							11	9									
*08	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	78	1	1091	2	Y	14	34	1			8
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1984	N	1846	-0-		-138 B	-0-		100	1	1729	2	N	15					117
									17	9									
04	1950	N	1821	-0-		-129 B	-0-		96	1	1719	2	N	5					122
									6	9									
05	1922	N	1861	-0-		-61 B	-0-		97	1	1744	2	N	18					140
									20	9									
06	1800	N	1711	-0-		-89 B	-0-		96	1	1600	2	N	14					154
									15	9									
07	1891	N	1537	-0-		-354 B	-0-		99	1	1427	2	N	10					164
									11	9									
08	1860	N	1854	-0-		-6 B	-0-		122	1	1720	2	N	11					175
									12	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

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	2573	N	2375	-0-		-198 B	-0-		130	1	2242	2	Y	3	46	1			6
									3	9									
04	2550	N	2136	-0-		-414 B	-0-		113	1	2016	2	Y	6					12
									7	9									
05	2511	N	2351	-0-		-160 B	-0-		124	1	2224	2	Y	3					15
									3	9									
06	2310	N	2289	-0-		-21 B	-0-		130	1	2153	2	Y	5					20
									6	9									
07	2363	N	2363	-0-		-0- B	-0-		151	1	2182	2	Y	27	1	8			46
									30	9									
08	2356	N	2087	-0-		-269 B	-0-		138	1	1945	2	Y	4					50
									4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

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	3069	X	2831	-0-		-238 B	-0-		155	1	2676	2	N	-0-					20
04	3030	X	2611	-0-		-419 B	-0-		137	1	2441	2	N	30					50
									33	9									
05	3131	X	2864	-0-		-267 B	-0-		151	1	2711	2	N	2					52
									2	9									
06	3030	X	2759	-0-		-271 B	-0-		157	1	2602	2	N	-0-					52
07	2852	X	2626	-0-		-226 B	-0-		170	1	2456	2	N	-0-					52
08	2821	X	2509	-0-		-312 B	-0-		167	1	2342	2	N	-0-					52

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

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	3437	X	3437	-0-		-0- B	-0-		187	1	3216	2	Y	31					54
									34	9									
04	2940	X	2787	-0-		-153 B	-0-		147	1	2632	2	Y	7					61
									8	9									
05	3038	X	2518	-0-		-520 B	-0-		132	1	2379	2	Y	6	1	8			66
									7	9									
06	3090	X	2814	-0-		-276 B	-0-		157	1	2611	2	Y	42					108
									46	9									
07	3193	X	2855	-0-		-338 B	-0-		183	1	2644	2	Y	25	106	1	1	8	26
									28	9									
08	3410	X	2870	-0-		-540 B	-0-		190	1	2673	2	Y	6					32
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3016	-0-	-177 B	-0-	165	1	2837	2	Y	13	37	1			7
							14	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0- B	-0-	188	1	3348	2	Y	-0-					7
05	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	172	1	3085	2	Y	-0-					7
06	3247	X	3247	-0-	-0- B	-0-	184	1	3063	2	Y	-0-					7
07	3193	X	2930	-0-	-263 B	-0-	188	1	2721	2	Y	19					26
							21	9									
08	3162	X	3074	-0-	-88 B	-0-	204	1	2869	2	Y	1					27
							1	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1891	-0-	-93 B	-0-	102	1	1765	2	Y	22					22
							24	9									
04	1920	N	1739	-0-	-181 B	-0-	91	1	1616	2	Y	29					51
							32	9									
05	1922	N	1717	-0-	-205 B	-0-	88	1	1579	2	Y	45					96
							50	9									
06	1830	N	1698	-0-	-132 B	-0-	94	1	1568	2	Y	33	77	1			52
							36	9									
07	1798	N	1753	-0-	-45 B	-0-	112	1	1619	2	Y	20					72
							22	9									
*08	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	122	1	1708	2	Y	22					94
							24	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1335	-0-	-215 B	-0-	73	1	1256	2	Y	5					23
							6	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	87	1	1555	2	Y	24	35	1			12
							26	9									
05	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	87	1	1558	2	Y	44	2	8			54
							48	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	92	1	1531	2	Y	15	50	1			19
							17	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	106	1	1533	2	Y	20	2	8			37
							22	9									
08	1705	N	1519	-0-	-186 B	-0-	101	1	1418	2	Y	-0-					37

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	1178	N	1127	-0-	-51 B	-0-	62	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1078	-0-	-92 B	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1100	-0-	-47 B	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4 B	-0-	61	1	1015	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1106	-0-	-10 B	-0-	72	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*08	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-

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	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	88	1	1508	2	Y	9					10
							10	9									
04	1500	N	1197	-0-	-303 B	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					10
05	1612	N	1507	-0-	-105 B	-0-	79	1	1417	2	Y	10	17	1			3
							11	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	89	1	1484	2	Y	-0-					3
07	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	106	1	1524	2	Y	17					20
							19	9									
*08	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	110	1	1543	2	Y	-0-	16	1			4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2760	-0-	-867 B	-0-	151	1	2597	2	Y	11	37	1			3
							12	9									
04	3510	X	3329	-0-	-181 B	-0-	177	1	3152	2	Y	-0-					3
05	3627	X	3402	-0-	-225 B	-0-	179	1	3223	2	Y	-0-					3
06	3510	X	3348	-0-	-162 B	-0-	190	1	3158	2	Y	-0-					3
07	3596	X	2538	-0-	-1058 B	-0-	163	1	2355	2	Y	18					21
							20	9									
*08	3587	X	3587	-0-	-0- B	-0-	238	1	3348	2	Y	1					22
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	170	1	2934	2	Y	40	50	1			19
							44	9									
04	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	152	1	2715	2	Y	41					60
							45	9									
05	2790	N	2769	-0-	-21 B	-0-	145	1	2614	2	Y	9	50	1			19
							10	9									
06	2940	X	2787	-0-	-153 B	-0-	157	1	2606	2	Y	22					41
							24	9									
07	3038	X	2829	-0-	-209 B	-0-	183	1	2638	2	Y	7	43	1			5
							8	9									
08	3162	X	2882	-0-	-280 B	-0-	190	1	2666	2	Y	24					29
							26	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2840	-0-	-198 B	-0-	155	1	2672	2	Y	12	36	1			10
							13	9									
04	2940	X	2578	-0-	-362 B	-0-	137	1	2441	2	Y	-0-					10
05	2976	X	2245	-0-	-731 B	-0-	118	1	2127	2	Y	-0-					10
06	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	167	1	2777	2	Y	-0-					10
07	2911	X	2911	-0-	-0- B	-0-	187	1	2703	2	Y	19					29
							21	9									
*08	2830	N	2830	-0-	-0- B	-0-	188	1	2641	2	Y	1					30
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	117	1	1945	2	Y	17					63
							19	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	103	1	1803	2	Y	18					81
							20	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	109	1	1964	2	Y	19	40	1	2	8	58
							21	9									
06	1950	N	1747	-0-	-203 B	-0-	99	1	1641	2	Y	6	41	1			23
							7	9									
07	1984	N	1194	-0-	-790 B	-0-	77	1	1109	2	Y	7	1	8			29
							8	9									
08	2108	N	1612	-0-	-496 B	-0-	106	1	1483	2	Y	21					50
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2448	-0-	-32 B	-0-	133	1	2298	2	Y	15					60
							17	9									
04	2490	N	2348	-0-	-142 B	-0-	124	1	2213	2	Y	10					70
							11	9									
05	2480	N	2462	-0-	-18 B	-0-	128	1	2295	2	Y	35					105
							39	9									
06	2370	N	2348	-0-	-22 B	-0-	132	1	2198	2	Y	16					121
							18	9									
07	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	157	1	2265	2	Y	33	111	1	1	8	42
							36	9									
08	2418	N	2381	-0-	-37 B	-0-	157	1	2209	2	Y	14					56
							15	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2631	-0-	-97 B	-0-	144	1	2480	2	Y	6					6
							7	9									
04	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	136	1	2421	2	Y	-0-					6
05	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	144	1	2588	2	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
06	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	160	1	2665	2	Y	-0-					-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	181	1	2614	2	Y	17					17
							19	9									
*08	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	180	1	2533	2	Y	-0-	16	1			1

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	4724	X	4724	-0-	-0- B	-0-	257	1	4434	2	Y	30					60
							33	9									
04	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	194	1	3471	2	Y	5					65
							6	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	198	1	3553	2	Y	4					69
							4	9									
06	4283	X	4283	-0-	-0- B	-0-	242	1	4026	2	Y	14	56	1			27
							15	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	294	1	4238	2	Y	3					30
							3	9									
08	3999	X	3874	-0-	-125 B	-0-	257	1	3613	2	Y	4					34
							4	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	3379	X	3138	-0-	-241 B	-0-	171	1	2942	2	Y	23					86
							25	9									
04	3270	X	3080	-0-	-190 B	-0-	162	1	2895	2	Y	21					107
							23	9									
05	3379	X	3209	-0-	-170 B	-0-	168	1	3017	2	Y	22					129
							24	9									
06	3270	X	3046	-0-	-224 B	-0-	172	1	2849	2	Y	23	105	1			47
							25	9									
07	3193	X	3065	-0-	-128 B	-0-	198	1	2852	2	Y	14					61
							15	9									
08	3224	X	3098	-0-	-126 B	-0-	202	1	2844	2	Y	47					108
							52	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2002	-0-		-44	B	-0-		109	1	1874	2	Y	17					17
										19	9									
04	2160	N	2095	-0-		-65	B	-0-		110	1	1971	2	Y	13					30
										14	9									
05	2139	N	2004	-0-		-135	B	-0-		104	1	1861	2	Y	35					65
										39	9									
06	2070	N	2070	-0-		-0-	B	-0-		116	1	1930	2	Y	22	52	1			35
										24	9									
07	2170	N	2097	-0-		-73	B	-0-		135	1	1943	2	Y	17					52
										19	9									
08	2015	N	1878	-0-		-137	B	-0-		124	1	1739	2	Y	14					66
										15	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2375	X	2375	-0-		-0-	B	-0-		134	1	2234	2	Y	6					34
										7	9									
04	2190	X	1806	-0-		-384	B	-0-		98	1	1704	2	Y	4					38
										4	9									
05	3685	X	3685	-0-		-0-	B	-0-		194	1	3483	2	Y	7	1	8			44
										8	9									
06	2720	N	2720	-0-		-0-	B	-0-		153	1	2536	2	Y	28					72
										31	9									
07	2616	N	2616	-0-		-0-	B	-0-		169	1	2444	2	Y	3	1	8			74
										3	9									
08	2573	X	2231	-0-		-342	B	-0-		148	1	2081	2	Y	2					76
										2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2759	-0-		-31	B	-0-		151	1	2604	2	Y	4					35
										4	9									
04	2790	N	2669	-0-		-121	B	-0-		140	1	2501	2	Y	25	44	1			16
										28	9									
05	2790	N	2710	-0-		-80	B	-0-		140	1	2519	2	Y	46	2	8			60
										51	9									
06	2670	N	2558	-0-		-112	B	-0-		144	1	2397	2	Y	15	53	1			22
										17	9									
07	2759	N	2604	-0-		-155	B	-0-		167	1	2417	2	Y	18	2	8			38
										20	9									
08	2697	N	2638	-0-		-59	B	-0-		172	1	2424	2	Y	38					76
										42	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2995	-0-		-12	B	-0-		164	1	2831	2	Y	-0-					13
04	3030	X	1349	-0-		-1681	B	-0-		72	1	1277	2	Y	-0-					13
05	3131	X	3108	-0-		-23	B	-0-		164	1	2943	2	Y	1					14
										1	9									
06	3030	X	2784	-0-		-246	B	-0-		158	1	2626	2	Y	-0-					14
07	3007	X	2712	-0-		-295	B	-0-		176	1	2536	2	Y	-0-					14
08	2945	X	2691	-0-		-254	B	-0-		178	1	2507	2	Y	5					19
										6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2909	-0-	-377 B	-0-	160	1	2749	2	Y	-0-					13
04	3180	X	2778	-0-	-402 B	-0-	147	1	2631	2	Y	-0-					13
05	3131	X	2882	-0-	-249 B	-0-	152	1	2729	2	Y	1					14
							1	9									
06	2880	X	2799	-0-	-81 B	-0-	158	1	2620	2	Y	19					33
							21	9									
07	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	190	1	2750	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	2914	X	2798	-0-	-116 B	-0-	186	1	2612	2	Y	-0-					33

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1401	-0-	-25 B	-0-	74	1	1281	2	Y	42					71
							46	9									
04	1380	N	1312	-0-	-68 B	-0-	69	1	1233	2	Y	9	74	1			6
							10	9									
05	1426	N	1349	-0-	-77 B	-0-	68	1	1230	2	Y	46	2	8			50
							51	9									
06	1350	N	1330	-0-	-20 B	-0-	73	1	1211	2	Y	42	80	1			12
							46	9									
07	1364	N	1324	-0-	-40 B	-0-	84	1	1217	2	Y	21	1	8			32
							23	9									
08	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	85	1	1194	2	Y	22	43	1			11
							24	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1988	-0-	-27 B	-0-	109	1	1876	2	Y	3					16
							3	9									
04	2010	N	1831	-0-	-179 B	-0-	96	1	1720	2	Y	14	25	1			5
							15	9									
05	2046	N	1793	-0-	-253 B	-0-	94	1	1696	2	Y	3					8
							3	9									
06	1920	N	1582	-0-	-338 B	-0-	90	1	1489	2	Y	3					11
							3	9									
07	1891	N	1773	-0-	-118 B	-0-	114	1	1649	2	Y	9					20
							10	9									
*08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	120	1	1687	2	Y	2					22
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1800	-0-	-91 B	-0-	98	1	1689	2	N	12					162
							13	9									
04	1890	N	1652	-0-	-238 B	-0-	87	1	1556	2	N	8					170
							9	9									
05	1798	N	1597	-0-	-201 B	-0-	84	1	1511	2	N	2					172
							2	9									
06	1740	N	1127	-0-	-613 B	-0-	64	1	1063	2	N	-0-					172
07	1705	N	1566	-0-	-139 B	-0-	101	1	1456	2	N	8					180
							9	9									
*08	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	116	1	1627	2	N	67	182	1			65
							74	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1860	N	1789	-0-		-71 B	-0-		98	1	1688	2	Y	3					19
									3	9									
04	1890	N	1695	-0-		-195 B	-0-		89	1	1591	2	Y	14	27	1			6
									15	9									
05	1860	N	1732	-0-		-128 B	-0-		91	1	1637	2	Y	4					10
									4	9									
06	1740	N	1512	-0-		-228 B	-0-		86	1	1423	2	Y	3					13
									3	9									
07	1862	N	1862	-0-		-0- B	-0-		120	1	1732	2	Y	9					22
									10	9									
08	1736	N	1732	-0-		-4 B	-0-		115	1	1615	2	Y	2					24
									2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3038	X	2987	-0-		-51 B	-0-		164	1	2823	2	Y	-0-					11
04	2940	X	2859	-0-		-81 B	-0-		152	1	2707	2	Y	-0-					11
05	3038	X	2837	-0-		-201 B	-0-		150	1	2687	2	Y	-0-					11
06	2946	X	2946	-0-		-0- B	-0-		167	1	2779	2	Y	-0-					11
07	2976	X	2915	-0-		-61 B	-0-		189	1	2726	2	Y	-0-					11
08	2976	X	2840	-0-		-136 B	-0-		188	1	2648	2	Y	4					15
									4	9									

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2325	N	2103	-0-		-222 B	-0-		115	1	1985	2	Y	3	45	1			4
									3	9									
04	2280	N	1990	-0-		-290 B	-0-		105	1	1878	2	Y	6					10
									7	9									
05	2179	N	2179	-0-		-0- B	-0-		115	1	2061	2	Y	3					13
									3	9									
06	2040	N	1970	-0-		-70 B	-0-		112	1	1855	2	Y	3					16
									3	9									
07	2046	N	2027	-0-		-19 B	-0-		129	1	1868	2	Y	27					43
									30	9									
08	2170	N	1979	-0-		-191 B	-0-		131	1	1844	2	Y	4					47
									4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2573	X	1611	-0-		-962 B	-0-		88	1	1514	2	Y	8					25
									9	9									
04	1710	X	1679	-0-		-31 B	-0-		89	1	1586	2	Y	4					29
									4	9									
05	1736	X	1502	-0-		-234 B	-0-		79	1	1413	2	Y	9	17	1			21
									10	9									
06	1680	X	1251	-0-		-429 B	-0-		71	1	1178	2	Y	2	18	1			5
									2	9									
07	1736	X	1719	-0-		-17 B	-0-		111	1	1607	2	Y	1					6
									1	9									
*08	1844	N	1844	-0-		-0- B	-0-		122	1	1713	2	Y	8					14
									9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1579	N	1579	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1452	2	Y	39					55
									43	9									
04	1560	N	1488	-0-		-72	B	-0-	78	1	1398	2	Y	11					66
									12	9									
05	1573	N	1573	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1452	2	Y	36	2	8			100
									40	9									
06	1530	N	1509	-0-		-21	B	-0-	85	1	1410	2	Y	13					113
									14	9									
07	1550	N	1544	-0-		-6	B	-0-	99	1	1428	2	Y	15	115	1	1	8	12
									17	9									
08	1581	N	1431	-0-		-150	B	-0-	94	1	1327	2	Y	9					21
									10	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1875	N	1875	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1768	2	Y	-0-					47
04	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1657	2	Y	10					57
									11	9									
05	1860	N	1840	-0-		-20	B	-0-	96	1	1720	2	Y	22					79
									24	9									
06	1800	N	1650	-0-		-150	B	-0-	93	1	1550	2	Y	6					85
									7	9									
07	1829	N	1449	-0-		-380	B	-0-	93	1	1347	2	Y	8	65	1			28
									9	9									
*08	1868	N	1868	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1734	2	Y	10					38
									11	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2600	-0-		-221	B	-0-	142	1	2455	2	Y	3					60
									3	9									
04	2970	X	1811	-0-		-1159	B	-0-	96	1	1705	2	Y	9	54	1			15
									10	9									
05	3069	X	2430	-0-		-639	B	-0-	128	1	2299	2	Y	3					18
									3	9									
06	2970	X	2518	-0-		-452	B	-0-	143	1	2371	2	Y	4					22
									4	9									
07	2852	X	2650	-0-		-202	B	-0-	171	1	2468	2	Y	10					32
									11	9									
*08	2814	N	2814	-0-		-0-	B	-0-	187	1	2625	2	Y	2					34
									2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2509	N	2509	-0-		-0-	B	-0-	136	1	2338	2	N	32					189
									35	9									
04	2550	N	2368	-0-		-182	B	-0-	124	1	2219	2	N	23					212
									25	9									
05	2573	N	2426	-0-		-147	B	-0-	127	1	2275	2	N	22	179	1			55
									24	9									
06	2430	N	2293	-0-		-137	B	-0-	129	1	2136	2	N	25					80
									28	9									
07	2449	N	2394	-0-		-55	B	-0-	153	1	2213	2	N	25					105
									28	9									
08	2418	N	2149	-0-		-269	B	-0-	141	1	1984	2	N	22					127
									24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3791	X	3791	-0-	-0-	B	-0-	205	1	3538	2	Y	44	70	1			34
								48	9									
04	2787	X	2787	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2597	2	Y	41					75
								45	9									
05	2821	X	2506	-0-	-315	B	-0-	131	1	2356	2	Y	17	63	1			29
								19	9									
06	3660	X	3087	-0-	-573	B	-0-	173	1	2866	2	Y	44					73
								48	9									
07	3782	X	3006	-0-	-776	B	-0-	194	1	2799	2	Y	12	70	1			15
								13	9									
08	2976	X	2686	-0-	-290	B	-0-	176	1	2468	2	Y	38					53
								42	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1484	-0-	-159	B	-0-	80	1	1384	2	Y	18					37
								20	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1702	2	Y	4					41
								4	9									
05	1767	N	1727	-0-	-40	B	-0-	90	1	1625	2	Y	11	1	8			51
								12	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1695	2	Y	-0-					51
07	1860	N	1619	-0-	-241	B	-0-	105	1	1514	2	Y	-0-					51
08	1674	N	1583	-0-	-91	B	-0-	104	1	1464	2	Y	14					65
								15	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2946	N	2946	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2781	2	Y	4					23
								4	9									
04	2820	N	2524	-0-	-296	B	-0-	133	1	2374	2	Y	15					38
								17	9									
05	2790	N	2713	-0-	-77	B	-0-	143	1	2562	2	Y	7					45
								8	9									
06	2850	N	2485	-0-	-365	B	-0-	141	1	2335	2	Y	8	40	1			13
								9	9									
07	2708	N	2708	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2533	2	Y	-0-					13
*08	2792	N	2792	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2595	2	Y	11					24
								12	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1426	-0-	-31	B	-0-	78	1	1348	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	1410	N	1306	-0-	-104	B	-0-	69	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1403	-0-	-54	B	-0-	74	1	1329	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1278	-0-	-102	B	-0-	73	1	1205	2	Y	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1295	2	Y	-0-					-0-
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1317	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3001	-0-	-1153 B	-0-	164	1	2819	2	Y	16					25
							18	9									
04	4020	X	2787	-0-	-1233 B	-0-	148	1	2639	2	Y	-0-					25
05	4526	X	4526	-0-	-0- B	-0-	238	1	4285	2	Y	3					28
							3	9									
06	4020	X	3631	-0-	-389 B	-0-	206	1	3419	2	Y	5					33
							6	9									
07	3720	X	2602	-0-	-1118 B	-0-	168	1	2424	2	Y	9	35	1			7
							10	9									
*08	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	307	1	4311	2	Y	2					9
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1307	-0-	-305 B	-0-	72	1	1235	2	N	-0-					144
04	1410	N	1246	-0-	-164 B	-0-	66	1	1179	2	N	1					145
							1	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	75	1	1349	2	N	2					147
							2	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	87	1	1443	2	N	2					149
							2	9									
07	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	85	1	1229	2	N	5					154
							6	9									
*08	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	105	1	1480	2	N	1					155
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2925	-0-	-361 B	-0-	159	1	2733	2	Y	30					86
							33	9									
04	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	160	1	2847	2	Y	50	114	1			22
							55	9									
05	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	163	1	2924	2	Y	20	1	8			41
							22	9									
06	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	169	1	2808	2	Y	19					60
							21	9									
07	3162	X	3086	-0-	-76 B	-0-	199	1	2869	2	Y	16	1	8			75
							18	9									
08	3162	X	2982	-0-	-180 B	-0-	198	1	2783	2	Y	1					76
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1574	-0-	-224 B	-0-	90	1	1477	2	Y	6					52
							7	9									
04	1830	N	1643	-0-	-187 B	-0-	87	1	1531	2	Y	23					75
							25	9									
05	1798	N	1640	-0-	-158 B	-0-	86	1	1551	2	Y	3					78
							3	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	96	1	1601	2	Y	4					82
							4	9									
07	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	117	1	1689	2	Y	2	78	1			6
							2	9									
*08	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	112	1	1577	2	Y	-0-					6

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	2635	N	2451	-0-	-184 B	-0-	134	1	2317	2	Y	-0-					10
04	2280	N	2089	-0-	-191 B	-0-	111	1	1978	2	Y	-0-					10
05	2418	N	2205	-0-	-213 B	-0-	116	1	2089	2	Y	-0-					10
06	2370	N	2309	-0-	-61 B	-0-	131	1	2178	2	Y	-0-					10
07	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	141	1	2032	2	Y	-0-					10
*08	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	159	1	2239	2	Y	4					14
							4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

03	3441	X	3253	-0-	-188 B	-0-	177	1	3041	2	Y	32					117
							35	9									
04	3330	X	2879	-0-	-451 B	-0-	151	1	2702	2	Y	24					141
							26	9									
05	3379	X	3147	-0-	-232 B	-0-	164	1	2955	2	Y	25	69	1	2	8	95
							28	9									
06	3210	X	3034	-0-	-176 B	-0-	172	1	2852	2	Y	9	70	1			34
							10	9									
07	3317	X	3117	-0-	-200 B	-0-	201	1	2898	2	Y	16	2	8			48
							18	9									
08	3255	X	2932	-0-	-323 B	-0-	192	1	2700	2	Y	36					84
							40	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

03	2046	N	2019	-0-	-27 B	-0-	111	1	1908	2	Y	-0-					39
04	2070	N	1525	-0-	-545 B	-0-	81	1	1444	2	Y	-0-					39
05	1984	N	1855	-0-	-129 B	-0-	98	1	1757	2	Y	-0-					39
06	1950	N	1831	-0-	-119 B	-0-	104	1	1727	2	Y	-0-					39
07	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	125	1	1810	2	Y	11					50
							12	9									
*08	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	125	1	1756	2	Y	13					63
							14	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

03	3007	X	2747	-0-	-260 B	-0-	150	1	2579	2	Y	16					46
							18	9									
04	2910	X	2618	-0-	-292 B	-0-	138	1	2471	2	Y	8					54
							9	9									
05	3007	X	2651	-0-	-356 B	-0-	139	1	2500	2	Y	11	54	1			11
							12	9									
06	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	191	1	3167	2	Y	12					23
							13	9									
07	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	188	1	2715	2	Y	12					35
							13	9									
*08	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	189	1	2653	2	Y	18	43	1			10
							20	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	2480	N	2287	-0-	-193 B	-0-	125	1	2156	2	Y	5					42
							6	9									
04	2490	N	2247	-0-	-243 B	-0-	119	1	2125	2	Y	3					45
							3	9									
05	2418	N	2323	-0-	-95 B	-0-	121	1	2178	2	Y	22	38	1			29
							24	9									
06	2220	N	2212	-0-	-8 B	-0-	125	1	2078	2	Y	8					37
							9	9									
07	2325	N	2186	-0-	-139 B	-0-	141	1	2039	2	Y	5					42
							6	9									
*08	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	159	1	2241	2	Y	8	46	1			4
							9	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	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	115	1	1984	2	Y	14					45
							15	9									
04	2070	N	1999	-0-	-71 B	-0-	104	1	1862	2	Y	30					75
							33	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	106	1	1906	2	Y	8	59	1			24
							9	9									
06	2040	N	1975	-0-	-65 B	-0-	111	1	1849	2	Y	14					38
							15	9									
07	2077	N	2037	-0-	-40 B	-0-	131	1	1889	2	Y	15					53
							17	9									
*08	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	133	1	1866	2	Y	15					68
							17	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	1674	N	1664	-0-	-10 B	-0-	91	1	1573	2	N	-0-					157
04	1710	N	1603	-0-	-107 B	-0-	85	1	1516	2	N	2					159
							2	9									
05	1767	N	1611	-0-	-156 B	-0-	85	1	1525	2	N	1					160
							1	9									
06	1620	N	1426	-0-	-194 B	-0-	81	1	1345	2	N	-0-					160
07	1643	N	1405	-0-	-238 B	-0-	91	1	1311	2	N	3					163
							3	9									
08	1612	N	1595	-0-	-17 B	-0-	106	1	1489	2	N	-0-					163

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	3627	X	3470	-0-	-157 B	-0-	189	1	3264	2	Y	15					17
							17	9									
04	3510	X	3185	-0-	-325 B	-0-	169	1	3015	2	Y	1					18
							1	9									
05	3503	X	3331	-0-	-172 B	-0-	175	1	3145	2	Y	10	24	1	2	8	2
							11	9									
06	3390	X	1642	-0-	-1748 B	-0-	93	1	1548	2	Y	1					3
							1	9									
07	3503	X	2876	-0-	-627 B	-0-	185	1	2674	2	Y	15	1	8			17
							17	9									
08	3441	X	3037	-0-	-404 B	-0-	202	1	2835	2	Y	-0-	17	1			-0-

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	3875	X	3259	-0-	-616 B	-0-	178	1	3071	2	Y	9					13
							10	9									
04	3390	X	3132	-0-	-258 B	-0-	166	1	2966	2	Y	-0-					13
05	3410	X	2565	-0-	-845 B	-0-	135	1	2419	2	Y	10	18	1			5
							11	9									
06	3300	X	3065	-0-	-235 B	-0-	174	1	2891	2	Y	-0-					5
07	3348	X	2875	-0-	-473 B	-0-	185	1	2672	2	Y	16					21
							18	9									
08	3255	X	2863	-0-	-392 B	-0-	190	1	2673	2	Y	-0-	16	1			5

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	4014	X	4014	-0-	-0- B	-0-	220	1	3784	2	Y	9					14
							10	9									
04	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	197	1	3523	2	Y	-0-					14
05	3773	X	3773	-0-	-0- B	-0-	198	1	3565	2	Y	9	19	1			4
							10	9									
06	3630	X	3265	-0-	-365 B	-0-	185	1	3080	2	Y	-0-					4
07	3751	X	3632	-0-	-119 B	-0-	234	1	3379	2	Y	17					21
							19	9									
08	3999	X	3587	-0-	-412 B	-0-	238	1	3349	2	Y	-0-	17	1			4

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	1736	N	1655	-0-	-81 B	-0-	89	1	1540	2	Y	24					24
							26	9									
04	1680	N	1576	-0-	-104 B	-0-	83	1	1479	2	Y	13					37
							14	9									
05	1705	N	1555	-0-	-150 B	-0-	81	1	1456	2	Y	16	45	1			8
							18	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	91	1	1509	2	Y	20					28
							22	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	107	1	1546	2	Y	20					48
							22	9									
*08	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	108	1	1521	2	Y	30	65	1			13
							33	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	3038	X	2786	-0-	-252 B	-0-	153	1	2629	2	Y	4					24
							4	9									
04	2940	X	2583	-0-	-357 B	-0-	137	1	2443	2	Y	3					27
							3	9									
05	3038	X	2699	-0-	-339 B	-0-	142	1	2551	2	Y	5	1	8			31
							6	9									
06	2940	X	2377	-0-	-563 B	-0-	134	1	2226	2	Y	15					46
							17	9									
07	2883	X	2758	-0-	-125 B	-0-	179	1	2577	2	Y	2					48
							2	9									
08	2697	X	2642	-0-	-55 B	-0-	175	1	2464	2	Y	3					51
							3	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	3441	X	2968	-0-	-473	B	-0-	162	1	2792	2	Y	13	35	1			5
								14	9									
04	3330	X	2646	-0-	-684	B	-0-	140	1	2506	2	Y	-0-					5
05	3441	X	2870	-0-	-571	B	-0-	151	1	2719	2	Y	-0-					5
06	3300	X	2846	-0-	-454	B	-0-	162	1	2684	2	Y	-0-					5
07	2976	X	2599	-0-	-377	B	-0-	167	1	2411	2	Y	19					24
								21	9									
08	2759	X	2365	-0-	-394	B	-0-	157	1	2208	2	Y	-0-					24

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	1333	N	1190	-0-	-143	B	-0-	65	1	1122	2	N	3					170
								3	9									
04	1320	N	1066	-0-	-254	B	-0-	56	1	1000	2	N	9	156	1	2	8	21
								10	9									
05	1395	N	1289	-0-	-106	B	-0-	68	1	1221	2	N	-0-					21
06	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1158	2	N	1					22
								1	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1553	2	N	12	2	8			32
								13	9									
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1708	2	N	3					35
								3	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	1643	N	1580	-0-	-63	B	-0-	87	1	1493	2	Y	-0-					50
04	1680	N	1494	-0-	-186	B	-0-	79	1	1415	2	Y	-0-					50
05	1643	N	1576	-0-	-67	B	-0-	81	1	1458	2	Y	34					84
								37	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1398	2	Y	76					160
								84	9									
07	1550	N	1526	-0-	-24	B	-0-	97	1	1396	2	Y	30	112	1	1	8	77
								33	9									
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1446	2	Y	100					177
								110	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	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1286	2	Y	7					50
								8	9									
04	1380	N	1314	-0-	-66	B	-0-	69	1	1237	2	Y	7					57
								8	9									
05	1426	N	1370	-0-	-56	B	-0-	72	1	1294	2	Y	4					61
								4	9									
06	1320	N	1192	-0-	-128	B	-0-	67	1	1117	2	Y	7					68
								8	9									
07	1364	N	1252	-0-	-112	B	-0-	80	1	1158	2	Y	13	58	1			23
								14	9									
08	1364	N	1295	-0-	-69	B	-0-	86	1	1206	2	Y	3					26
								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	1302	N	1259	-0-	-43 B	-0-	69	1	1188	2	Y	2					23
							2	9									
04	1290	N	1022	-0-	-268 B	-0-	54	1	965	2	Y	3					26
							3	9									
05	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	72	1	1288	2	Y	28					54
							31	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	70	1	1163	2	Y	4					58
							4	9									
07	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	84	1	1210	2	Y	3					61
							3	9									
*08	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	84	1	1182	2	Y	15	64	1			12
							17	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	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	126	1	2165	2	Y	-0-					36
04	2280	N	2103	-0-	-177 B	-0-	112	1	1991	2	Y	-0-					36
05	2232	N	2047	-0-	-185 B	-0-	108	1	1939	2	Y	-0-					36
06	2220	N	1967	-0-	-253 B	-0-	112	1	1855	2	Y	-0-					36
07	2170	N	1760	-0-	-410 B	-0-	113	1	1635	2	Y	11					47
							12	9									
08	2046	N	1972	-0-	-74 B	-0-	130	1	1829	2	Y	12					59
							13	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	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	115	1	1986	2	Y	39					86
							43	9									
04	2220	N	2034	-0-	-186 B	-0-	107	1	1909	2	Y	16					102
							18	9									
05	2263	N	2058	-0-	-205 B	-0-	107	1	1930	2	Y	19	87	1			34
							21	9									
06	2070	N	2043	-0-	-27 B	-0-	115	1	1905	2	Y	21					55
							23	9									
07	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	138	1	1989	2	Y	17					72
							19	9									
08	2046	N	1872	-0-	-174 B	-0-	123	1	1729	2	Y	18					90
							20	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	129	1	2223	2	Y	1					1
							1	9									
04	2340	N	2305	-0-	-35 B	-0-	122	1	2183	2	Y	-0-					1
05	2418	N	1862	-0-	-556 B	-0-	98	1	1762	2	Y	2					3
							2	9									
06	2280	N	2262	-0-	-18 B	-0-	128	1	2132	2	Y	2					5
							2	9									
07	2387	N	2258	-0-	-129 B	-0-	146	1	2110	2	Y	2					7
							2	9									
*08	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	145	1	2034	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3286	X	3148	-0-	-138 B	-0-	172	1 7 9	2969	2	Y	6					44
04	3180	X	3011	-0-	-169 B	-0-	159	1 21 9	2831	2	Y	19					63
05	3286	X	3042	-0-	-244 B	-0-	160	1 9 9	2873	2	Y	8	1	8			70
06	3180	X	3014	-0-	-166 B	-0-	171	1 6 9	2837	2	Y	5					75
07	3193	X	3031	-0-	-162 B	-0-	196	1 11 9	2824	2	Y	10	73	1	1	8	11
08	3162	X	2817	-0-	-345 B	-0-	187	1 4 9	2626	2	Y	4					15

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	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	143	1 2 9	2459	2	Y	2					15
04	2700	N	2404	-0-	-296 B	-0-	127	1 17 9	2260	2	Y	15					30
05	2666	N	2401	-0-	-265 B	-0-	126	1 2 9	2273	2	Y	2					32
06	2520	N	2084	-0-	-436 B	-0-	118	1 2 9	1964	2	Y	2					34
07	2480	N	2206	-0-	-274 B	-0-	143	1 1 9	2062	2	Y	1					35
*08	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	162	1 24 9	2275	2	Y	22					57

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	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	81	1 2 9	1391	2	Y	2					15
04	1410	N	1309	-0-	-101 B	-0-	69	1 3 9	1237	2	Y	3					18
05	1457	N	1443	-0-	-14 B	-0-	74	1 32 9	1337	2	Y	29					47
06	1410	N	1388	-0-	-22 B	-0-	79	1 3 9	1306	2	Y	3					50
07	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	91	1 4 9	1317	2	Y	4					54
08	1457	N	1420	-0-	-37 B	-0-	93	1 17 9	1310	2	Y	15	57	1			12

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	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	109	1 17 9	1802	2	Y	15					34
04	1920	N	1771	-0-	-149 B	-0-	95	1 9 9	1667	2	Y	8					42
05	1953	N	1758	-0-	-195 B	-0-	92	1 10 9	1656	2	Y	9	22	1			29
06	1860	N	1631	-0-	-229 B	-0-	92	1 3 9	1536	2	Y	3	23	1			9
07	1829	N	1572	-0-	-257 B	-0-	101	1 6 9	1465	2	Y	5					14
08	1767	N	1705	-0-	-62 B	-0-	112	1 13 9	1580	2	Y	12					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					160
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					160
05	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			Y	-0-					160
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					160
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					160
08	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			Y	-0-					160

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1826	-0-	-34 B	-0-	103	1	1706	2	Y	15					43
							17	9									
04	1800	N	1772	-0-	-28 B	-0-	95	1	1677	2	Y	-0-	30	1			13
05	1891	N	1849	-0-	-42 B	-0-	97	1	1749	2	Y	3					16
							3	9									
06	1770	N	1765	-0-	-5 B	-0-	100	1	1662	2	Y	3					19
							3	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	122	1	1706	2	Y	2	1	8			20
							2	9									
08	1860	N	1739	-0-	-121 B	-0-	116	1	1621	2	Y	2					22
							2	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. (I) GAS LIFT(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	522	-0-	-563 B	-0-	28	1	490	2	Y	4					21
							4	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	71	1	1265	2	Y	-0-	14	1			7
05	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	64	1	1155	2	Y	1					8
							1	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	65	1	1082	2	Y	1					9
							1	9									
07	1395	N	983	-0-	-412 B	-0-	67	1	916	2	Y	-0-					9
08	1209	N	1031	-0-	-178 B	-0-	69	1	961	2	Y	1					10
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2699	-0-	-184 B	-0-	148	1	2544	2	Y	6					71
							7	9									
04	2880	N	2468	-0-	-412 B	-0-	130	1	2317	2	Y	19					90
							21	9									
05	2666	N	2533	-0-	-133 B	-0-	133	1	2394	2	Y	5	1	8			94
							6	9									
06	2610	N	2571	-0-	-39 B	-0-	146	1	2423	2	Y	2					96
							2	9									
07	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	172	1	2481	2	Y	10	97	1			9
							11	9									
08	2542	N	2433	-0-	-109 B	-0-	161	1	2268	2	Y	4					13
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1672	-0-	-33 B	-0-	92	1	1578	2	Y	2					19
							2	9									
04	1680	N	1612	-0-	-68 B	-0-	85	1	1510	2	Y	15					34
							17	9									
05	1736	N	1605	-0-	-131 B	-0-	85	1	1519	2	Y	1					35
							1	9									
06	1620	N	1545	-0-	-75 B	-0-	88	1	1455	2	Y	2					37
							2	9									
07	1674	N	1584	-0-	-90 B	-0-	103	1	1481	2	Y	-0-					37
08	1612	N	1577	-0-	-35 B	-0-	103	1	1449	2	Y	23					60
							25	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1039	-0-	-232 B	-0-	57	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	891	-0-	-339 B	-0-	47	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	748	-0-	-337 B	-0-	39	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	815	-0-	-205 B	-0-	46	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	681	-0-	-249 B	-0-	44	1	637	2	Y	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	49	1	694	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	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	168	1	2901	2	Y	14					28
							15	9									
04	2910	X	2752	-0-	-158 B	-0-	145	1	2594	2	Y	12					40
							13	9									
05	3007	X	2800	-0-	-207 B	-0-	146	1	2633	2	Y	19					59
							21	9									
06	2970	X	2421	-0-	-549 B	-0-	137	1	2284	2	Y	-0-					59
07	3069	X	2307	-0-	-762 B	-0-	149	1	2155	2	Y	3					62
							3	9									
08	2790	N	2642	-0-	-148 B	-0-	174	1	2438	2	Y	27					89
							30	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	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	100	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	94	1	1694	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1713	-0-	-57 B	-0-	97	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1717	-0-	-50 B	-0-	111	1	1606	2	Y	-0-					-0-
*08	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	119	1	1671	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	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	135	1	2329	2	Y	-0-					48
04	2310	N	2172	-0-	-138 B	-0-	115	1	2057	2	Y	-0-					48
05	2480	N	2174	-0-	-306 B	-0-	115	1	2059	2	Y	-0-					48
06	2370	N	2234	-0-	-136 B	-0-	127	1	2107	2	Y	-0-	48	1			-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	146	1	2113	2	Y	-0-					-0-
*08	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	147	1	2071	2	Y	17					17
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	58	1	993	2	N	4					96
							4	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	60	1	1070	2	N	6					102
							7	9									
05	1240	N	1122	-0-	-118 B	-0-	59	1	1057	2	N	5	2	8			105
							6	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	87	1	1448	2	N	2	2	8			105
							2	9									
07	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	90	1	1299	2	N	1					106
							1	9									
*08	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	99	1	1385	2	N	10					116
							11	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1950	-0-	-65 B	-0-	106	1	1761	2	Y	75					176
							83	9									
04	1980	N	1851	-0-	-129 B	-0-	99	1	1752	2	Y	-0-	135	1			41
05	1922	N	1771	-0-	-151 B	-0-	93	1	1671	2	Y	6	2	8			45
							7	9									
06	1890	N	1403	-0-	-487 B	-0-	79	1	1317	2	Y	6					51
							7	9									
07	1922	N	1886	-0-	-36 B	-0-	126	1	1756	2	Y	4	2	8			53
							4	9									
*08	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	121	1	1686	2	Y	8					61
							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	2356	N	2275	-0-	-81 B	-0-	124	1	2138	2	Y	12	34	1			6
							13	9									
04	2340	N	2091	-0-	-249 B	-0-	111	1	1980	2	Y	-0-					6
05	2325	N	2273	-0-	-52 B	-0-	120	1	2153	2	Y	-0-					6
06	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	130	1	2164	2	Y	-0-					6
07	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	151	1	2177	2	Y	18					24
							20	9									
08	2263	N	2203	-0-	-60 B	-0-	146	1	2057	2	Y	-0-					24

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	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	84	1	1454	2	N	2					142
							2	9									
04	1500	N	1373	-0-	-127 B	-0-	73	1	1297	2	N	3					145
							3	9									
05	1457	N	1440	-0-	-17 B	-0-	76	1	1360	2	N	4	84	1	1	8	64
							4	9									
06	1500	N	1360	-0-	-140 B	-0-	77	1	1282	2	N	1					65
							1	9									
07	1426	N	1351	-0-	-75 B	-0-	85	1	1234	2	N	29					94
							32	9									
08	1426	N	1161	-0-	-265 B	-0-	76	1	1065	2	N	18					112
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3565	X	3342	-0-	-223 B	-0-	182	1	3142	2	Y	16					53
							18	9									
04	3480	X	3218	-0-	-262 B	-0-	170	1	3031	2	Y	15					68
							17	9									
05	3596	X	3256	-0-	-340 B	-0-	171	1	3071	2	Y	13					81
							14	9									
06	3480	X	3208	-0-	-272 B	-0-	181	1	3009	2	Y	16	73	1			24
							18	9									
07	3441	X	3320	-0-	-121 B	-0-	214	1	3096	2	Y	9					33
							10	9									
08	3348	X	3320	-0-	-28 B	-0-	218	1	3068	2	Y	31					64
							34	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3195	-0-	-29 B	-0-	175	1	3013	2	Y	6					6
							7	9									
04	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	164	1	2933	2	Y	-0-					6
05	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	165	1	2973	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
06	3090	X	2975	-0-	-115 B	-0-	169	1	2806	2	Y	-0-					2
07	3193	X	3092	-0-	-101 B	-0-	199	1	2875	2	Y	16					18
							18	9									
08	3193	X	3014	-0-	-179 B	-0-	200	1	2814	2	Y	-0-	18	1			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2361	-0-	-88 B	-0-	129	1	2222	2	Y	9					12
							10	9									
04	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	130	1	2321	2	Y	-0-					12
05	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	129	1	2311	2	Y	10	18	1			4
							11	9									
06	2280	N	2238	-0-	-42 B	-0-	127	1	2111	2	Y	-0-					4
07	2542	N	2426	-0-	-116 B	-0-	156	1	2251	2	Y	17					21
							19	9									
08	2356	N	2323	-0-	-33 B	-0-	154	1	2169	2	Y	-0-	16	1			5

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	105	1	1803	2	N	15					58
							17	9									
04	1830	N	1796	-0-	-34 B	-0-	95	1	1688	2	N	12					70
							13	9									
05	1953	N	1745	-0-	-208 B	-0-	91	1	1637	2	N	15					85
							17	9									
06	1860	N	1653	-0-	-207 B	-0-	93	1	1550	2	N	9					94
							10	9									
07	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	115	1	1654	2	N	13					107
							14	9									
08	1736	N	1732	-0-	-4 B	-0-	115	1	1614	2	N	3					110
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 LIFT	(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	1891	N	1816	-0-		-75	B	-0-	103	1	1709	2	Y	4					59
									4	9									
04	1830	N	1687	-0-		-143	B	-0-	93	1	1591	2	Y	3					62
									3	9									
05	2224	N	2224	-0-		-0-	B	-0-	121	1	2100	2	Y	3	2	8			63
									3	9									
06	1840	N	1840	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1723	2	Y	8					71
									9	9									
07	1946	N	1946	-0-		-0-	B	-0-	129	1	1798	2	Y	17	68	1	2	8	18
									19	9									
*08	2171	N	2171	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2007	2	Y	15					33
									17	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1674	N	1176	-0-		-498	B	-0-	68	1	1102	2	Y	5					64
									6	9									
04	1741	N	1741	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1639	2	Y	5					69
									6	9									
05	1700	N	1700	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1601	2	Y	5	2	8			72
									6	9									
06	1599	N	1599	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1498	2	Y	6					78
									7	9									
07	1798	N	1682	-0-		-116	B	-0-	112	1	1553	2	Y	15	74	1	2	8	17
									17	9									
08	1705	N	1631	-0-		-74	B	-0-	112	1	1519	2	Y	-0-					17

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2174	N	2174	-0-		-0-	B	-0-	123	1	2045	2	Y	5					19
									6	9									
04	2160	N	1773	-0-		-387	B	-0-	98	1	1672	2	Y	3					22
									3	9									
05	2232	N	1630	-0-		-602	B	-0-	90	1	1537	2	Y	3	2	8			23
									3	9									
06	2100	N	1936	-0-		-164	B	-0-	113	1	1814	2	Y	8					31
									9	9									
07	1829	N	1585	-0-		-244	B	-0-	105	1	1461	2	Y	17	37	1	2	8	9
									19	9									
*08	2509	N	2509	-0-		-0-	B	-0-	170	1	2339	2	Y	-0-					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. GAS LIFT	(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	4681	X	4251	-0-		-430	B	-0-	233	1	4017	2	Y	1	1	8			45
									1	9									
04	4530	X	3714	-0-		-816	B	-0-	197	1	3516	2	Y	1	1	8			45
									1	9									
05	4681	X	4620	-0-		-61	B	-0-	243	1	4377	2	Y	-0-					45
06	4530	X	4224	-0-		-306	B	-0-	240	1	3984	2	Y	-0-					45
07	4433	X	4348	-0-		-85	B	-0-	282	1	4065	2	Y	1	1	8			45
									1	9									
08	4340	X	3738	-0-		-602	B	-0-	248	1	3487	2	Y	3					48
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	206	1	3557	2	Y	-0-					35
04	3595	X	3595	-0-	-0- B	-0-	191	1	3404	2	Y	-0-					35
05	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	196	1	3518	2	Y	-0-					35
06	3592	X	3592	-0-	-0- B	-0-	204	1	3388	2	Y	-0-					35
07	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	239	1	3453	2	Y	1					36
							1	9									
08	3751	X	3691	-0-	-60 B	-0-	245	1	3442	2	Y	4					40
							4	9									

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	4836	X	4325	-0-	-511 B	-0-	237	1	4088	2	Y	-0-					49
04	4500	X	4358	-0-	-142 B	-0-	231	1	4127	2	Y	-0-					49
05	4743	X	4091	-0-	-652 B	-0-	216	1	3874	2	Y	1					50
							1	9									
06	4590	X	4190	-0-	-400 B	-0-	238	1	3952	2	Y	-0-					50
07	4743	X	3535	-0-	-1208 B	-0-	229	1	3306	2	Y	-0-					50
*08	4188	X	4188	-0-	-0- B	-0-	278	1	3906	2	Y	4					54
							4	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1250	-0-	-21 B	-0-	68	1	1163	2	Y	17					30
							19	9									
04	1260	N	1233	-0-	-27 B	-0-	62	1	1104	2	Y	61					91
							67	9									
05	1302	N	1113	-0-	-189 B	-0-	58	1	1048	2	Y	6	87	1	2	8	8
							7	9									
06	1200	N	1104	-0-	-96 B	-0-	63	1	1039	2	Y	2					10
							2	9									
07	1271	N	1123	-0-	-148 B	-0-	72	1	1039	2	Y	11					21
							12	9									
08	1116	N	1011	-0-	-105 B	-0-	67	1	943	2	Y	1					22
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	135	1	2332	2	Y	30					50
							33	9									
04	2460	N	1919	-0-	-541 B	-0-	101	1	1811	2	Y	6					56
							7	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	134	1	2401	2	Y	6					62
							7	9									
06	2430	N	2305	-0-	-125 B	-0-	130	1	2153	2	Y	20	60	1			22
							22	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	155	1	2242	2	Y	4					26
							4	9									
08	2356	N	2236	-0-	-120 B	-0-	148	1	2081	2	Y	6					32
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1240	N	1191	-0-		-49 B	-0-		65	1	1120	2	N	5					149
									6	9									
04	1260	N	1115	-0-		-145 B	-0-		59	1	1053	2	N	3	1	8			151
									3	9									
05	1240	N	1026	-0-		-214 B	-0-		54	1	972	2	N	-0-	93	1			58
06	1140	N	1029	-0-		-111 B	-0-		58	1	971	2	N	-0-					58
07	1150	N	1150	-0-		-0- B	-0-		74	1	1073	2	N	3	1	8			60
									3	9									
*08	1143	N	1143	-0-		-0- B	-0-		76	1	1065	2	N	2					62
									2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1311	-0-		-146 B	-0-		71	1	1231	2	Y	8					22
									9	9									
04	1440	N	1348	-0-		-92 B	-0-		70	1	1246	2	Y	29					51
									32	9									
05	1426	N	1378	-0-		-48 B	-0-		71	1	1281	2	Y	24					75
									26	9									
06	1260	N	1204	-0-		-56 B	-0-		68	1	1130	2	Y	5					80
									6	9									
07	1395	N	1273	-0-		-122 B	-0-		82	1	1184	2	Y	6					86
									7	9									
08	1364	N	1321	-0-		-43 B	-0-		82	1	1153	2	Y	78	75	1			89
									86	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6169	X	5767	-0-		-402 B	-0-		316	1	5447	2	Y	4					116
									4	9									
04	5550	X	5419	-0-		-131 B	-0-		286	1	5107	2	Y	24	101	1			39
									26	9									
05	5859	X	5374	-0-		-485 B	-0-		281	1	5043	2	Y	45	2	8			82
									50	9									
06	5670	X	5006	-0-		-664 B	-0-		283	1	4705	2	Y	16	66	1			32
									18	9									
07	5859	X	4882	-0-		-977 B	-0-		315	1	4546	2	Y	19	2	8			49
									21	9									
08	5735	X	5085	-0-		-650 B	-0-		338	1	4747	2	Y	-0-					49

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4113	X	4113	-0-		-0- B	-0-		224	1	3857	2	Y	29					52
									32	9									
04	4002	X	4002	-0-		-0- B	-0-		212	1	3782	2	Y	7					59
									8	9									
05	4092	X	4059	-0-		-33 B	-0-		214	1	3839	2	Y	5					64
									6	9									
06	3960	X	3931	-0-		-29 B	-0-		222	1	3686	2	Y	21	64	1			21
									23	9									
07	4092	X	3970	-0-		-122 B	-0-		257	1	3707	2	Y	5					26
									6	9									
08	4123	X	3640	-0-		-483 B	-0-		241	1	3393	2	Y	5					31
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2317	-0-		-8 B	-0-	125	1	2162	2	Y	27	89	1			32
								30	9									
04	2250	N	2198	-0-		-52 B	-0-	115	1	2058	2	Y	23					55
								25	9									
05	2325	N	2053	-0-		-272 B	-0-	106	1	1908	2	Y	35					90
								39	9									
06	2250	N	1469	-0-		-781 B	-0-	83	1	1375	2	Y	10					100
								11	9									
07	2263	N	2256	-0-		-7 B	-0-	145	1	2089	2	Y	20	86	1			34
								22	9									
*08	2112	N	2112	-0-		-0- B	-0-	137	1	1930	2	Y	41					75
								45	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2533	-0-		-40 B	-0-	137	1	2365	2	Y	28	87	1			36
								31	9									
04	2520	N	2365	-0-		-155 B	-0-	124	1	2216	2	Y	23					59
								25	9									
05	2480	N	2252	-0-		-228 B	-0-	117	1	2096	2	Y	35					94
								39	9									
06	2460	N	2333	-0-		-127 B	-0-	131	1	2183	2	Y	17					111
								19	9									
07	2449	N	2436	-0-		-13 B	-0-	156	1	2259	2	Y	19	91	1	1	8	38
								21	9									
*08	2396	N	2396	-0-		-0- B	-0-	156	1	2192	2	Y	44					82
								48	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2216	-0-		-109 B	-0-	121	1	2085	2	Y	9					20
								10	9									
04	2310	N	2072	-0-		-238 B	-0-	108	1	1924	2	Y	36					56
								40	9									
05	2294	N	2122	-0-		-172 B	-0-	110	1	1975	2	Y	34					90
								37	9									
06	2130	N	2024	-0-		-106 B	-0-	114	1	1902	2	Y	7					97
								8	9									
07	2139	N	1845	-0-		-294 B	-0-	119	1	1718	2	Y	7					104
								8	9									
08	2108	N	1935	-0-		-173 B	-0-	120	1	1691	2	Y	113	104	1			113
								124	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. GAS	(I) LIFT(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	4574	-0-		-231 B	-0-	250	1	4311	2	N	12					112
								13	9									
04	4650	X	3985	-0-		-665 B	-0-	211	1	3772	2	N	2					114
								2	9									
05	4805	X	4536	-0-		-269 B	-0-	239	1	4296	2	N	1					115
								1	9									
06	4650	X	4314	-0-		-336 B	-0-	245	1	4069	2	N	-0-					115
07	4681	X	4189	-0-		-492 B	-0-	271	1	3916	2	N	2					117
								2	9									
08	4588	X	4023	-0-		-565 B	-0-	266	1	3732	2	N	23					140
								25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2114	-0-	-242 B	-0-		115	1	1988	2	Y	10					40
								11	9									
04	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-		125	1	2225	2	Y	18					58
								20	9									
05	2387	N	2302	-0-	-85 B	-0-		121	1	2177	2	Y	4					62
								4	9									
06	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-		129	1	2136	2	Y	10	52	1			20
								11	9									
07	2387	N	2341	-0-	-46 B	-0-		151	1	2173	2	Y	15	1	8			34
								17	9									
08	2294	N	2219	-0-	-75 B	-0-		146	1	2056	2	Y	15					49
								17	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4019	-0-	-166 B	-0-		220	1	3799	2	Y	-0-					3
04	4230	X	3932	-0-	-298 B	-0-		209	1	3723	2	Y	-0-					3
05	4371	X	4019	-0-	-352 B	-0-		212	1	3806	2	Y	1					4
								1	9									
06	4230	X	3739	-0-	-491 B	-0-		212	1	3527	2	Y	-0-					4
07	4123	X	3967	-0-	-156 B	-0-		257	1	3710	2	Y	-0-					4
08	4061	X	3844	-0-	-217 B	-0-		255	1	3586	2	Y	3					7
								3	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	3881	-0-	-2846 B	-0-		211	1	3635	2	Y	32					74
								35	9									
04	6510	X	6451	-0-	-59 B	-0-		340	1	6063	2	Y	44					118
								48	9									
05	6923	X	6923	-0-	-0- B	-0-		362	1	6511	2	Y	45	2	8			161
								50	9									
06	6580	X	6580	-0-	-0- B	-0-		370	1	6142	2	Y	62	119	1			104
								68	9									
07	6665	X	6069	-0-	-596 B	-0-		390	1	5637	2	Y	38	2	8			140
								42	9									
08	6324	X	6129	-0-	-195 B	-0-		406	1	5703	2	Y	18					158
								20	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3616	-0-	-383 B	-0-		198	1	3406	2	Y	11					36
								12	9									
04	3870	X	3760	-0-	-110 B	-0-		198	1	3541	2	Y	19					55
								21	9									
05	3999	X	3367	-0-	-632 B	-0-		177	1	3187	2	Y	3					58
								3	9									
06	3870	X	3704	-0-	-166 B	-0-		210	1	3483	2	Y	10	52	1			16
								11	9									
07	3906	X	3719	-0-	-187 B	-0-		240	1	3462	2	Y	15	1	8			30
								17	9									
*08	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-		238	1	3342	2	Y	15					45
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	136	1	2273	2	Y	14					48
							15	9									
04	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	137	1	2374	2	Y	24					72
							26	9									
05	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	149	1	2603	2	Y	5	1	8			76
							6	9									
06	2993	N	2993	-0-	-0- B	-0-	169	1	2809	2	Y	14	69	1			21
							15	9									
07	2963	N	2963	-0-	-0- B	-0-	194	1	2747	2	Y	20	1	8			40
							22	9									
*08	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	180	1	2469	2	Y	21					61
							23	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

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-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

03	1023	N	705	-0-	-318 B	-0-	705	3			N	-0-					188
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					188
05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					188
06	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1000	3	2	9	N	2					190
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					190
08	899	N	846	-0-	-53 B	-0-	846	3			N	-0-					190

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	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			Y	-0-					130
04	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			Y	-0-					130
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			Y	-0-					130
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			Y	-0-					130
07	279	N	101	-0-	-178 B	-0-	101	2			Y	-0-					130
08	1395	X	85	-0-	-1310 B	-0-	85	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

03	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	2	1	7	2	N	-0-					44
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					44
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	7	1	12	2	N	-0-					44
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	5	1	5	2	N	-0-					44
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	4	1	4	2	N	-0-					44
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	5	1	4	2	N	-0-					44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	381	2			N	-0-					133
04	930	N	100	-0-	-830 B	-0-	100	2			N	-0-					133
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1319	2	6	9	N	5					138
06	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1990	2	2	9	N	2					140
07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					140
08	1333	N	771	-0-	-562 B	-0-	771	2			N	-0-					140

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

03	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	722	-0-	-239 B	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
08	1147	X	909	-0-	-238 B	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

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-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SND OPERATING, L.L.C. 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

03	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	650	2	1	9	N	1					68
04	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	583	2	11	9	N	10					78
05	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	617	2	10	9	N	9					87
06	630	N	505	-0-	-125	B	-0-	502	2	3	9	N	3					90
07	620	N	138	-0-	-482	B	-0-	138	2			N	-0-					90
08	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					90

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

03	1054	N	895	-0-	-159	B	-0-	889	2	6	9	N	5					155
04	990	N	957	-0-	-33	B	-0-	949	2	8	9	N	7					162
05	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	995	2	11	9	N	10					172
06	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	939	2	11	9	N	10	152	1			30
07	992	N	359	-0-	-633	B	-0-	359	2			N	-0-					30
08	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					30

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	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-

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

03	1395	N	1049	-0-	-346	B	-0-	1043	2	6	9	Y	5	5	1			179
04	1470	N	1277	-0-	-193	B	-0-	1257	2	20	9	Y	18	3	1			194
05	1488	N	1131	-0-	-357	B	-0-	1123	2	8	9	Y	7	184	1			17
06	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1161	2	6	9	Y	5	5	1			17
07	1333	N	1031	-0-	-302	B	-0-	1025	2	6	9	Y	5	5	1			17
08	1116	N	372	-0-	-744	B	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2672	-0-	-1544	B	-0-	40	1	2595	2	N	34	24	1			53
								37	9									
04	4080	X	2416	-0-	-1664	B	-0-	36	1	2344	2	N	33	35	1			51
								36	9									
05	3999	X	2666	-0-	-1333	B	-0-	46	1	2590	2	N	27					78
								30	9									
06	3870	X	2273	-0-	-1597	B	-0-	36	1	2202	2	N	32	83	1			27
								35	9									
07	3682	X	3682	-0-	-0-	B	-0-	3604	2	78	9	N	71	69	1			29
08	2666	X	2152	-0-	-514	B	-0-	2152	2			N	-0-	29	1			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

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

03	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	551	2	144	9	N	131	178	1			121
04	540	N	513	-0-	-27	B	-0-	399	2	114	9	N	104					225
05	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	421	2	143	9	N	130	169	1	1	8	185
06	660	N	655	-0-	-5	B	-0-	525	2	130	9	N	118	176	1			127
07	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	436	2	99	9	N	90					217
*08	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	571	2	122	9	N	111	177	1	4	8	147

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

03	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1453	2	85	9	N	77					339
04	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1273	2	77	9	N	70	152	1			257
05	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1478	2	88	9	N	80					337
06	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1604	2	78	9	N	71	183	1			225
07	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1707	2	79	9	N	72					297
08	1581	N	1217	-0-	-364	B	-0-	1182	2	35	9	N	32	2	8			327

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

03	1302	N	910	-0-	-392	B	-0-	837	2	73	9	Y	66	1	8			218
04	1320	N	1020	-0-	-300	B	-0-	922	2	98	9	Y	89	137	1			170
05	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1081	2	58	9	Y	53					223
06	870	N	533	-0-	-337	B	-0-	507	2	26	9	Y	24	24	1			223
07	1054	N	831	-0-	-223	B	-0-	830	2	1	9	Y	1	224	1			-0-
08	1147	N	458	-0-	-689	B	-0-	414	2	44	9	Y	40	40	1			-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

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	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1700	2	109	9	N	99	180	1	1	8	43
04	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	944	2	33	9	N	30					73
05	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	553	2	55	9	N	50					123
06	1740	N	1528	-0-	-212 B	-0-	1487	2	41	9	N	37					160
07	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1336	2	62	9	N	56	176	1			40
*08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1343	2	52	9	N	47	2	8			85

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4230	X	4230	-0-	-0- B	-0-	64	1	4131	2	Y	32	19	1	1	8	45
							35	9									
04	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	44	1	2865	2	Y	23	30	1			38
							25	9									
05	3728	X	3728	-0-	-0- B	-0-	64	1	3640	2	Y	22					60
							24	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	53	1	3186	2	Y	27	64	1			23
							30	9									
07	3807	X	3807	-0-	-0- B	-0-	3761	2	46	9	Y	42	48	1			17
*08	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	2			Y	-0-	17	1			-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF. 12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3771	-0-	-941 B	-0-	57	1	3634	2	Y	73	142	1			126
							80	9									
04	3935	X	3935	-0-	-0- B	-0-	58	1	3785	2	Y	84	122	1			88
							92	9									
05	4340	X	4192	-0-	-148 B	-0-	72	1	4047	2	Y	66					154
							73	9									
06	4200	X	3673	-0-	-527 B	-0-	58	1	3527	2	Y	80	224	1			10
							88	9									
07	4401	X	4401	-0-	-0- B	-0-	4258	2	143	9	Y	130	87	1			53
*08	4660	X	4660	-0-	-0- B	-0-	4562	2	98	9	Y	89	142	1			-0-

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF. 12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36549	X	18256	-0-	-18293 B	-0-	17880	2	376	9	Y	342	374	1			452
04	35370	X	34219	-0-	-1151 B	-0-	33868	2	351	9	Y	319	639	1			132
05	36549	X	32952	-0-	-3597 B	-0-	32407	2	545	9	Y	495	462	1			165
06	30310	X	30310	-0-	-0- B	-0-	29834	2	476	9	Y	433	444	1			154
07	35371	X	32203	-0-	-3168 B	-0-	31744	2	459	9	Y	417	399	1			172
*08	36077	X	36077	-0-	-0- B	-0-	35585	2	492	9	Y	447	460	1			159

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF. 12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46872	X	40940	-0-	-5932 B	-0-	40093	2	847	9	Y	770	836	1			252
04	45360	X	38413	-0-	-6947 B	-0-	37469	2	944	9	Y	858	657	1			453
05	46872	X	38655	-0-	-8217 B	-0-	37980	2	675	9	Y	614	572	1			495
06	41370	X	35589	-0-	-5781 B	-0-	34961	2	628	9	Y	571	585	1			481
07	42749	X	38974	-0-	-3775 B	-0-	38385	2	589	9	Y	535	512	1			504
08	37975	X	37593	-0-	-382 B	-0-	37086	2	507	9	Y	461	474	1			491

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	44857	X	25558	-0-	-19299 B	-0-	25236	2	322	9	Y	293	322	1			189
04	43050	X	41710	-0-	-1340 B	-0-	40665	2	1045	9	Y	950	987	1			152
05	44857	X	39965	-0-	-4892 B	-0-	38995	2	970	9	Y	882	804	1			230
06	43410	X	37679	-0-	-5731 B	-0-	36726	2	953	9	Y	866	807	1			289
07	44857	X	35815	-0-	-9042 B	-0-	35111	2	704	9	Y	640	569	1			360
08	38068	X	36598	-0-	-1470 B	-0-	35799	2	799	9	Y	726	925	1			161

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49445	X	26508	-0-	-22937 B	-0-	26131	2	377	9	Y	343	375	1			222
04	47850	X	44731	-0-	-3119 B	-0-	44392	2	339	9	Y	308	495	1			35
05	46779	X	42617	-0-	-4162 B	-0-	42305	2	312	9	Y	284	259	1			60
06	45270	X	41089	-0-	-4181 B	-0-	40775	2	314	9	Y	285	264	1			81
07	46779	X	39781	-0-	-6998 B	-0-	39546	2	235	9	Y	214	209	1			86
08	43028	X	41520	-0-	-1508 B	-0-	41206	2	314	9	Y	285	280	1			91

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	23591	X	10965	-0-	-12626 B	-0-	10584	2	381	9	Y	346	361	1			267
04	28270	X	28270	-0-	-0- B	-0-	27808	2	462	9	Y	420	640	1			47
05	25584	X	25584	-0-	-0- B	-0-	25178	2	406	9	Y	369	337	1			79
06	22583	X	22583	-0-	-0- B	-0-	22210	2	373	9	Y	339	322	1			96
07	23591	X	22120	-0-	-1471 B	-0-	21836	2	284	9	Y	258	250	1			104
*08	22895	X	22895	-0-	-0- B	-0-	22532	2	363	9	Y	330	335	1			99

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	38316	X	34153	-0-	-4163 B	-0-	33376	2	777	9	Y	706	772	1			304
04	37080	X	29993	-0-	-7087 B	-0-	29595	2	398	9	Y	362	636	1			30
05	38161	X	29047	-0-	-9114 B	-0-	28416	2	631	9	Y	574	535	1			69
06	35280	X	26534	-0-	-8746 B	-0-	25951	2	583	9	Y	530	542	1			57
07	34348	X	28420	-0-	-5928 B	-0-	27864	2	556	9	Y	505	483	1			79
08	30287	X	28854	-0-	-1433 B	-0-	28323	2	531	9	Y	483	497	1			65

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	4074	X	4074	-0-	-0- B	-0-	206	1	3858	2	N	9					216
							10	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	173	1	3128	2	N	3					219
							3	9									
05	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	165	1	3062	2	N	-0-					219
06	2837	X	2837	-0-	-0- B	-0-	161	1	2673	2	N	3	3	8			219
							3	9									
07	2697	X	2696	-0-	-1 B	-0-	179	1	2515	2	N	2	2	8			219
							2	9									
08	2697	X	2495	-0-	-202 B	-0-	178	1	2317	2	N	-0-					219

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
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	10	-0-	-4 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	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
03	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	19	1	427	2	Y	-0-					15
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					15
05	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					15
06	300	N	120	-0-	-180 B	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					15
07	248	N	50	-0-	-198 B	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					15
*08	612	X	612	-0-	-0- B	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					34
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					34
06	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	33	1	740	2	Y	-0-					34
07	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					34
*08	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					34

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	351	-0-	-52	B	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					22
04	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	22	1	486	2	Y	-0-					22
05	527	N	216	-0-	-311	B	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					22
06	330	N	211	-0-	-119	B	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					22
07	527	N	249	-0-	-278	B	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					22
08	217	N	106	-0-	-111	B	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					22

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
03	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	38	1	853	2	Y	1					12
								1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	38	1	853	2	Y	3					15
								3	9									
05	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	43	1	947	2	Y	-0-					15
06	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	42	1	924	2	Y	1					16
								1	9									
07	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1208	2	Y	1					17
								1	9									
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1297	2	Y	-0-					17

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
03	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	43	1	960	2	Y	1					5
								1	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	44	1	975	2	Y	3					8
								3	9									
05	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	41	1	912	2	Y	-0-					8
06	960	N	823	-0-	-137	B	-0-	35	1	787	2	Y	1					9
								1	9									
07	992	N	887	-0-	-105	B	-0-	38	1	848	2	Y	1					10
								1	9									
08	961	N	741	-0-	-220	B	-0-	32	1	709	2	Y	-0-					10

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
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	16	1	366	2	Y	-0-					4
04	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					4
05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					4
06	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					4
07	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					4
*08	473	X	473	-0-	-0-	B	-0-	20	1	453	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
03	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	23	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	24	1	528	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	326	-0-	-232	B	-0-	14	1	312	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 #: 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
03	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	18	1	406	2	Y	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	8	1	183	2	Y	-0-			-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	184	-0-	-236 B	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	18	1	400	2	Y	-0-			-0-
08	434	X	232	-0-	-202 B	-0-	10	1	222	2	Y	-0-			-0-

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
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	35	1	767	2	Y	9			62
							10	9							
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	28	1	619	2	Y	30			92
							33	9							
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	24	1	542	2	Y	3			95
							3	9							
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	35	1	781	2	Y	8			103
							9	9							
07	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	27	1	591	2	Y	10			113
							11	9							
08	558	N	309	-0-	-249 B	-0-	13	1	293	2	Y	3			116
							3	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	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	199	1	5435	2	N	-0-			90
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	188	1	4617	2	N	-0-			90
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	162	1	4697	2	N	-0-			90
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	174	1	4591	2	N	-0-			90
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	186	1	4742	2	N	-0-			90
*08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	159	1	4837	2	N	-0-			90

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5120	-0-	-1018	-0-	155	1	4965	3	N	-0-			-0-
04	6510	X	4200	-0-	-2310	-0-	163	1	4037	3	N	-0-			-0-
05	6727	X	4038	-0-	-2689	-0-	141	1	3897	3	N	-0-			-0-
06	6510	X	3968	-0-	-2542	-0-	136	1	3832	3	N	-0-			-0-
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	186	1	5807	3	N	-0-			-0-
08	5115	X	4886	-0-	-229	-0-	190	1	4696	3	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	486	2	53	9	N	48			71
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	516	2	13	9	N	12			83
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	481	2	58	9	N	53			136
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	502	2	102	9	N	93	180 1		49
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	454	2	210	9	N	191	176 1		64
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	589	2	168	9	N	153	177 1		40

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936

OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6875	-0-	-596	-0-	296	1	6579	2	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6140	-0-	-1090	-0-	264	1	5876	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	6254	-0-	-1217	-0-	269	1	5985	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	6237	-0-	-423	-0-	269	1	5968	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6067	-0-	-815	-0-	261	1	5806	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6419	-0-	-463	-0-	276	1	6143	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	78	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	2	Y	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	68	1	1514	2	Y	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	74	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1729	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9887	-0-	-95	-0-	426	1	9461	2	Y	-0-					-0-
04	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	492	1	10942	2	Y	-0-					-0-
05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	471	1	10477	2	Y	-0-					-0-
06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	468	1	10409	2	Y	-0-					-0-
07	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	492	1	10935	2	Y	-0-					-0-
*08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	516	1	11470	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
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	477	1	10606	2	Y	-0-					-0-
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	380	1	8444	2	Y	-0-					-0-
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	317	1	7040	2	Y	-0-					-0-
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	310	1	6883	2	Y	-0-					-0-
07	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	379	1	8415	2	Y	-0-					-0-
08	11098	X	7692	-0-	-3406	-0-	331	1	7361	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
03	6541	X	4519	-0-	-2022	-0-	195	1	4324	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5053	-0-	-377	-0-	218	1	4835	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4320	-0-	-1198	-0-	186	1	4134	2	Y	-0-					-0-
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	228	1	5062	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4476	-0-	-732	-0-	193	1	4283	2	Y	-0-					-0-
*08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	241	1	5359	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 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
03	4433	X	3158	-0-	-1275	-0-	136	1	3022	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	2593	-0-	-1697	-0-	112	1	2481	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3476	-0-	-306	-0-	150	1	3326	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	1453	-0-	-1937	-0-	63	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	204	1	4539	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	127	1	2823	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	359	1	7969	2	Y	-0-					1
04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	396	1	8808	2	Y	-0-					1
05	7471	X	7304	-0-	-167	-0-	315	1	6989	2	Y	-0-					1
06	8070	X	5902	-0-	-2168	-0-	254	1	5648	2	Y	-0-					1
07	8680	X	8085	-0-	-595	-0-	348	1	7737	2	Y	-0-					1
08	9517	X	7726	-0-	-1791	-0-	333	1	7393	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
03	11067	X	10024	-0-	-1043	-0-	432	1	9592	2	Y	-0-					-0-
04	10590	X	9543	-0-	-1047	-0-	411	1	9132	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	9494	-0-	-674	-0-	409	1	9085	2	Y	-0-					-0-
06	9690	X	9544	-0-	-146	-0-	411	1	9133	2	Y	-0-					-0-
07	10013	X	9201	-0-	-812	-0-	396	1	8805	2	Y	-0-					-0-
08	10013	X	9838	-0-	-175	-0-	424	1	9414	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
03	5704	X	4437	-0-	-1267	-0-	191	1	4246	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	3808	-0-	-1712	-0-	164	1	3644	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	213	1	4734	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4200	-0-	-1200	-0-	181	1	4019	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	3866	-0-	-815	-0-	166	1	3700	2	Y	-0-					-0-
*08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	233	1	5175	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	7944	-0-	-767	-0-	342	1	7602	2	Y	-0-					-0-
04	8430	X	6547	-0-	-1883	-0-	282	1	6265	2	Y	-0-					-0-
05	8711	X	6534	-0-	-2177	-0-	281	1	6253	2	Y	-0-					-0-
06	8430	X	5772	-0-	-2658	-0-	249	1	5523	2	Y	-0-					-0-
07	8711	X	6521	-0-	-2190	-0-	281	1	6240	2	Y	-0-					-0-
08	7936	X	6562	-0-	-1374	-0-	283	1	6279	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
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	152	1	3387	2	Y	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	163	1	3620	2	Y	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	163	1	3614	2	Y	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	159	1	3542	2	Y	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	150	1	3328	2	Y	-0-					-0-
*08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	169	1	3749	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
03	589	N	254	-0-	-335	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	290	-0-	-280	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	48	-0-	-541	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	66	-0-	-174	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9454	-0-	-590	-0-	407	1	9047	2	Y	-0-					-0-
04	9720	X	8605	-0-	-1115	-0-	371	1	8234	2	Y	-0-					-0-
05	10044	X	9009	-0-	-1035	-0-	388	1	8621	2	Y	-0-					-0-
06	9210	X	8717	-0-	-493	-0-	375	1	8342	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	8642	-0-	-813	-0-	372	1	8270	2	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8544	-0-	-911	-0-	368	1	8176	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	93	1	2073	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	110	1	2440	2	Y	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	113	1	2521	2	Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	77	1	1704	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1913	-0-	-722	-0-	82	1	1831	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1051	-0-	-749	-0-	45	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	46	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	44	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	43	1	960	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	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	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	16	1	1440	2	N	47	4	1			65
							52	9									
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	17	1	1418	2	N	48	1	1			112
							53	9									
05	2046	X	1987	-0-	-59	-0-	24	1	1920	2	N	39	2	1			149
							43	9									
06	1980	X	1004	-0-	-976	-0-	13	1	960	2	N	28	3	1			174
							31	9									
07	2046	X	1009	-0-	-1037	-0-	13	1	949	2	N	43	173	1			44
							47	9									
08	1984	X	1533	-0-	-451	-0-	23	1	1492	2	N	16	1	1			59
							18	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	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					28
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					28
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					28
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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	1116	N	2	-0-	-1114	-0-	2	2			N	-0-					82
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					82
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					30
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					30
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	1					31
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					31
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	916	2	33	9	Y	30	5	8			192
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	Y	22					214
05	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	1048	2	3	9	Y	3	182	1			35
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1211	2	9	9	Y	8					43
07	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	997	2	22	9	Y	20					63
08	T. A.		1169	-0-	1169	1169	1154	2	15	9	Y	14	14	8			63

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

03	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
05	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1896	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
*08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1867	2	50	9	Y	45	45	1			-0-

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

03	279	N	47	-0-	-232	-0-	34	2	13	9	Y	12					47
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	47	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	455	-0-	-134	-0-	448	2	7	9	N	6	1	8			63
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					63
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	351	2	46	9	N	42					105
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	401	2	13	9	N	12					117
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					117
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	328	2	2	9	N	2					119

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	301	2	47	9	Y	43					131
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	418	2	30	9	Y	27					158
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	519	2	32	9	Y	29					187
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	495	2	29	9	Y	26	181	1			32
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	351	2	30	9	Y	27					59
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	360	2	30	9	Y	27					86

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	61	7			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	669	2	33	9	N	30					121
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	632	2	56	9	N	51	76	1			96
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	977	2	32	9	N	29					125
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1109	2	45	9	N	41	127	1			39
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	896	2	45	9	N	41					80
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1290	2	135	9	N	123					203

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 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	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2564	2	154	9	N	140	185	1			91
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2306	2	164	9	N	149	115	1			125
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2372	2	144	9	N	131	181	1			75
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2216	2	145	9	N	132	62	1			145
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1862	2	243	9	N	221	359	1			7
*08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2505	2	176	9	N	160	156	1			11

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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		133	-0-	133	281	133	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		101	-0-	101	382	101	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		112	-0-	112	494	112	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	106	-0-	-494	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
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		126	-0-	126	266	126	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		96	-0-	96	362	96	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		106	-0-	106	468	106	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	101	-0-	-468	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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		959	-0-	959	2030	959	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		730	-0-	730	2760	730	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		898	-0-	898	3658	806	2	92	9	Y	84	86	1			-0-
06	2900	N	765	-0-	-2135	1523	765	2			Y	-0-					-0-
07	2397	N	874	-0-	-1523	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1147	-0-	1147	2427	1147	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		873	-0-	873	3300	873	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		964	-0-	964	4264	964	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	915	-0-	-1985	2279	915	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1046	-0-	-2054	225	1046	2			Y	-0-					-0-
*08	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	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		772	-0-	772	1634	772	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		588	-0-	588	2222	588	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		727	-0-	727	2949	650	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
06	2900	N	617	-0-	-2283	666	617	2			Y	-0-					-0-
07	1371	N	705	-0-	-666	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					128
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					128
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					128
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	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-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	N	-0-					118
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					118
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					118
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	40	1	96	2	N	-0-					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

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

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

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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

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

03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	1470	#	478	-0-	-992	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	1519	#	309	-0-	-1210	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	1470	#	777	-0-	-693	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	899	#	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	496	#	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 1 RRCID -> 269377 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2552 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

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

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					105
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					105
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					105
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					105
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					105
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

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	2542	N	2207	-0-	-335	-0-	206	1	2001	2	Y	-0-					46
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	197	1	2329	2	Y	2					48
							2	9									
05	3100	N	3129	-0-	29	29	231	1	2864	2	Y	31					79
							34	9									
06	2933	X	2904	-0-	-29	-0-	227	1	2649	2	Y	25					104
							28	9									
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	224	1	2726	2	Y	17					121
							19	9									
08	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	252	1	2815	2	Y	8					129
							9	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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					120
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					120
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					120
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					120
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					120
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	631	3	81	9	N	74	177	1	4	8	13

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
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	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					44
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					44
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					44
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					44
*07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					44
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

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	2449	N	2297	-0-	-152	-0-	2297	2			N	-0-					87
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					87
05	2666	N	2240	-0-	-426	-0-	2240	2			N	-0-					87
06	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					87
*07	2387	N	2096	-0-	-291	-0-	2096	2			N	-0-					87
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	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	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					31
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					31
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					31
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					31
*07	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					31
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					31

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					128
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					128
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					128
06	570	N	79	-0-	-491	-0-	79	2			N	-0-					128
*07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					128
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					128

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					116
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	44	1	74	2	N	-0-					116
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	524	1	340	2	N	-0-					116
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	158	1	153	2	N	-0-					116
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					116
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

03	806	N	757	-0-	-49	-0-	169	1	588	2	N	-0-					19
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	293	1	500	2	N	-0-					19
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	611	1	399	2	N	-0-					19
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	470	1	459	2	N	-0-					19
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	518	1	628	2	N	-0-					19
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	525	1	650	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*07	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

03	372	N	360	-0-	-12	-0-	80	1	280	2	N	-0-					169
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	136	1	232	2	N	-0-					169
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	283	1	184	2	N	-0-					169
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	235	1	228	2	N	-0-					169
*07	372	N	312	-0-	-60	-0-	141	1	171	2	N	-0-					169
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	145	1	175	2	N	-0-					169

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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	434	N	349	-0-	-85	-0-	309	3	40	9	N	36					155
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	305	3	3	9	N	3					158
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	310	3	18	9	N	16	160	1			14
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	240	3	41	9	N	37					51
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	250	3	17	9	N	15					66
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	342	3	20	9	N	18	1	8			83

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					93
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

O'BENCO, INC. 617512
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

03	14B2 EXT	111	-0-	111	111	25	1	86	2	N	-0-					4
04	T. A.	126	-0-	126	237	47	1	79	2	N	-0-					4
05	T. A.	296	-0-	296	533	179	1	117	2	N	-0-					4
*06	870	340	-0-	-530	3	170	1	170	2	N	-0-					4
*07	353	N 350	-0-	-3	-0-	175	1	175	2	N	-0-					4
08	124	N NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					4
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					4
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					4
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					4
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					4
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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	5115	X	4092	-0-	-1023	-0-	4092	2			N	-0-					154
04	4950	X	3997	-0-	-953	-0-	3997	2			N	-0-					154
05	5115	X	3027	-0-	-2088	-0-	3027	2			N	-0-					154
06	4950	X	2757	-0-	-2193	-0-	2757	2			N	-0-					154
07	5115	X	3078	-0-	-2037	-0-	3078	2			N	-0-					154
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					154

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					110
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					110
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					110
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					110
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					110
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					110

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

03	1085	X	1021	-0-	-64	-0-	211	1	741	2	Y	63					179
							69	9									
04	1020	X	518	-0-	-502	-0-	62	1	456	2	Y	-0-	165	1			14
05	1085	X	502	-0-	-583	-0-	78	1	424	2	Y	-0-					14
06	1050	X	541	-0-	-509	-0-	76	1	465	2	Y	-0-					14
07	1085	X	375	-0-	-710	-0-	54	1	321	2	Y	-0-					14
08	T. A.		537	-0-	537	537	70	1	467	2	Y	-0-					14

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

*02	5278	X	4275	-0-	-1003	-0-	298	1	3938	2	N	35	3	8			112
							39	9									
03	5642	X	4571	-0-	-1071	-0-	369	1	4158	2	N	40					152
							44	9									
*04	4920	X	4722	-0-	-198	-0-	348	1	4338	2	N	33	1	8			184
							36	9									
*05	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	284	1	4327	2	N	29	1	8			212
							32	9									
06	4530	X	4477	-0-	-53	-0-	275	1	4169	2	N	30					242
							33	9									
07	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	178	1	4306	2	N	46	184	1			104
							51	9									
08	4867	X	4707	-0-	-160	-0-	166	1	4510	2	N	28					132
							31	9									

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 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	67425	X	4919	-0-	-62506	-0-	393 105	1 9	4421	2	N	95					155
04	9300	X	4727	-0-	-4573	-0-	347 65	1 9	4315	2	N	59	181	1			33
05	7316	X	4162	-0-	-3154	-0-	251 79	1 9	3832	2	N	72					105
06	6000	X	3530	-0-	-2470	-0-	214 63	1 9	3253	2	N	57					162
07	5425	X	3658	-0-	-1767	-0-	143 63	1 9	3452	2	N	57					219
08	4836	X	3549	-0-	-1287	-0-	124 57	1 9	3368	2	N	52	187	1			84

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5330	-0-	-2	-0-	5330	2			Y	-0-					-0-
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	7	1	5225	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5055	-0-	-277	-0-	7	1	5048	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4812	-0-	-348	-0-	15	1	4797	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6549	-0-	6549	6549	16	1	6533	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6549					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1487	2	116	9	N	105					244
04	1470	N	866	-0-	-604	-0-	808	2	58	9	N	53					297
05	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1368	2	98	9	N	89	146	1			240
06	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1343	2	103	9	N	94	180	1			154
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1074	2	118	9	N	107	152	1			109
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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

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

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	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

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	458	2	13	9	N	12					72
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					72
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3					75
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	N	3					78
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					78
08	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					78

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3	1	8			49
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					49
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					49
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					49
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					49
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					49

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					106
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					106
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					106
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	N	1					107
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					107
08	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	1565	2			N	-0-					107

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	1581	N	298	-0-	-1283	-0-	298	2			N	-0-					72
04	1110	N	74	-0-	-1036	-0-	74	2			N	-0-					72
05	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					72
06	300	N	137	-0-	-163	-0-	136	2	1	9	N	1					73
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2010	2	10	9	N	9					82
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					82

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	101	2	35	9	Y	32	3	8			86
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	101	2	26	9	Y	24					110
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	103	2	11	9	Y	10					120
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	101	2	11	9	Y	10	5	8			125
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	103	2	106	9	Y	96	187	1	13	8	21
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	109	2	14	9	Y	13					34

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

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-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

03	558	N	19	-0-	-539	-0-	19	3			N	-0-					70
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					70
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					70
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					70
07	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					20
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					20
05	1271	N	804	-0-	-467	-0-	804	3			N	-0-	20	7			-0-
06	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					21
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					21
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					21
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					21
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					21
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					38
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					38
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					38
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-					38
07	403	N	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-					38
08	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-					38

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1149	2	31	9	N	28	179	1			71
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1006	2	25	9	N	23					94
05	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1100	2	24	9	N	22					116
06	1140	N	979	-0-	-161	-0-	957	2	22	9	N	20					136
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1210	2	45	9	N	41	174	1			3
08	1116	N	892	-0-	-224	-0-	886	2	6	9	N	5					8

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

03	3100	N	4966	-0-	1866	3229	259	1	4707	2	N	-0-					262
04	8079	X	4850	-0-	-3229	-0-	257	1	4591	2	N	2					264
							2	9									
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	273	1	4944	2	N	21	181	1			104
							23	9									
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	258	1	4248	2	N	79	1	8			182
							87	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	304	1	4223	2	N	94	2	8			274
							103	9									
08	4495	X	4211	-0-	-284	-0-	301	1	3910	2	N	-0-	181	1			93

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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	465	N	-0-	-0-	-465	-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

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 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	5828	X	1633	-0-	-4195	-0-	93 24	1 9	1516	2	N	22					267
04	5640	X	1070	-0-	-4570	-0-	59 11	1 9	1000	2	N	10					277
05	5828	X	341	-0-	-5487	-0-	19 8	1 9	314	2	N	7					284
06	2130	X	170	-0-	-1960	-0-	6 67	1 9	97	2	N	61	180	1			165
07	2201	X	61	-0-	-2140	-0-	2 39	1 9	20	2	N	35					200
08	1643	X	582	-0-	-1061	-0-	24 254	1 9	304	2	N	231	176	1			255

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1800	2	77	9	N	70					334
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1530	2	47	9	N	43	151	1			226
05	1581	N	878	-0-	-703	-0-	792	2	86	9	N	78					304
06	1830	N	62	-0-	-1768	-0-	53	2	9	9	N	8					312
07	1643	N	100	-0-	-1543	-0-	92	2	8	9	N	7					319
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	700	2	103	9	N	94	177	1			236

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2961	2	31	9	N	28					145
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2809	2	33	9	N	30					175
05	2790	N	2111	-0-	-679	-0-	2091	2	20	9	N	18					193
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2779	2	26	9	N	24					217
07	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2759	2	29	9	N	26					243
08	3007	X	2420	-0-	-587	-0-	2396	2	24	9	N	22					265

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	1670	-0-	-1771	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1526	-0-	-1804	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1598	-0-	-1843	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1486	-0-	-1844	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	281	1	4368	2	Y	24	57	1			30
							26	9									
04	4800	X	4422	-0-	-378	-0-	260	1	4132	2	Y	27					57
							30	9									
05	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	267	1	4094	2	Y	32					89
							35	9									
06	4530	X	3545	-0-	-985	-0-	219	1	3296	2	Y	27	57	1			59
							30	9									
07	4681	X	3741	-0-	-940	-0-	239	1	3480	2	Y	20	59	1			20
							22	9									
08	4681	X	4285	-0-	-396	-0-	279	1	3977	2	Y	26					46
							29	9									

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	186	X	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					73
04	180	X	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					73
05	155	X	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					73
06	120	X	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					73
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					73
08	124	X	68	-0-	-56	-0-	68	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	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					67
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					67
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					67
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					67
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					67
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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	1302	#	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					62
04	1260	#	952	-0-	-308	-0-	952	2			N	-0-					62
05	1302	#	951	-0-	-351	-0-	951	2			N	-0-					62
06	1140	#	982	-0-	-158	-0-	982	2			N	-0-					62
07	1178	#	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					62
08	1178	#	1107	-0-	-71	-0-	1107	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.		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-

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		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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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-

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	T. A.		57534	-0-	57534	108296	57534	2			N	-0-					-0-
04	165788	X	57492	-0-	-108296	-0-	57492	2			N	-0-					-0-
05	52851	X	52851	-0-	-0-	-0-	52851	2			N	-0-					-0-
06	55680	X	47385	-0-	-8295	-0-	47385	2			N	-0-					-0-
07	59396	X	38935	-0-	-20461	-0-	38935	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		47889	-0-	47889	47889	47889	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26257	X	3669	-0-	-22588	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	921	-0-	-15639	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	7591	-0-	-4079	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	4536	-0-	-7523	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	11429	-0-	-2521	-0-	11429	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

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

03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	529	1	1541	2	N	21					167
							23	9									
04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	690	1	1409	2	N	-0-					167
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	713	1	1597	2	N	8					175
							9	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	690	1	2372	2	N	15					190
							17	9									
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	713	1	2062	2	N	-0-	174	1			16
*08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	713	1	1243	2	N	4					20
							4	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

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					54
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					54
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					54
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					54
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					54
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

03	3040		3040	-0-	-0-	-0-	465	1	2441	2	N	122	185	1			57
							134	9									
04	2904		2904	-0-	-0-	-0-	435	1	2377	2	N	84					141
							92	9									
05	2844		2844	-0-	-0-	-0-	450	1	2326	2	N	62					203
							68	9									
06	3107		3107	-0-	-0-	-0-	450	1	2536	2	N	110	186	1			127
							121	9									
07	2919		2919	-0-	-0-	-0-	435	1	2414	2	N	64					191
							70	9									
*08	3223		3223	-0-	-0-	-0-	465	1	2713	2	N	41					232
							45	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	7	5			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

03	DLQ G-10		110	-0-	110	352	110	2			Y	-0-	75	5			-0-
04	DLQ G-10		373	-0-	373	725	373	2			Y	-0-					-0-
05	1037	N	312	-0-	-725	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

03	DLQ G-10		50	-0-	50	160	50	2			Y	-0-	6	5			-0-
04	DLQ G-10		170	-0-	170	330	170	2			Y	-0-					-0-
05	472	N	142	-0-	-330	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					101
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					128
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					151
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					176
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					179
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

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

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					74
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	682	N	145	-0-	-537	-0-	145	2			Y	-0-					74
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
08	DLQ	G-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	718	2	87	9	N	79					141
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	833	2	33	9	N	30					171
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	705	2	95	9	N	86	192	1			65
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	609	2	85	9	N	77					142
07	899	N	392	-0-	-507	-0-	329	2	63	9	N	57					199
08	806	N	607	-0-	-199	-0-	549	2	58	9	N	53	175	1			77

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-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	589	#	105	-0-	-484	-0-	105	2			N	-0-					464
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					464
05	589	#	105	-0-	-484	-0-	105	2			N	-0-					464
06	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					464
07	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					464
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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

03	13330	#	10940	-0-	-2390	-0-	316	1	9479	2	N	1041	1143	1				347
							1145	9										
04	12900	#	6675	-0-	-6225	-0-	374	1	5596	2	N	641	756	1				232
							705	9										
05	13330	#	10096	-0-	-3234	-0-	401	1	8669	2	N	933	744	1				421
							1026	9										
06	13662	R	13662	-0-	-0-	-0-	858	1	11466	2	N	1216	1299	1				338
							1338	9										
07	12650	R	12650	-0-	-0-	-0-	542	1	10850	2	N	1144	1286	1				196
							1258	9										
08	10943	#	9823	-0-	-1120	-0-	543	1	8348	2	N	847	554	1				489
							932	9										

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

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	-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-

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	2356	X	1241	-0-	-1115	-0-	1241	2			N	-0-					27
04	1920	X	1089	-0-	-831	-0-	1089	2			N	-0-					27
05	2480	X	1564	-0-	-916	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2400	X	1999	-0-	-401	-0-	1999	2			N	-0-					27
07	2480	X	901	-0-	-1579	-0-	900	2	1	9	N	1	1	8			27
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9925	-0-	-491	-0-	9924	2	1	9	N	1	1	8			28
04	10080	X	9640	-0-	-440	-0-	9639	2	1	9	N	1	1	8			28
05	10416	X	9653	-0-	-763	-0-	9651	2	2	9	N	2	2	8			28
06	9630	X	8718	-0-	-912	-0-	8718	2			N	-0-					28
07	9951	X	5866	-0-	-4085	-0-	5865	2	1	9	N	1	1	8			28
08	9951	X	5663	-0-	-4288	-0-	5663	2			N	-0-					28

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		2516	-0-	2516	2516	2516	2			N	-0-					-0-
*07	4643	X	2127	-0-	-2516	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			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

03	3100	N	8714	-0-	5614	6028	8714	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4216	-0-	1216	7244	4216	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4795	-0-	1695	8939	4795	2			N	-0-					-0-
06	11036	X	2097	-0-	-8939	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	248	X	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	175	1	3919	2	Y	-0-					27
04	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	189	1	3842	2	Y	-0-					27
05	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	190	1	3880	2	Y	-0-					27
06	4080	X	3778	-0-	-302	-0-	182	1	3596	2	Y	-0-					27
07	4154	X	4128	-0-	-26	-0-	200	1	3928	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		3906	-0-	3906	3906	182	1	3724	2	Y	-0-					27

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

03	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	99	1	2204	2	N	-0-					47
04	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	105	1	2135	2	N	-0-					47
05	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	107	1	2180	2	N	-0-					47
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	N	-0-					47
07	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	105	1	2070	2	N	-0-					47
08	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	98	1	2018	2	N	-0-					47

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

03	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2			N	-0-					47
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					47
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					47
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					47
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					47
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	120	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2616	-0-	-414	-0-	123	1	2493	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	127	1	2593	2	N	43					43
							47	9									
06	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	120	1	2377	2	N	-0-					43
07	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	118	1	2324	2	N	-0-					43
08	2759	N	2365	-0-	-394	-0-	110	1	2255	2	N	-0-					43

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	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	208	1	4648	2	N	2					160
							2	9									
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	212	1	4299	2	N	40					200
							44	9									
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	223	1	4561	2	N	-0-	167	1			33
06	4560	X	4251	-0-	-309	-0-	205	1	4046	2	N	-0-					33
07	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	218	1	4275	2	N	-0-					33
08	4867	X	4497	-0-	-370	-0-	209	1	4288	2	N	-0-					33

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	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	164	1	3665	2	Y	-0-					8
04	3840	X	3656	-0-	-184	-0-	171	1	3485	2	Y	-0-					8
05	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	172	1	3513	2	Y	-0-					8
06	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	179	1	3541	2	Y	-0-					8
07	3844	X	3824	-0-	-20	-0-	185	1	3639	2	Y	-0-					8
08	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	178	1	3643	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	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	583	1	3774	2	Y	-0-					40
04	4680	X	4444	-0-	-236	-0-	611	1	3833	2	Y	-0-					40
05	4774	X	4420	-0-	-354	-0-	698	1	3722	2	Y	-0-					40
06	4410	X	4364	-0-	-46	-0-	675	1	3689	2	Y	-0-					40
07	4588	X	4048	-0-	-540	-0-	659	1	3389	2	Y	-0-					40
08	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	615	1	3878	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	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	88	1	1976	2	Y	1					15
							1	9									
04	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	87	1	1764	2	Y	-0-					15
05	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	87	1	1783	2	Y	-0-					15
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	94	1	1850	2	Y	-0-					15
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	99	1	1933	2	Y	-0-					15
*08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	93	1	1906	2	Y	-0-					15

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	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	133	1	2964	2	N	-0-					8
04	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	136	1	2763	2	N	-0-					8
05	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	139	1	2849	2	N	-0-					8
06	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	142	1	2801	2	N	-0-					8
07	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	145	1	2849	2	N	-0-					8
08	3100	X	2404	-0-	-696	-0-	112	1	2292	2	N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					58
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					58
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					58
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					58
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					58
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					58

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5672	-0-	-1	-0-	243	1	5429	2	Y	-0-					62
04	5490	X	5366	-0-	-124	-0-	252	1	5114	2	Y	-0-					62
05	5611	X	5367	-0-	-244	-0-	250	1	5099	2	Y	16	61	1			17
							18	9									
06	5490	X	5148	-0-	-342	-0-	248	1	4900	2	Y	-0-					17
07	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	267	1	5232	2	Y	-0-					17
08	5673	X	5415	-0-	-258	-0-	252	1	5163	2	Y	-0-					17

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	7471	X	7045	-0-	-426	-0-	301	1	6742	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
04	7140	X	6762	-0-	-378	-0-	317	1	6445	2	Y	-0-					3
05	7285	X	6871	-0-	-414	-0-	320	1	6550	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	6960	X	6783	-0-	-177	-0-	327	1	6456	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6995	-0-	-197	-0-	339	1	6655	2	Y	1					1
							1	9									
*08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	329	1	6749	2	Y	-0-					1

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	620	N	566	-0-	-54	-0-	24	1	542	2	N	-0-					28
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	-0-					28
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	N	-0-					28
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	-0-					28
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	2	N	-0-					28
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	30	1	608	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	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	137	1	3075	2	Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	141	1	2869	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	144	1	2946	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	147	1	2901	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	144	1	2820	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	141	1	2893	2	Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	107	1	2388	2	N	-0-					7
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	110	1	2242	2	N	-0-					7
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	114	1	2323	2	N	-0-					7
06	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	115	1	2266	2	N	1					8
							1	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	118	1	2315	2	N	-0-					8
08	2449	N	2137	-0-	-312	-0-	99	1	2038	2	N	-0-					8

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

03	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	79	1	1767	2	N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	83	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	85	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	83	1	1638	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	83	1	1624	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1464	-0-	-365	-0-	68	1	1396	2	N	-0-					-0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	15					15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	47					62
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					62
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	2					64

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

03	7068	X	6625	-0-	-443	-0-	284	1	6341	2	Y	-0-					9
04	6840	X	6413	-0-	-427	-0-	301	1	6109	2	Y	3					12
							3	9									
05	7068	X	6258	-0-	-810	-0-	292	1	5966	2	Y	-0-					12
06	6750	X	6246	-0-	-504	-0-	301	1	5945	2	Y	-0-					12
07	6634	X	6402	-0-	-232	-0-	309	1	6073	2	Y	18	28	1			2
							20	9									
08	6634	X	6140	-0-	-494	-0-	285	1	5837	2	Y	16					18
							18	9									

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

03	2356	X	2060	-0-	-296	-0-	88	1	1972	2	N	-0-					80
04	1950	X	1848	-0-	-102	-0-	87	1	1761	2	N	-0-					80
05	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	91	1	1862	2	N	-0-					80
06	1980	X	1836	-0-	-144	-0-	88	1	1748	2	N	-0-					80
07	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	93	1	1817	2	N	-0-					80
08	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	87	1	1777	2	N	-0-					80

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2953	-0-	-209	-0-	126	1	2827	2	N	-0-					3
04	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	134	1	2718	2	N	-0-					3
05	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	140	1	2860	2	N	-0-					3
06	2970	X	2899	-0-	-71	-0-	140	1	2759	2	N	-0-					3
07	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	141	1	2765	2	N	-0-					3
08	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	137	1	2810	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	T. A.		200	-0-	200	200	10	1	190	2	Y	-0-					88
08	T. A.		584	-0-	584	784	27	1	557	2	Y	-0-					88

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	69	1	1542	2	Y	-0-					8
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	72	1	1454	2	Y	-0-					8
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	72	1	1463	2	Y	-0-					8
06	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	72	1	1417	2	Y	-0-					8
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	74	1	1450	2	Y	-0-					8
08	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	63	1	1296	2	Y	-0-					8

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6696	X	6381	-0-	-315	-0-	273	1	6108	2	N	-0-					8
04	6420	X	6045	-0-	-375	-0-	283	1	5762	2	N	-0-					8
05	6572	X	6234	-0-	-338	-0-	288	1	5880	2	N	60					68
							66	9									
06	6210	X	5958	-0-	-252	-0-	287	1	5671	2	N	-0-					68
07	6386	X	6113	-0-	-273	-0-	296	1	5817	2	N	-0-					68
08	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	280	1	5746	2	N	-0-					68

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	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	77	1	1721	2	N	-0-					17
04	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	76	1	1554	2	N	-0-					17
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	79	1	1609	2	N	-0-					17
06	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	78	1	1537	2	N	-0-					17
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	2	N	-0-					17
08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	75	1	1530	2	N	-0-					17

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

03	2976	X	2653	-0-	-323	-0-	114	1	2539	2	N	-0-					20
04	2730	X	2123	-0-	-607	-0-	100	1	2023	2	N	-0-					20
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	128	1	2618	2	N	-0-					20
06	2580	X	2430	-0-	-150	-0-	117	1	2313	2	N	-0-					20
07	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	96	1	1891	2	N	-0-					20
08	2759	N	1430	-0-	-1329	-0-	67	1	1363	2	N	-0-					20

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

03	5146	X	3749	-0-	-1397	-0-	160	1	3588	2	Y	1					5
							1	9									
04	4770	X	3460	-0-	-1310	-0-	162	1	3295	2	Y	3					8
							3	9									
05	4681	X	3743	-0-	-938	-0-	175	1	3568	2	Y	-0-					8
06	3690	X	3193	-0-	-497	-0-	154	1	3039	2	Y	-0-					8
07	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	141	1	2763	2	Y	18	24	1			2
							20	9									
08	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	133	1	2730	2	Y	16					18
							18	9									

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

03	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	172	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	178	1	3619	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	177	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3772	-0-	-188	-0-	182	1	3590	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	187	1	3668	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	171	1	3504	2	N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

03	5890	X	5606	-0-	-284	-0-	240	1	5366	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	249	1	5056	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5508	-0-	-351	-0-	257	1	5251	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5375	-0-	-295	-0-	259	1	5116	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5533	-0-	-202	-0-	268	1	5265	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5396	-0-	-215	-0-	251	1	5145	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

03	6944	X	6650	-0-	-294	-0-	285	1	6365	2	N	-0-					17
04	6570	X	6344	-0-	-226	-0-	297	1	6047	2	N	-0-					17
05	6789	X	6497	-0-	-292	-0-	303	1	6194	2	N	-0-					17
06	6450	X	6277	-0-	-173	-0-	302	1	5975	2	N	-0-					17
07	6665	X	6431	-0-	-234	-0-	312	1	6119	2	N	-0-					17
08	6665	X	6339	-0-	-326	-0-	295	1	6044	2	N	-0-					17

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

03	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	133	1	2982	2	Y	-0-					21
04	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	141	1	2868	2	Y	1					22
							1	9									
05	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	143	1	2933	2	Y	-0-					22
06	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	144	1	2840	2	Y	-0-					22
07	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	150	1	2941	2	Y	-0-					22
08	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	139	1	2858	2	Y	-0-					22

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

03	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	745	1	2205	2	Y	-0-					10
04	3240	X	2364	-0-	-876	-0-	290	1	2074	2	Y	-0-					10
05	3100	X	1651	-0-	-1449	-0-	77	1	1574	2	Y	-0-					10
06	2850	X	1369	-0-	-1481	-0-	66	1	1303	2	Y	-0-					10
07	2945	X	1311	-0-	-1634	-0-	64	1	1247	2	Y	-0-					10
08	1643	N	1139	-0-	-504	-0-	53	1	1086	2	Y	-0-					10

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

03	6541	X	6012	-0-	-529	-0-	257	1	5749	2	N	5					18
							6	9									
04	6330	X	5822	-0-	-508	-0-	268	1	5438	2	N	105					123
							116	9									
05	6200	X	5832	-0-	-368	-0-	272	1	5560	2	N	-0-					123
06	5910	X	5622	-0-	-288	-0-	271	1	5351	2	N	-0-					123
07	6014	X	5756	-0-	-258	-0-	279	1	5477	2	N	-0-					123
08	6014	X	5744	-0-	-270	-0-	267	1	5477	2	N	-0-					123

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

03	10292	X	9899	-0-	-393	-0-	424	1	9475	2	N	-0-					8
04	9870	X	9309	-0-	-561	-0-	436	1	8873	2	N	-0-					8
05	10168	X	9540	-0-	-628	-0-	445	1	9095	2	N	-0-					8
06	9630	X	9197	-0-	-433	-0-	443	1	8754	2	N	-0-					8
07	9920	X	9490	-0-	-430	-0-	460	1	9030	2	N	-0-					8
08	9889	X	9473	-0-	-416	-0-	441	1	9032	2	N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	173	1	3869	2	N	-0-					147
04	3990	X	3932	-0-	-58	-0-	184	1	3748	2	N	-0-					147
05	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	189	1	3855	2	N	-0-					147
06	3900	X	3892	-0-	-8	-0-	188	1	3704	2	N	-0-					147
07	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	192	1	3771	2	N	-0-					147
08	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	183	1	3753	2	N	-0-					147

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	232	1	5195	2	N	2					60
							2	9									
04	5370	X	5325	-0-	-45	-0-	244	1	4954	2	N	115					175
							127	9									
05	5518	X	5372	-0-	-146	-0-	251	1	5120	2	N	1	161	1			15
							1	9									
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	254	1	5009	2	N	-0-					15
07	5518	X	5467	-0-	-51	-0-	265	1	5202	2	N	-0-					15
08	5518	X	5306	-0-	-212	-0-	247	1	5059	2	N	-0-					15

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	127	1	2849	2	Y	-0-					19
04	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	135	1	2752	2	Y	1					20
							1	9									
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	143	1	2930	2	Y	-0-					20
06	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	140	1	2765	2	Y	-0-					20
07	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	145	1	2848	2	Y	-0-					20
08	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	135	1	2776	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3783	-0-	-216	-0-	162	1	3621	2	N	-0-					33
04	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	170	1	3448	2	N	-0-					33
05	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	174	1	3552	2	N	-0-					33
06	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	173	1	3415	2	N	-0-					33
07	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	178	1	3488	2	N	-0-					33
08	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	167	1	3425	2	N	-0-					33

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4255	-0-	-209	-0-	182	1	4073	2	Y	-0-					10
04	4320	X	4096	-0-	-224	-0-	192	1	3904	2	Y	-0-					10
05	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	196	1	4006	2	Y	-0-					10
06	4260	X	3927	-0-	-333	-0-	189	1	3738	2	Y	-0-					10
07	4278	X	4242	-0-	-36	-0-	206	1	4036	2	Y	-0-					10
08	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	196	1	4009	2	Y	-0-					10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	229	1	5119	2	N	88					175
							97	9									
04	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	236	1	4796	2	N	-0-					175
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	247	1	5051	2	N	32					207
							35	9									
06	5280	X	5093	-0-	-187	-0-	245	1	4846	2	N	2	184	1			25
							2	9									
07	5456	X	5257	-0-	-199	-0-	255	1	5002	2	N	-0-					25
08	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	241	1	4945	2	N	-0-					25

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	7059	-0-	-102	-0-	302	1	6755	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
04	6930	X	6699	-0-	-231	-0-	314	1	6385	2	Y	-0-					2
05	7099	X	6892	-0-	-207	-0-	321	1	6570	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	6840	X	6651	-0-	-189	-0-	320	1	6331	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6811	-0-	-257	-0-	330	1	6480	2	Y	1					1
							1	9									
08	7068	X	6705	-0-	-363	-0-	312	1	6393	2	Y	-0-					1

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	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	220	1	4930	2	Y	-0-					38
04	5190	X	4848	-0-	-342	-0-	227	1	4621	2	Y	-0-					38
05	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	234	1	4793	2	Y	-0-					38
06	5040	X	4879	-0-	-161	-0-	235	1	4644	2	Y	-0-					38
07	5177	X	5042	-0-	-135	-0-	244	1	4798	2	Y	-0-					38
08	5146	X	4874	-0-	-272	-0-	227	1	4647	2	Y	-0-					38

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	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	174	1	3893	2	Y	-0-					10
04	4170	X	3869	-0-	-301	-0-	181	1	3688	2	Y	-0-					10
05	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	187	1	3831	2	Y	-0-					10
06	4440	X	3958	-0-	-482	-0-	191	1	3767	2	Y	-0-					10
07	4588	X	4142	-0-	-446	-0-	201	1	3941	2	Y	-0-					10
*08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	190	1	3895	2	Y	-0-					10

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	4433	X	4390	-0-	-43	-0-	188	1	4202	2	N	-0-					20
04	4290	X	4136	-0-	-154	-0-	194	1	3942	2	N	-0-					20
05	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	196	1	4000	2	N	-0-					20
06	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	194	1	3823	2	N	-0-					20
07	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	195	1	3826	2	N	-0-					20
08	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	186	1	3803	2	N	-0-					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4697	-0-	-15	-0-	200	1	4484	2	N	12					20
							13	9									
04	4560	X	4523	-0-	-37	-0-	212	1	4311	2	N	-0-					20
05	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	213	1	4354	2	N	-0-					20
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	220	1	4349	2	N	-0-					20
07	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	220	1	4310	2	N	-0-					20
08	4712	X	4480	-0-	-232	-0-	208	1	4272	2	N	-0-					20

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	4836	X	4719	-0-	-117	-0-	202	1	4517	2	Y	-0-					5
04	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	210	1	4275	2	Y	-0-					5
05	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	215	1	4389	2	Y	7					12
							8	9									
06	4620	X	4408	-0-	-212	-0-	212	1	4196	2	Y	-0-					12
07	4743	X	4516	-0-	-227	-0-	219	1	4297	2	Y	-0-					12
08	4712	X	4297	-0-	-415	-0-	200	1	4097	2	Y	-0-					12

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	271	1	6072	2	Y	-0-					7
04	6180	X	5738	-0-	-442	-0-	269	1	5469	2	Y	-0-					7
05	6386	X	6098	-0-	-288	-0-	284	1	5807	2	Y	6					13
							7	9									
06	6180	X	5917	-0-	-263	-0-	285	1	5632	2	Y	-0-					13
07	6386	X	6085	-0-	-301	-0-	295	1	5790	2	Y	-0-					13
08	6355	X	5778	-0-	-577	-0-	269	1	5509	2	Y	-0-					13

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	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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 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	0		5371	-0-	5371	55344	228	1	5110	2	Y	30	27	1			12
							33	9									
04	59814	X	4470	-0-	-55344	-0-	209	1	4258	2	Y	3					15
							3	9									
05	14880	X	3571	-0-	-11309	-0-	166	1	3387	2	Y	16	28	1			3
							18	9									
06	14400	X	1799	-0-	-12601	-0-	87	1	1712	2	Y	-0-					3
07	14880	X	5508	-0-	-9372	-0-	266	1	5225	2	Y	15					18
							17	9									
08	14880	X	6162	-0-	-8718	-0-	287	1	5871	2	Y	4					22
							4	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		28672	-0-	28672	28672	1200	1	27426	2	Y	42					42
							46	9									
*11	0		58573	-0-	58573	87245	2187	1	56251	2	Y	123					165
							135	9									
*12	0		45676	-0-	45676	132921	1952	1	43651	2	Y	66	118	1			113
							73	9									
*01	0		40216	-0-	40216	173137	1470	1	38690	2	Y	51	119	1			45
							56	9									
*02	0		34741	-0-	34741	207878	1341	1	33400	2	Y	-0-					45
*03	0		35216	-0-	35216	243094	1500	1	33543	2	Y	157	141	1			61
							173	9									
*04	275441	X	32347	-0-	-243094	-0-	1516	1	30816	2	Y	14					75
							15	9									
*05	49693	X	33396	-0-	-16297	-0-	1554	1	31752	2	Y	82	140	1			17
							90	9									
*06	48090	X	30960	-0-	-17130	-0-	1492	1	29468	2	Y	-0-					17
07	49693	X	30652	-0-	-19041	-0-	1482	1	29086	2	Y	76					93
							84	9									
08	49693	X	28945	-0-	-20748	-0-	1346	1	27576	2	Y	21					114
							23	9									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

*10	0		52594	-0-	52594	52594	52570	2	24	9	Y	22					22
*11	0		42247	-0-	42247	94841	42194	2	53	9	Y	48					70
*12	0		32693	-0-	32693	127534	32675	2	18	9	Y	16					86
*01	0		28624	-0-	28624	156158	1046	1	27527	2	Y	46	83	1			49
							51	9									
*02	0		24270	-0-	24270	180428	937	1	23333	2	Y	-0-					49
*03	0		23086	-0-	23086	203514	988	1	22098	2	Y	-0-					49
*04	223880	X	20366	-0-	-203514	-0-	955	1	19408	2	Y	3					52
							3	9									
05	46128	X	19831	-0-	-26297	-0-	925	1	18906	2	Y	-0-					52
06	44640	X	18923	-0-	-25717	-0-	912	1	18011	2	Y	-0-					52
07	46128	X	19243	-0-	-26885	-0-	932	1	18290	2	Y	19	65	1			6
							21	9									
08	46128	X	17927	-0-	-28201	-0-	833	1	17076	2	Y	16					22
							18	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 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
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		36486	-0-	36486	36486	36466	2	20	9	Y	18					18
*11	0		31604	-0-	31604	68090	31564	2	40	9	Y	36					54
*12	0		23977	-0-	23977	92067	23964	2	13	9	Y	12					66
*01	0		21994	-0-	21994	114061	804	1	21162	2	Y	25	64	1			27
							28	9									
*02	0		19082	-0-	19082	133143	737	1	18345	2	Y	-0-					27
*03	0		17995	-0-	17995	151138	770	1	17224	2	Y	1					28
							1	9									
*04	166840	X	15702	-0-	-151138	-0-	736	1	14963	2	Y	3					31
							3	9									
*05	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	693	1	14161	2	Y	-0-					31
*06	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	650	1	12835	2	Y	-0-					31
*07	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	634	1	12439	2	Y	18	44	1			5
							20	9									
*08	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	574	1	11758	2	Y	17					22
							19	9									

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

03	2945	NO RPT	-0-	-2945	-0-						N	NO RPT					-0-
04	2850	NO RPT	-0-	-2850	-0-						N	NO RPT					-0-
05	2945	NO RPT	-0-	-2945	-0-						N	NO RPT					-0-
06	2850	NO RPT	-0-	-2850	-0-						N	NO RPT					-0-
07	2945	NO RPT	-0-	-2945	-0-						N	NO RPT					-0-
08	2945	NO RPT	-0-	-2945	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					130
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					130

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	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	224	1	2628	2	N	5					31
							6	9									
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	220	1	2562	2	N	4					35
							4	9									
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	224	1	2675	2	N	1					36
							1	9									
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	218	1	2595	2	N	-0-					36
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	225	1	2658	2	N	1	1	8			36
							1	9									
08	2728	N	88	-0-	-2640	-0-	13	1	75	2	N	-0-					36

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	131	1	1055	2	Y	11					14
							12	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	129	1	1227	2	Y	8					22
							9	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	139	1	1359	2	Y	83					105
							91	9									
06	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	104	1	931	2	Y	5	86	1			24
							6	9									
07	1426	N	713	-0-	-713	-0-	80	1	624	2	Y	8					32
							9	9									
08	1581	N	486	-0-	-1095	-0-	68	1	410	2	Y	7					39
							8	9									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	266	1	2138	2	Y	11					14
							12	9									
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	254	1	2414	2	Y	9					23
							10	9									
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	259	1	2537	2	Y	86					109
							95	9									
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	276	1	2469	2	Y	6	89	1			26
							7	9									
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	319	1	2488	2	Y	8					34
							9	9									
08	2852	N	2283	-0-	-569	-0-	323	1	1952	2	Y	7					41
							8	9									

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7770	-0-	-197	-0-	613	1	7120	2	N	34					92
							37	9									
04	7800	X	7555	-0-	-245	-0-	603	1	6921	2	N	28					120
							31	9									
05	8060	X	7483	-0-	-577	-0-	623	1	6850	2	N	9					129
							10	9									
06	7800	X	7234	-0-	-566	-0-	603	1	6598	2	N	30					159
							33	9									
07	7967	X	7377	-0-	-590	-0-	619	1	6706	2	N	47	181	1			25
							52	9									
08	7564	X	7205	-0-	-359	-0-	622	1	6561	2	N	20					45
							22	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

03	3224 X	2719	-0-	-505	-0-	236	1	2480	2	Y	3			17
						3	9							
04	3120 X	2573	-0-	-547	-0-	182	1	2390	2	Y	1			18
						1	9							
05	3007 X	2611	-0-	-396	-0-	179	1	2432	2	Y	-0-			18
06	2850 X	2546	-0-	-304	-0-	162	1	2381	2	Y	3			21
						3	9							
07	2945 X	2551	-0-	-394	-0-	178	1	2371	2	Y	2			23
						2	9							
08	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	172	1	2283	2	Y	1			24
						1	9							

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

03	3224 X	2660	-0-	-564	-0-	231	1	2427	2	Y	2			15
						2	9							
04	3120 X	2598	-0-	-522	-0-	184	1	2412	2	Y	2			17
						2	9							
05	3038 X	2570	-0-	-468	-0-	176	1	2394	2	Y	-0-			17
06	2910 X	2511	-0-	-399	-0-	160	1	2349	2	Y	2			19
						2	9							
07	3007 X	2477	-0-	-530	-0-	173	1	2301	2	Y	3			22
						3	9							
08	2480 N	2468	-0-	-12	-0-	173	1	2294	2	Y	1			23
						1	9							

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

03	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	424	1	7438	2	N	-0-			100
04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	181	1	6987	2	N	-0-			100
05	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	411	1	7349	2	N	-0-			100
06	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	488	1	6461	2	N	-0-			100
07	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	508	1	6545	2	N	-0-			100
*08	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	514	1	6741	2	N	35			135
						39	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	1829	X	42	-0-	-1787	-0-	2	1	40	2	N	-0-					18
04	60	X	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					18
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					18
07	31	X	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					18
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

03	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	200	1	3876	2	N	3					62
							3	9									
04	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	194	1	3665	2	N	52					114
							57	9									
05	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	201	1	3811	2	N	1					115
							1	9									
06	3960	X	3797	-0-	-163	-0-	201	1	3586	2	N	9					124
							10	9									
07	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	225	1	3669	2	N	8					132
							9	9									
08	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	206	1	3637	2	N	7					139
							8	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

03	9083	X	8684	-0-	-399	-0-	426	1	8247	2	Y	10					49
							11	9									
04	8790	X	8261	-0-	-529	-0-	413	1	7801	2	Y	43	84	1			8
							47	9									
05	8990	X	8516	-0-	-474	-0-	425	1	8080	2	Y	10					18
							11	9									
06	8700	X	8157	-0-	-543	-0-	432	1	7715	2	Y	9					27
							10	9									
07	8959	X	8219	-0-	-740	-0-	473	1	7711	2	Y	32	49	1			10
							35	9									
08	8153	X	8134	-0-	-19	-0-	435	1	7675	2	Y	22					32
							24	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

03	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	82	1	1591	2	N	-0-					20
04	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	66	1	1237	2	N	-0-					20
05	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	72	1	1359	2	N	-0-					20
06	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	79	1	1413	2	N	-0-					20
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	77	1	1264	2	N	-0-					20
08	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	74	1	1297	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	25110	X	23883	-0-	-1227	-0-	1173	1	22710	2	N	-0-					70
04	24180	X	22721	-0-	-1459	-0-	1142	1	21549	2	N	27					97
							30	9									
05	24397	X	23142	-0-	-1255	-0-	1157	1	21985	2	N	-0-					97
06	23340	X	21986	-0-	-1354	-0-	1165	1	20821	2	N	-0-					97
07	24118	X	22317	-0-	-1801	-0-	1289	1	21028	2	N	-0-					97
08	23591	X	22134	-0-	-1457	-0-	1185	1	20904	2	N	41					138
							45	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

03	12183	X	11669	-0-	-514	-0-	573	1	11095	2	N	1					51
							1	9									
04	11790	X	11054	-0-	-736	-0-	556	1	10495	2	N	3					54
							3	9									
05	11966	X	11350	-0-	-616	-0-	568	1	10781	2	N	1					55
							1	9									
06	11580	X	10813	-0-	-767	-0-	573	1	10239	2	N	1					56
							1	9									
07	11966	X	10965	-0-	-1001	-0-	633	1	10331	2	N	1					57
							1	9									
08	10974	X	10957	-0-	-17	-0-	587	1	10357	2	N	12	49	1			20
							13	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

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

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2					65
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					65
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					65
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2015	2	6	9	N	5					70
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					70
*08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2579	2	11	9	N	10					80

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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	14849	X	14085	-0-	-764	-0-	691	1	13383	2	Y	10					51
							11	9									
04	14370	X	12486	-0-	-1884	-0-	625	1	11795	2	Y	60	99	1			12
							66	9									
05	14260	X	13506	-0-	-754	-0-	675	1	12816	2	Y	14					26
							15	9									
06	13620	X	12361	-0-	-1259	-0-	654	1	11694	2	Y	12					38
							13	9									
07	14074	X	12588	-0-	-1486	-0-	724	1	11810	2	Y	49	72	1			15
							54	9									
08	13919	X	12433	-0-	-1486	-0-	666	1	11741	2	Y	24					39
							26	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-

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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) //CONT.// 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	N	12					94
							13	9									
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	104	1	1214	2	N	12					106
							13	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	106	1	1267	2	N	12	1	8			117
							13	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	101	1	1206	2	N	12					129
							13	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	107	1	1260	2	N	13					142
							14	9									
08	1395	N	55	-0-	-1340	-0-	8	1	47	2	N	-0-					142

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

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					4
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					4
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					4
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	2	8	9	N	7	3	8			8
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2520	2	2	9	N	2					10
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2381	2	6	9	N	5					15

FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6870	2	17	9	N	15					132
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6508	2	9	9	N	8	118	1			22
05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6513	2	3	9	N	3					25
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5994	2	11	9	N	10					35
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					35
*08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6984	2	17	9	N	15					50

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

03	5642	X	5532	-0-	-110	-0-	5523	2	9	9	N	8					28
04	5460	X	4554	-0-	-906	-0-	4546	2	8	9	N	7					35
05	5642	X	4795	-0-	-847	-0-	4795	2			N	-0-					35
06	5340	X	4440	-0-	-900	-0-	4429	2	11	9	N	10					45
07	5518	X	4448	-0-	-1070	-0-	4426	2	22	9	N	20					65
08	5518	X	5460	-0-	-58	-0-	5449	2	11	9	N	10					75

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	20	1	2397	2	N	39	1	8			190
							43	9									
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	36	1	2980	2	N	24	170	1	1	8	43
							26	9									
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	18	1	2541	2	N	18	1	8			60
							20	9									
06	3000	N	3941	-0-	941	941	46	1	3873	2	N	20					80
							22	9									
07	3463	X	2522	-0-	-941	-0-	20	1	2485	2	N	15					95
							17	9									
*08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	62	1	4329	2	N	22					117
							24	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	2262	S	2262	-0-	-0-	B	-0-	2167	2	95	9	N	86	162	1		59
04	2340	S	2059	-0-	-281	B	-0-	1961	2	98	9	N	89				148
05	2253	S	2253	-0-	-0-	B	-0-	2170	2	83	9	N	75	152	1		71
06	2048	S	2048	-0-	-0-	B	-0-	1961	2	87	9	N	79				150
07	1950	S	1950	-0-	-0-	B	-0-	1865	2	85	9	N	77	154	1		73
*08	1947	S	1947	-0-	-0-	B	-0-	1871	2	76	9	N	69				142

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	31	S	22	-0-	-9	B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
04	22	S	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
05	31	S	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
06	30	S	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07	31	S	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
08	31	S	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-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	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	2			N	-0-				34
04	123	N	123	-0-	-0-		-0-	123	2			N	-0-				34
05	108	N	108	-0-	-0-		-0-	108	2			N	-0-				34
06	154	N	154	-0-	-0-		-0-	154	2			N	-0-				34
07	124	N	69	-0-	-55		-0-	69	2			N	-0-				34
08	93	N	NO RPT	-0-	-93		-0-					N	NO RPT				34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	97	1			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	T. A.	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					1
*02	0 W	24	-0-	24	48	24	3			N	-0-					1
*03	0 W	25	-0-	25	73	25	3			N	-0-					1
*04	0 W	15	-0-	15	88	15	3			N	-0-					1
*05	0 W	13	-0-	13	101	13	3			N	-0-					1
*06	0 W	3	-0-	3	104	3	3			N	-0-					1
07	0 W	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					1
08	0 W	2	-0-	2	106	2	3			N	-0-					1

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
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

03	3255 X	1956	-0-	-1299	-0-	1950	3	6	9	Y	5	5	8			17
04	3150 X	2667	-0-	-483	-0-	2667	3			Y	-0-					17
05	3255 X	2028	-0-	-1227	-0-	2028	3			Y	-0-					17
06	2070 X	2029	-0-	-41	-0-	2029	3			Y	-0-					17
*07	1984 X	1502	-0-	-482	-0-	1501	3	1	9	Y	1	12	1			6
08	T. A.	1739	-0-	1739	1739	1739	3			Y	-0-					6

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

03	682 N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					61
04	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					61
05	620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					61
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					61
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					61
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	N	3					77
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					77
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	N	3					80
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	N	3					83
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					83
08	589 N	162	-0-	-427	-0-	162	2			N	-0-					83

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - P/A 04/23/2015

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	2970	-0-	-2114	-0-	587	1	2383	3	N	-0-					44
04	4860	X	1327	-0-	-3533	-0-	486	1	841	3	N	-0-					44
05	5022	X	3641	-0-	-1381	-0-	627	1	3013	3	N	1					45
							1	9									
06	4800	X	3387	-0-	-1413	-0-	607	1	2780	3	N	-0-					45
07	4960	X	3767	-0-	-1193	-0-	627	1	3140	3	N	-0-					45
*08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	627	1	3858	3	N	-0-					45

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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	3	26	9	Y	24	5	8			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					31
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	21	1			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	186	N	-0-	-0-	-186	-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

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	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	3			Y	-0-					16
04	810	N	456	-0-	-354	-0-	456	3			Y	-0-					16
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					16
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			Y	-0-					16
*07	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			Y	-0-					16
08	496	X	378	-0-	-118	-0-	378	3			Y	-0-					16

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	744	N	251	-0-	-493	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					10
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					10
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					10
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	7	1			4
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					1
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					1
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	279	3	7	9	Y	6					6
*07	310	N	212	-0-	-98	-0-	210	3	2	9	Y	2					8
08	434	N	234	-0-	-200	-0-	232	3	2	9	Y	2					10

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					1
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
*07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					1
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-					1

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					10
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	9	12	1			15
*07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2	13	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	569	3	7	9	Y	6					6
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2					8
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	3	2	9	Y	2					10

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					8
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1					9
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					9
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	6	1			3
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	Y	1					4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-		-0-	-0-	187	3	7	9	Y	6					6
*07	62	N	47	-0-		-15	-0-	45	3	2	9	Y	2					8
08	155	X	25	-0-		-130	-0-	23	3	2	9	Y	2					10

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

03	DLQ G-10		350	-0-		350	857	300	3	50	9	Y	45	45	8			96
04	987	X	130	-0-		-857	-0-	130	3			Y	-0-					96
05	44	N	44	-0-		-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2					98
06	150	N	23	-0-		-127	-0-	23	3			Y	-0-					98
*07	25	N	25	-0-		-0-	-0-	22	3	3	9	Y	3	67	1			35
*08	25	N	25	-0-		-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2					37

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

03	101	N	101	-0-		-0-	-0-	91	3	10	9	Y	9	17	1			3
04	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	3			Y	-0-					3
05	88	N	88	-0-		-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2					5
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	1					6
*07	12	N	12	-0-		-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					7
08	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	1					8

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

*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	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

03	DLQ G-10		16	-0-		16	21	5	3	11	9	Y	10	7	1			3
04	26	N	5	-0-		-21	-0-	5	3			Y	-0-					3
05	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					5
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	1					6
*07	12	N	12	-0-		-0-	-0-	10	3	2	9	Y	2					8
08	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	2					10

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

03	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	3			Y	-0-					10
04	183	N	183	-0-		-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1					11
05	189	N	189	-0-		-0-	-0-	181	3	8	9	Y	7					18
06	141	N	141	-0-		-0-	-0-	131	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	122	N	122	-0-		-0-	-0-	120	3	2	9	Y	2	13	1			4
08	186	N	134	-0-		-52	-0-	126	3	8	9	Y	7					11

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	251	3	10	9	Y	9	42	1			3
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					3
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	51	3	2	9	Y	2					5
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	Y	1					6
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2					8
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2					10

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					6
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					6
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					6
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					6
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	4	1			2
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					2

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					10
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1					11
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	73	3	8	9	Y	7					18
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	62	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	62	N	54	-0-	-8	-0-	52	3	2	9	Y	2	13	1			4
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	22	3	8	9	Y	7					11

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11

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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					10
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	23	3	1	9	Y	1					11
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	154	3	8	9	Y	7					18
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	109	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2	13	1			4
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	94	3	8	9	Y	7					11

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	3	10	9	Y	9	10	1			3
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					3
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	Y	2					5
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					6
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2					8
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	56	3	2	9	Y	2					10

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

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		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		58	-0-	58	114	58	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		61	-0-	61	175	61	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					7
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					7
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					7
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	3	4	9	Y	4					11
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					11
08	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	3			Y	-0-					11

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

03	T. A.		257	-0-	257	302	220	3	37	9	Y	34	20	8			58
04	T. A.		117	-0-	117	419	117	3			Y	-0-					58
05	14B2 EXT		178	-0-	178	597	178	3			Y	-0-					58
06	14B2 EXT		100	-0-	100	697	100	3			Y	-0-					58
*07	1104	X	407	-0-	-697	-0-	406	3	1	9	Y	1	39	1			20
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1					21

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					1

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					1
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					1
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					1
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					1
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					1
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					1

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	3	1	9	Y	1					10
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					10
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					10
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					10
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	7	1			4
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					4

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	3	11	9	Y	10	25	1			3
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					3
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2					5
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	Y	1					6
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2					8
08	496	N	370	-0-	-126	-0-	368	3	2	9	Y	2					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					10
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					11
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	3	8	9	Y	7					18
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	130	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2	13	1			4
08	T. A.		121	-0-	121	121	113	3	8	9	Y	7					11

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					25
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1					26
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	34	3	9	9	Y	8					34
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	29	3	9	9	Y	8	22	1			20
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	18	1			5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					12

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

03	1581	N	484	-0-	-1097	-0-	484	3			Y	-0-					6
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					6
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					6
*06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					6
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	Y	1	5	1			3
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					3

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					78
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					78
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					78
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					78
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					78
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					78

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

03	824	X	103	-0-	-721	-0-	103	3			Y	-0-					5
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					5
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					5
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					5
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	4	1			2
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					2

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

03	14B2 EXT		23	-0-	23	48	23	3			Y	-0-					4
04	71	X	23	-0-	-48	-0-	23	3			Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					4
*07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					4
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					1
04	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	3			Y	-0-					1
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					1
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					1
*07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					1
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			Y	-0-					1

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

03	347	X	127	-0-	-220	-0-	126	3	1	9	Y	1					7
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					7
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					7
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					7
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	5	1			2
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					10
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1					11
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8	9	Y	7					18
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	72	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	13	1			4
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	42	3	8	9	Y	7					11

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

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-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					10
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	12	1			6
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	6	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					6
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					6
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	3	10	9	Y	9	44	1			3
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					3
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2					5
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					6
*07	93	N	72	-0-	-21	-0-	70	3	2	9	Y	2					8
*08	155	N	84	-0-	-71	-0-	82	3	2	9	Y	2					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	Y	2	13	1			4
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	281	3	8	9	Y	7					11

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2					12
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					12
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					12
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					12
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	8	1			4
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	113	3	1	9	Y	1					5

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					21
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					21
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					21
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					21
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					21
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					21

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	3	10	9	Y	9	16	1			3
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					3
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2					5
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					6
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2					8
08	217	N	72	-0-	-145	-0-	70	3	2	9	Y	2					10

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					1
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					1
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					1
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			Y	-0-					1
*07	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			Y	-0-					1
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			Y	-0-					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					52
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					52
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					52
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					52
*07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					52
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					52

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					2
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					2
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					2
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					2
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			Y	-0-					2

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	T. A.		46	-0-	46	146	46	3			Y	-0-					1
04	192	X	46	-0-	-146	-0-	46	3			Y	-0-					1
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					1
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					1
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					1
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					1

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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		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-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	815	-0-	-84	-0-	813	2	2	9	N	2					50
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					50
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	N	2					52
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1					53
07	868	X	533	-0-	-335	-0-	532	2	1	9	N	1	1	8			53
*08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	N	2	1	8			54

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

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	DELQ PR	105	-0-	105	446	105	3				N	-0-					-0-
04	DELQ PR	65	-0-	65	511	65	3				N	-0-					-0-
05	577	X	66	-0-	-511	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-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	1333	#	1100	-0-	-233	-0-	1100	2			N	-0-					52
04	1290	#	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-					52
05	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					52
06	1170	#	1100	-0-	-70	-0-	1100	2			N	-0-					52
07	1178	#	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					52
08	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					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	1581	#	1357	-0-	-224	-0-	1276	2	81	9	N	74					215
04	1530	#	1176	-0-	-354	-0-	1112	2	64	9	N	58	167	1			106
05	1581	#	1046	-0-	-535	-0-	991	2	55	9	N	50					156
06	1530	#	1421	-0-	-109	-0-	1371	2	50	9	N	45					201
07	1581	#	1354	-0-	-227	-0-	1308	2	46	9	N	42	157	1			86
08	1364	#	964	-0-	-400	-0-	892	2	72	9	N	65					151

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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	6107	X	4608	-0-	-1499	-0-	197	1	4411	2	N	-0-					47
04	5910	X	5389	-0-	-521	-0-	252	1	5123	2	N	13					60
							14	9									
05	5921	X	5374	-0-	-547	-0-	251	1	5123	2	N	-0-					60
06	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	249	1	4922	2	N	-0-					60
07	5735	X	5484	-0-	-251	-0-	266	1	5218	2	N	-0-					60
08	5580	X	3856	-0-	-1724	-0-	179	1	3677	2	N	-0-					60

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

03	5952	X	5452	-0-	-500	-0-	233	1	5219	2	N	-0-					25
04	5730	X	4827	-0-	-903	-0-	226	1	4601	2	N	-0-					25
05	5735	X	4830	-0-	-905	-0-	225	1	4605	2	N	-0-					25
06	5310	X	5077	-0-	-233	-0-	245	1	4832	2	N	-0-					25
07	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	261	1	5121	2	N	-0-					25
08	5456	X	5060	-0-	-396	-0-	235	1	4825	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	496	N	123	-0-	-373	-0-	112	2	11	9	N	10					82
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					82
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					82
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					82
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					82
08	992	N	700	-0-	-292	-0-	700	2			N	-0-					82

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

03	310	N	273	-0-	-37	-0-	251	3	22	9	N	20					67
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	242	3	33	9	N	30					97
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	280	3	12	9	N	11	75	1			33
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	277	3	17	9	N	15	21	1			27
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					27
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					27

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	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-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	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-

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	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	566	2	22	9	N	20					132
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					139
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	586	2	15	9	N	14					153
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	570	2	23	9	N	21					174
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	387	2	18	9	N	16					190
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	552	2	4	9	N	4					194

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	171	1			200
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	23	2	11	9	N	10					210
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	69	2	33	9	N	30					240

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	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	1085 342	1 9	1289	2	N	311	337	1			141
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	1050 308	1 9	959	2	N	280	335	1			86
05	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1085 261	1 9	713	2	N	237	169	1			154
06	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1050 395	1 9	570	2	N	359	333	1			180
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1085 224	1 9	699	2	N	204	162	1			222
*08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	1085 202	1 9	887	2	N	184	164	1			242

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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	48 164	1 9	1059	2	N	149	2	8			238
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	44 158	1 9	988	2	N	144	168	1	3	8	211
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	42 156	1 9	937	2	N	142	155	1			198
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	63 190	1 9	874	2	N	173	165	1	4	8	202
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	66 152	1 9	1012	2	N	138	171	1	7	8	162
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	58 106	1 9	939	2	N	96	158	1			100

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	80 30	1 9	1769	2	N	27	2	8			190
04	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	71 122	1 9	1575	2	N	111	188	1	2	8	111
05	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	68 73	1 9	1505	2	N	66					177
06	1770	N	1459	-0-	-311	-0-	94 52	1 9	1313	2	N	47	2	8			222
07	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	94 75	1 9	1439	2	N	68	169	1	6	8	115
08	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	76 59	1 9	1214	2	N	54					169

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	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-

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					30
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					30
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					30
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					30

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					100
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					100
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					100
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					100
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					100
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					100

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9					66
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					77
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	N	9					86
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	569	2	11	9	N	10					96
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	627	2	11	9	N	10					106
08	837	N	638	-0-	-199	-0-	627	2	11	9	N	10					116

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 5995 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2016 - P/A 07/13/2016

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	372	N	282	-0-	-90	-0-	239	2	43	9	N	39	73	1			26
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	153	2	13	9	N	12					38
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	180	2	8	9	N	7					45
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	129	2	15	9	N	14					59
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	129	2	6	9	N	5					64
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	107	2	9	9	N	8					72

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					171
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					116
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					137
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					24
04	14B2 EXT		-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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	556	2	18	9	N	16					43
04	540	N	353	-0-	-187	-0-	335	2	18	9	N	16					59
05	558	N	313	-0-	-245	-0-	298	2	15	9	N	14					73
06	540	N	344	-0-	-196	-0-	325	2	19	9	N	17					90
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	325	2	72	9	N	65	131	1			24
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	288	2	15	9	N	14					38

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1939	2	53	9	N	48					90
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					90
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1781	2	98	9	N	89	161	1			18
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1853	2	66	9	N	60					78
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					78
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					78

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	868	N	811	-0-	-57	-0-	805	2	6	9	N	5					69
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	N	5					74
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	N	5					79
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	758	2	6	9	N	5					84
07	868	N	662	-0-	-206	-0-	656	2	6	9	N	5					89
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	2	7	9	N	6					95

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25	9	N	23					280
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1061	2	30	9	N	27					307
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1106	2	31	9	N	28					335
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22					357
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1053	2	11	9	N	10					367
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1119	2	32	9	N	29	169	1			227

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1730	2	31	9	N	28					63
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1698	2	30	9	N	27					90
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1769	2	35	9	N	32					122
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1715	2	30	9	N	27	80	1			69
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1684	2	35	9	N	32					101
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1790	2	31	9	N	28	92	1			37

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1514	2	30	9	N	27					158
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1485	2	30	9	N	27					185
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1548	2	31	9	N	28	104	1			109
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1500	2	29	9	N	26					135
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1474	2	30	9	N	27					162
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1567	2	30	9	N	27	83	1			106

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					5
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					5
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					5
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					5
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					5
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					5

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-					14
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-					14
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					14
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					14
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					14
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					20
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					20
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					20
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					20
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					20
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	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	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					2
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					2
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					2
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					2
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					2
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					38
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					13
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					13
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					13
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					13
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					13
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	163	3	12	9	N	11					58
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	138	3	21	9	N	19					77
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	151	3	20	9	N	18					95
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	147	3	17	9	N	15					110
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	149	3	19	9	N	17					127
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	155	3	14	9	N	13					140

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	806	N	770	-0-	-36	-0-	768	3	2	9	N	2	1	8			131
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	3	3	9	N	3					134
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	915	3	1	9	N	1					135
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	3	4	9	N	4	1	8			138
07	961	N	850	-0-	-111	-0-	849	3	1	9	N	1					139
08	930	N	828	-0-	-102	-0-	821	3	7	9	N	6					145

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

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

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-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

03	15934		1498	-0-	-14436	-0-	1466	2	32	9	N	29					129
04	15420		1297	-0-	-14123	-0-	1272	2	25	9	N	23					152
05	15934		1158	-0-	-14776	-0-	1134	2	24	9	N	22					174
06	1590	#	1071	-0-	-519	-0-	1049	2	22	9	N	20					194
07	1643	#	936	-0-	-707	-0-	918	2	18	9	N	16					210
08	1426		841	-0-	-585	-0-	828	2	13	9	N	12	181	1			41

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	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	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	N	-0-					159
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	7	1	162	2	N	-0-					159
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	2	N	-0-					159
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-					159
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					159
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

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

03	527	#	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	480	#	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	496	#	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	480	#	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	496	#	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	434	#	396	-0-	-38	-0-	396	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					100
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					100
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					100
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	459	2	91	9	N	83					183
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	658	2	107	9	N	97	163	1			117
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	522	2	119	9	N	108					225

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		260	-0-	260	453	260	2			Y	-0-					56
04	DLQ G-10		217	-0-	217	670	216	2	1	9	Y	1	47	1			10
05	DLQ G-10		301	-0-	301	971	300	2	1	9	Y	1					11
06	1100	N	129	-0-	-971	-0-	129	2			Y	-0-					11
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					11
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					11

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

03	DLQ G-10		18373	-0-	18373	34994	18243	2	130	9	Y	118					152
04	DLQ G-10		16667	-0-	16667	51661	16560	2	107	9	Y	97	129	1			120
05	DLQ G-10		15550	-0-	15550	67211	15458	2	92	9	Y	84	1	8			203
06	82808	X	15597	-0-	-67211	-0-	15505	2	92	9	Y	84	174	1			113
07	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15174	2	68	9	Y	62					175
08	18383	X	15535	-0-	-2848	-0-	15467	2	68	9	Y	62					237

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-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

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	T. A.		16	-0-	16	29	1	1	15	2	N	-0-					165
04	T. A.		18	-0-	18	47	1	1	17	2	N	-0-					165
05	51	X	4	-0-	-47	-0-	4	2			N	-0-					165
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					165
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 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-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2811	-0-	-816	-0-	116 110	1 9	2585	2	N	100					160
04	3510	X	2332	-0-	-1178	-0-	99 37	1 9	2196	2	N	34	174	1	1	8	19
05	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	114	1	2541	2	N	-0-					19
06	3000	X	2390	-0-	-610	-0-	158 30	1 9	2202	2	N	27					46
07	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	164 23	1 9	2511	2	N	21					67
08	2573	N	155	-0-	-2418	-0-	9	1	146	2	N	-0-					67

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	T. A.		1879	-0-	1879	3204	111 37	1 9	1731	2	N	34	1	8			111
04	T. A.		1905	-0-	1905	5109	115 24	1 9	1766	2	N	22					133
05	1365		1365	-0-	-0-	5109	86	1	1279	2	N	-0-					133
06	3000	N	995	-0-	-2005	3104	87	1	908	2	N	-0-					133
07	3100	N	407	-0-	-2693	411	33	1	374	2	N	-0-					133
08	1271	N	410	-0-	-861	-0-	31	1	379	2	N	-0-					133

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

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

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
06	0 N	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
08	14B2 EXT	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					320
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					357
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	252	1			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					171

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					114
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					114
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					114
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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-

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	3982	R	3982	-0-	-0-	-0-	533 84	1 9	3365	2	N	76					149
04	3510	#	3280	-0-	-230	-0-	468 67	1 9	2745	2	N	61					210
05	4123	#	2546	-0-	-1577	-0-	152 63	1 9	2331	2	N	57	189	1			78
06	3990	#	2892	-0-	-1098	-0-	209 78	1 9	2605	2	N	71					149
07	4123	#	3139	-0-	-984	-0-	460 80	1 9	2599	2	N	73	172	1			50
08	3968	#	3263	-0-	-705	-0-	446 81	1 9	2736	2	N	74					124

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	100	1			40
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	N	10					50
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	N	10					60
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	260	2	11	9	N	10					70
*07	155	N	95	-0-	-60	-0-	89	2	6	9	N	5					75
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	100	2	11	9	N	10					85

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	618	2	21	9	N	19					197
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	837	2	23	9	N	21					218
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	774	2	31	9	N	28	186	1			60
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	729	2	26	9	N	24					84
07	899	N	787	-0-	-112	-0-	755	2	32	9	N	29					113
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	827	2	32	9	N	29					142

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LINN OPERATING, INC. 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1768	2	56	9	N	51	167	1			25
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	N	18					43
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1713	2	15	9	N	14					57
06	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1603	2	7	9	N	6					63
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1671	2	62	9	N	56					119
08	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1570	2	8	9	N	7					126

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2			N	-0-					104
04	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			N	-0-					104
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1628	2	91	9	N	83					187
06	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1324	2			N	-0-					187
*07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1641	2	25	9	N	23					210
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-	167	1			43

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1724	2	80	9	N	73	166	1			56
04	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					56
05	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1505	2	87	9	N	79					135
06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1618	2	2	9	N	2					137
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1687	2	35	9	N	32					169
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1653	2	11	9	N	10					179

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4003	2	20	9	N	18					68
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					68
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2943	2	19	9	N	17					85
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					85
07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					85
*08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1616	2	17	9	N	15					100

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	N	7					87
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					87
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					87
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					87
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					87
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	352	2	20	9	N	18					105

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	1085	N	211	-0-	-874	-0-	156	2	55	9	N	50					158
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	143	1			15
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					15
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					15
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					15

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	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1766	2	15	9	N	14					155
04	1890	N	1634	-0-	-256	-0-	1619	2	15	9	N	14	120	1			49
05	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1754	2	1	9	N	1					50
06	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1648	2	20	9	N	18	28	1			40
07	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1483	2	1	9	N	1					41
08	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					41

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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					131
04	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1862	2	13	9	N	12					143
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1983	2	22	9	N	20					163
06	1980	N	1759	-0-	-221	-0-	1759	2			N	-0-	105	1			58
07	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1924	2			N	-0-					58
08	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1944	2	22	9	N	20					78

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	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1744	2	11	9	N	10					184
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4					188
05	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1630	2	3	9	N	3	171	1			20
06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	1527	2	12	9	N	11					31
07	1798	N	1485	-0-	-313	-0-	1470	2	15	9	N	14					45
08	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					45

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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	N	2					119
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1557	2			N	-0-	52	1			67
05	1798	N	1370	-0-	-428	-0-	1370	2			N	-0-					67
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					67
07	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			N	-0-					67
08	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-					67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1969	2	12	9	N	11					199
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-	172	1			27
*05	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2			N	-0-					27
*06	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	1880	2			N	-0-					27
*07	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2			N	-0-					27
08	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-					27

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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	N	19					90
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1536	2	12	9	N	11					101
05	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1419	2	11	9	N	10	67	1			44
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	1321	2	12	9	N	11					55
07	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1461	2	12	9	N	11					66
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	2	12	9	N	11					77

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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					66
*04	1020	N	961	-0-	-59	-0-	941	2	20	9	N	18					84
*05	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			N	-0-					84
*06	930	N	409	-0-	-521	-0-	409	2			N	-0-					84
*07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					84
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					84

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	868	N	855	-0-	-13	-0-	842	2	13	9	N	12					77
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	740	2	10	9	N	9	55	1			31
05	899	N	629	-0-	-270	-0-	619	2	10	9	N	9					40
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	N	11					51
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1492	2	32	9	N	29					80
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1468	2	18	9	N	16					96

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	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	1702	2	24	9	N	22					163
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	N	3	131	1			35
05	1736	N	1133	-0-	-603	-0-	1131	2	2	9	N	2					37
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1961	2	50	9	N	45					82
07	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1463	2	22	9	N	20					102
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2197	2	55	9	N	50					152

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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2289	2	21	9	N	19					143
04	2640	X	2075	-0-	-565	-0-	2051	2	24	9	N	22	102	1			63
05	2728	X	2238	-0-	-490	-0-	2209	2	29	9	N	26					89
06	2640	X	1999	-0-	-641	-0-	1992	2	7	9	N	6	57	1			38
07	2325	X	1863	-0-	-462	-0-	1842	2	21	9	N	19					57
08	2325	X	1776	-0-	-549	-0-	1754	2	22	9	N	20					77

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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					69
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-	56	1			13
05	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			N	-0-					13
06	2010	N	707	-0-	-1303	-0-	707	2			N	-0-					13
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					13
*08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2899	2	33	9	N	30					43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1368	-0-	-554	-0-	1337	2	31	9	N	28					222
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1873	2	30	9	N	27	181	1			68
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1793	2	28	9	N	25					93
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	N	20					113
07	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1827	2	36	9	N	33					146
08	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1786	2	25	9	N	23					169

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	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	3823	2	29	9	N	26					162
04	3810	X	3611	-0-	-199	-0-	3582	2	29	9	N	26					188
05	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3839	2	14	9	N	13	173	1			28
06	3780	X	3376	-0-	-404	-0-	3354	2	22	9	N	20					48
07	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	3700	2	23	9	N	21					69
08	3844	X	3143	-0-	-701	-0-	3125	2	18	9	N	16					85

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	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	2258	2	33	9	N	30	175	1			44
04	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2030	2	33	9	N	30	33	1			41
05	2387	N	2114	-0-	-273	-0-	2085	2	29	9	N	26					67
06	2220	N	1965	-0-	-255	-0-	1943	2	22	9	N	20					87
07	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	1988	2	29	9	N	26					113
08	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2039	2	33	9	N	30					143

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	1655	-0-	-19	-0-	1638	2	17	9	N	15					103
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	N	13					116
05	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1720	2	15	9	N	14					130
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10	102	1			38
07	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1650	2	13	9	N	12					50
08	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1654	2	13	9	N	12					62

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	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					123
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2090	2	87	9	N	79	118	1			84
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2193	2	46	9	N	42					126
06	2220	N	1994	-0-	-226	-0-	1994	2			N	-0-	42	1			84
*07	2263	N	1872	-0-	-391	-0-	1828	2	44	9	N	40					124
08	2232	N	1986	-0-	-246	-0-	1986	2			N	-0-					124

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	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1887	2	18	9	N	16					136
04	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	1955	2	23	9	N	21	131	1			26
05	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1952	2	20	9	N	18					44
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1815	2	20	9	N	18	21	1			41
07	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	1885	2	22	9	N	20					61
08	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1956	2	21	9	N	19					80

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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	N	28					123
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1656	2	18	9	N	16					139
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	2	19	9	N	17	112	1			44
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2302	2	13	9	N	12					56
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2240	2	18	9	N	16					72
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2001	2	26	9	N	24					96

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1241	2	20	9	N	18					102
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1180	2	33	9	N	30					132
05	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			N	-0-	103	1			29
06	1230	N	939	-0-	-291	-0-	907	2	32	9	N	29					58
07	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	989	2	18	9	N	16					74
08	1147	N	993	-0-	-154	-0-	984	2	9	9	N	8					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	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2519	2	15	9	N	14					140
04	2340	N	2190	-0-	-150	-0-	2190	2			N	-0-					140
05	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	2387	2			N	-0-	97	1			43
06	2460	N	2254	-0-	-206	-0-	2254	2			N	-0-					43
07	2263	N	2001	-0-	-262	-0-	1968	2	33	9	N	30					73
08	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	2275	2	40	9	N	36					109

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	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3204	2	20	9	N	18					53
04	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	3062	2	96	9	N	87	42	1			98
05	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	3190	2	21	9	N	19	84	1			33
06	3330	X	3117	-0-	-213	-0-	3033	2	84	9	N	76					109
07	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	2753	2	8	9	N	7	93	1			23
08	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2813	2	3	9	N	3					26

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	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	2075	2	25	9	N	23					146
04	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2234	2	25	9	N	23	84	1			85
05	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2111	2	19	9	N	17					102
06	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1978	2	18	9	N	16	78	1			40
07	2325	N	1932	-0-	-393	-0-	1918	2	14	9	N	13					53
08	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	1772	2	12	9	N	11					64

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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2077	2	17	9	N	15					104
04	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	1805	2			N	-0-					104
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1856	2	26	9	N	24	86	1			42
06	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	1900	2	14	9	N	13					55
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2469	2	20	9	N	18					73
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1945	2	12	9	N	11					84

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	2728	N	2484	-0-	-244	-0-	2438	2	46	9	N	42					182
04	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	2489	2	17	9	N	15					197
05	2759	N	2306	-0-	-453	-0-	2281	2	25	9	N	23	178	1			42
06	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2361	2	35	9	N	32					74
07	2604	N	2341	-0-	-263	-0-	2330	2	11	9	N	10					84
*08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2410	2	24	9	N	22					106

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	2325	N	1683	-0-	-642	-0-	1641	2	42	9	N	38					105
04	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	1985	2	51	9	N	46					151
05	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1943	2	11	9	N	10	65	1			96
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1793	2	35	9	N	32	92	1			36
07	2108	N	1700	-0-	-408	-0-	1696	2	4	9	N	4					40
*08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2871	2	77	9	N	70					110

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2017	2	50	9	N	45					102
04	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	1602	2			N	-0-					102
05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	1467	2			N	-0-					102
06	2010	N	1472	-0-	-538	-0-	1472	2			N	-0-	67	1			35
07	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					35
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					35

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	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3310	2	31	9	N	28					167
04	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	2929	2	3	9	N	3					170
05	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2971	2	17	9	N	15					185
06	3210	X	2932	-0-	-278	-0-	2922	2	10	9	N	9	135	1			59
07	3317	X	2806	-0-	-511	-0-	2781	2	25	9	N	23					82
08	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	3000	2	28	9	N	25					107

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	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2195	2	12	9	N	11					95
04	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	2136	2	9	9	N	8					103
05	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			N	-0-					103
06	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	2065	2			N	-0-	80	1			23
07	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2007	2	13	9	N	12					35
08	2201	N	1879	-0-	-322	-0-	1865	2	14	9	N	13					48

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	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2720	2	39	9	N	35					102
04	2640	N	2383	-0-	-257	-0-	2358	2	25	9	N	23	60	1			65
05	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	2517	2	31	9	N	28					93
06	2640	N	2067	-0-	-573	-0-	2039	2	28	9	N	25					118
07	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	2398	2	10	9	N	9	85	1			42
08	2542	N	2073	-0-	-469	-0-	2049	2	24	9	N	22					64

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	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1290	2	29	9	N	26					145
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10	135	1			20
05	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1338	2	18	9	N	16					36
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	7	9	N	6					42
07	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1355	2	3	9	N	3					45
08	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1199	2	22	9	N	20					65

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	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1750	2	3	9	N	3					182
04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1768	2	13	9	N	12	174	1			20
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1828	2	57	9	N	52					72
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					72
07	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1721	2	33	9	N	30					102
08	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1664	2	39	9	N	35					137

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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2103	2	19	9	N	17					106
04	2370	N	2152	-0-	-218	-0-	2123	2	29	9	N	26					132
05	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2183	2	23	9	N	21					153
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-	131	1			22
07	2232	N	1916	-0-	-316	-0-	1892	2	24	9	N	22					44
08	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	1995	2	56	9	N	51					95

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2602	2	6	9	N	5					218
04	2580	N	2504	-0-	-76	-0-	2468	2	36	9	N	33	156	1			95
05	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	2470	2			N	-0-					95
06	2520	N	2457	-0-	-63	-0-	2415	2	42	9	N	38					133
07	2573	N	1627	-0-	-946	-0-	1627	2			N	-0-					133
08	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2400	2	7	9	N	6					139

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	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1141	2	32	9	N	29					113
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					113
05	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-	88	1			25
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					25
07	1488	N	856	-0-	-632	-0-	856	2			N	-0-					25
08	961	N	710	-0-	-251	-0-	710	2			N	-0-					25

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	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2061	2	43	9	N	39					102
04	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1947	2	17	9	N	15					117
05	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	1959	2	20	9	N	18	79	1			56
06	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1857	2	20	9	N	18					74
07	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	1780	2	26	9	N	24					98
08	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1842	2	11	9	N	10					108

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					149
04	2670	N	1451	-0-	-1219	-0-	1451	2			N	-0-					149
05	2604	N	2054	-0-	-550	-0-	2052	2	2	9	N	2	105	1			46
06	2430	N	2129	-0-	-301	-0-	2117	2	12	9	N	11					57
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1859	2	65	9	N	59					116
08	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			N	-0-					116

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	4836	X	4594	-0-	-242	-0-	4572	2	22	9	N	20					182
04	4680	X	3551	-0-	-1129	-0-	3551	2			N	-0-					182
05	4619	X	3345	-0-	-1274	-0-	3345	2			N	-0-					182
06	4470	X	3176	-0-	-1294	-0-	3176	2			N	-0-	149	1			33
07	4619	X	3788	-0-	-831	-0-	3674	2	114	9	N	104					137
08	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	3287	2	66	9	N	60					197

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1797	2	45	9	N	41					87
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	9	N	27	100	1			14
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					14
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	1710	2			N	-0-					14
07	1891	N	1294	-0-	-597	-0-	1293	2	1	9	N	1					15
08	1798	N	1023	-0-	-775	-0-	1022	2	1	9	N	1					16

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	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					110
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					110
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-	61	1			49
06	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	2011	2	13	9	N	12					61
07	2232	N	1818	-0-	-414	-0-	1805	2	13	9	N	12					73
*08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7	9	N	6					79

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1508	2	18	9	N	16					139
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1368	2	18	9	N	16					155
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1447	2	1	9	N	1	99	1			57
06	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1362	2	14	9	N	13					70
07	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	1139	2	25	9	N	23					93
08	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	1227	2	11	9	N	10					103

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	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2636	2	41	9	N	37					153
04	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	2550	2	24	9	N	22					175
05	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	2562	2	17	9	N	15	122	1			68
06	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2519	2	18	9	N	16					84
07	2666	N	2378	-0-	-288	-0-	2354	2	24	9	N	22					106
08	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	2425	2	7	9	N	6					112

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	2232	N	1870	-0-	-362	-0-	1861	2	9	9	N	8					115
04	2910	N	2873	-0-	-37	-0-	2849	2	24	9	N	22					137
05	3007	X	2634	-0-	-373	-0-	2634	2			N	-0-	92	1			45
06	2910	X	2490	-0-	-420	-0-	2488	2	2	9	N	2					47
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3110	2	11	9	N	10					57
08	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2849	2	31	9	N	28					85

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	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	3227	2	40	9	N	36					124
04	3360	X	3148	-0-	-212	-0-	3116	2	32	9	N	29	74	1			79
05	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3183	2	34	9	N	31	59	1			51
06	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	3012	2	33	9	N	30					81
07	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	2855	2	29	9	N	26					107
08	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	3087	2	35	9	N	32					139

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	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	2191	2	34	9	N	31					138
04	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	2093	2	7	9	N	6					144
05	2356	N	1853	-0-	-503	-0-	1832	2	21	9	N	19	121	1			42
06	2160	N	1775	-0-	-385	-0-	1755	2	20	9	N	18					60
07	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	1861	2	26	9	N	24					84
08	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1669	2	25	9	N	23					107

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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					81
04	2130	N	1711	-0-	-419	-0-	1703	2	8	9	N	7					88
05	2263	N	1678	-0-	-585	-0-	1655	2	23	9	N	21					109
06	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	1916	2	10	9	N	9	91	1			27
07	1767	N	1477	-0-	-290	-0-	1468	2	9	9	N	8					35
08	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	1254	2	3	9	N	3					38

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	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2194	2	64	9	N	58					127
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1995	2	19	9	N	17					144
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	1951	2	55	9	N	50					194
06	2190	N	1848	-0-	-342	-0-	1848	2			N	-0-	164	1			30
07	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1919	2	62	9	N	56					86
08	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	1832	2	9	9	N	8					94

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4242	-0-	-222	-0-	4147	2	95	9	N	86					245
04	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	3956	2	43	9	N	39	189	1			95
05	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	3974	2	47	9	N	43	78	1			60
06	4110	X	3828	-0-	-282	-0-	3773	2	55	9	N	50	80	1			30
07	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	3883	2	35	9	N	32					62
08	4247	X	3916	-0-	-331	-0-	3842	2	74	9	N	67					129

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	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2270	2	36	9	N	33					157
04	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	2159	2	41	9	N	37					194
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2268	2	9	9	N	8					202
06	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2133	2	61	9	N	55	188	1			69
07	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	2109	2	25	9	N	23					92
08	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2125	2	25	9	N	23					115

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	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3009	2	79	9	N	72	177	1			27
04	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2914	2	61	9	N	55					82
05	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	2961	2	63	9	N	57					139
06	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2653	2	50	9	N	45	142	1			42
07	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2678	2	55	9	N	50					92
08	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	2686	2	57	9	N	52					144

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	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2133	2	41	9	N	37					77
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2205	2	40	9	N	36	66	1			47
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2335	2	31	9	N	28					75
06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2034	2	32	9	N	29	64	1			40
07	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2080	2	70	9	N	64					104
08	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2213	2	42	9	N	38	72	1			70

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	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1475	2	33	9	N	30					157
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1421	2	31	9	N	28					185
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1457	2	33	9	N	30	131	1			84
06	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1368	2	29	9	N	26					110
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1384	2	32	9	N	29					139
08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1338	2	28	9	N	25					164

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	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	2412	2	63	9	N	57					89
04	2460	N	2371	-0-	-89	-0-	2316	2	55	9	N	50	85	1			54
05	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	2421	2	56	9	N	51					105
06	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	2132	2	32	9	N	29	95	1			39
07	2449	N	2076	-0-	-373	-0-	2026	2	50	9	N	45					84
08	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	2233	2	61	9	N	55					139

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	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	2			N	-0-					197
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2112	2	30	9	N	27	186	1			38
05	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2188	2	32	9	N	29					67
06	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2049	2	14	9	N	13	50	1			30
07	2201	N	1741	-0-	-460	-0-	1678	2	63	9	N	57					87
08	2232	N	1383	-0-	-849	-0-	1355	2	28	9	N	25					112

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2283	2	26	9	N	24					123
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-	73	1			50
05	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2226	2	22	9	N	20					70
06	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2117	2	24	9	N	22					92
07	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	2068	2	24	9	N	22					114
08	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2061	2	17	9	N	15					129

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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2349	2	76	9	N	69					119
04	2340	N	2315	-0-	-25	-0-	2261	2	54	9	N	49	119	1			49
05	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2294	2	50	9	N	45					94
06	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	2174	2	51	9	N	46	95	1			45
07	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	2092	2	44	9	N	40					85
08	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	2046	2	54	9	N	49					134

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	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	3915	2	61	9	N	55	190	1			104
04	4080	X	3406	-0-	-674	-0-	3333	2	73	9	N	66	118	1			52
05	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	3535	2	77	9	N	70					122
06	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	3673	2	61	9	N	55	113	1			64
07	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	3454	2	56	9	N	51					115
08	3968	X	3094	-0-	-874	-0-	3042	2	52	9	N	47	87	1			75

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	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2081	3	43	9	N	39	190	1			82
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1748	3	58	9	N	53					135
05	2325	N	1473	-0-	-852	-0-	1454	3	19	9	N	17					152
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1394	3	9	9	N	8					160
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	3	8	9	N	7					167
08	2139	X	1278	-0-	-861	-0-	1269	3	9	9	N	8					175

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	N	2					26
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	352	2	3	9	N	3					29
05	620	N	145	-0-	-475	-0-	142	2	3	9	N	3					32
06	600	N	88	-0-	-512	-0-	88	2			N	-0-					32
07	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2			N	-0-					32
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	129	2	4	9	N	4					36

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	589	X	413	-0-	-176	-0-	409	2	4	9	N	4					125
04	570	X	385	-0-	-185	-0-	382	2	3	9	N	3					128
05	589	X	275	-0-	-314	-0-	274	2	1	9	N	1					129
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3					132
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					132
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					132

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1211	2	13	9	Y	12	21	1			10
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1203	2	10	9	Y	9					19
05	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1211	2	17	9	Y	15	22	1			12
06	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1074	2	14	9	Y	13					25
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1246	2	18	9	Y	16	21	1			20
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					20

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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5	1	8			99
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1725	2	73	9	N	66	1	8			164
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	2	20	9	N	18	1	8			181
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					181
07	1860	N	1155	-0-	-705	-0-	1124	2	31	9	N	28					209
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					209

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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	2	13	9	Y	12					52
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	930	2	22	9	Y	20	27	1	1	8	44
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-	965	2	13	9	Y	12					56
06	990	N	903	-0-	-87	-0-	894	2	9	9	Y	8	28	1			36
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	2	12	9	Y	11					47
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					47

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			Y	-0-					4
04	420	N	293	-0-	-127	-0-	291	2	2	9	Y	2					6
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					7
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					8
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	6	1			2
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

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	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8			236
04	1110	X	837	-0-	-273	-0-	831	2	6	9	N	5	1	8			240
05	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	1047	2	18	9	N	16					256
06	1170	X	974	-0-	-196	-0-	964	2	10	9	N	9					265
07	1209	X	1100	-0-	-109	-0-	1069	2	31	9	N	28	261	1			32
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					32

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	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3859	2	2	9	N	2					288
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3742	2	34	9	N	31	189	1	1	8	129
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3839	2	1	9	N	1	1	8			129
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3432	2	11	9	N	10					139
07	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2753	2	1	9	N	1	1	8			139
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					139

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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1192	2	63	9	N	57					214
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1109	2	39	9	N	35	191	1	1	8	57
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1290	2	33	9	N	30					87
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1	1	8			87
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	2	9	9	N	8					95
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					95

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	Y	11					43
04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1813	2	43	9	Y	39	53	1	2	8	27
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2344	2	35	9	Y	32	1	8			58
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2475	2	24	9	Y	22	70	1	1	8	9
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2642	2	30	9	Y	27	1	8			35
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					35

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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	Y	3					58
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1944	2	21	9	Y	19					77
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2176	2	6	9	Y	5	1	8			81
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11					92
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2494	2	1	9	Y	1	52	1			41
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					41

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	558	N	478	-0-	-80	-0-	476	2	2	9	Y	2					9
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	445	2	3	9	Y	3	7	1			5
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					5
06	450	N	279	-0-	-171	-0-	275	2	4	9	Y	4					9
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-	6	1			3
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

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	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-	14	1			13
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	Y	24	20	1			17
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1926	2	14	9	Y	13					30
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	2	3	9	Y	3					33
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	2	7	9	Y	6	23	1			16
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					16

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	4898	X	4572	-0-	-326	-0-	4498	2	74	9	Y	67	125	1	1	8	32
04	4560	X	4442	-0-	-118	-0-	4374	2	68	9	Y	62	62	1			32
05	5053	X	4662	-0-	-391	-0-	4588	2	74	9	Y	67					99
06	4890	X	4363	-0-	-527	-0-	4321	2	42	9	Y	38	64	1			73
07	5053	X	4444	-0-	-609	-0-	4418	2	26	9	Y	24					97
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					97

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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1251	2	7	9	Y	6					36
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1267	2	8	9	Y	7	19	1			24
05	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			Y	-0-					24
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1362	2	22	9	Y	20					44
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1	21	1			24
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					24

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	2232	X	1782	-0-	-450	-0-	1779	2	3	9	Y	3					23
04	2160	X	1631	-0-	-529	-0-	1612	2	19	9	Y	17					40
05	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1629	2	3	9	Y	3					43
06	1710	N	1505	-0-	-205	-0-	1495	2	10	9	Y	9					52
07	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1440	2			Y	-0-	28	1			24
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					24

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1271	2	18	9	Y	16					60
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2310	2	55	9	Y	50	66	1	2	8	42
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2922	2	42	9	Y	38	1	8			79
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2357	2	23	9	Y	21	67	1			33
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2174	2	22	9	Y	20					53
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					53

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	3999	X	3104	-0-	-895	-0-	3053	2	51	9	Y	46	86	1			25
04	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2720	2	42	9	Y	38	37	1			26
05	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	2523	2	41	9	Y	37					63
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3097	2	30	9	Y	27	47	1			43
07	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3011	2	19	9	Y	17					60
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					60

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-	2	1			42
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					42
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					42
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			Y	-0-					42
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-	4	1			38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	Y	9					49
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1283	2	30	9	Y	27	37	1	1	8	38
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	Y	15	1	8			52
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2475	2	7	9	Y	6	22	1			36
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	960	2	11	9	Y	10					46
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					46

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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1880	2	21	9	Y	19	35	1			28
04	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1625	2	15	9	Y	14					42
05	1953	N	1694	-0-	-259	-0-	1671	2	23	9	Y	21	32	1			31
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2814	2	33	9	Y	30					61
07	3100	N	3281	-0-	181	181	3233	2	48	9	Y	44	48	1	1	8	56
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					56

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	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	3402	2	7	9	Y	6	1	8			87
04	3420	X	3072	-0-	-348	-0-	3039	2	33	9	Y	30	1	8			116
05	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	2718	2	7	9	Y	6	1	8			121
06	3420	X	3297	-0-	-123	-0-	3279	2	18	9	Y	16					137
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3483	2	1	9	Y	1	73	1	1	8	64
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					64

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	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			Y	-0-	21	1			10
04	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	1513	2	26	9	Y	24	20	1			14
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1573	2	12	9	Y	11					25
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	Y	3					28
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2185	2	10	9	Y	9	27	1			10
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					10

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	2	6	9	Y	5					20
04	1080	N	951	-0-	-129	-0-	945	2	6	9	Y	5	15	1			10
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			Y	-0-					10
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1042	2	18	9	Y	16					26
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1	17	1			10
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					10

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	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2104	2	11	9	Y	10					40
04	2310	X	1388	-0-	-922	-0-	1379	2	9	9	Y	8	22	1			26
05	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	2039	2	1	9	Y	1					27
06	2310	X	2189	-0-	-121	-0-	2154	2	35	9	Y	32					59
07	2108	X	1689	-0-	-419	-0-	1688	2	1	9	Y	1	24	1			36
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					36

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	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-	52	1			16
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3689	2	66	9	Y	60	48	1	1	8	27
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	3491	2	26	9	Y	24	1	8			50
06	3840	X	3237	-0-	-603	-0-	3228	2	9	9	Y	8	1	8			57
07	3968	X	2983	-0-	-985	-0-	2970	2	13	9	Y	12	38	1			31
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					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	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4					35
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15					50
05	1457	X	1160	-0-	-297	-0-	1158	2	2	9	Y	2					52
06	1860	X	909	-0-	-951	-0-	906	2	3	9	Y	3					55
07	1922	X	1409	-0-	-513	-0-	1409	2			Y	-0-	28	1			27
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					27

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	2356	X	1652	-0-	-704	-0-	1643	2	9	9	Y	8					49
04	1950	X	1267	-0-	-683	-0-	1259	2	8	9	Y	7	21	1			35
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	Y	1					36
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2453	2	42	9	Y	38					74
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	Y	1	36	1			39
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					39

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	5549	X	5382	-0-	-167	-0-	5296	2	86	9	Y	78	146	1	1	8	59
04	5340	X	5093	-0-	-247	-0-	5015	2	78	9	Y	71	68	1	1	8	61
05	5549	X	5055	-0-	-494	-0-	4977	2	78	9	Y	71	1	8			131
06	5370	X	4632	-0-	-738	-0-	4588	2	44	9	Y	40	68	1	1	8	102
07	5549	X	4851	-0-	-698	-0-	4822	2	29	9	Y	26	1	8			127
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					127

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	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4549	2	50	9	Y	45	83	1	1	8	103
04	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	3994	2	35	9	Y	32	1	8			134
05	4464	X	3997	-0-	-467	-0-	3942	2	55	9	Y	50	75	1	1	8	108
06	4440	X	3909	-0-	-531	-0-	3876	2	33	9	Y	30	1	8			137
07	4588	X	3774	-0-	-814	-0-	3721	2	53	9	Y	48	74	1	1	8	110
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					110

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	3001	2	33	9	Y	30	53	1			65
04	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	2955	2	28	9	Y	25					90
05	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3007	2	42	9	Y	38	58	1			70
06	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	2899	2	34	9	Y	31	1	8			100
07	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	3016	2	43	9	Y	39	47	1			92
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					92

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	6944	X	6524	-0-	-420	-0-	6490	2	34	9	Y	31					102
04	6720	X	6350	-0-	-370	-0-	6310	2	40	9	Y	36	98	1	1	8	39
05	6944	X	6428	-0-	-516	-0-	6426	2	2	9	Y	2	1	8			40
06	6720	X	5967	-0-	-753	-0-	5867	2	100	9	Y	91					131
07	6665	X	6057	-0-	-608	-0-	6055	2	2	9	Y	2	85	1			48
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					48

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	8959	X	7986	-0-	-973	-0-	7985	2	1	9	Y	1	104	1	1	8	66
04	8490	X	7766	-0-	-724	-0-	7634	2	132	9	Y	120	99	1	1	8	86
05	8494	X	7752	-0-	-742	-0-	7695	2	57	9	Y	52	2	8			136
06	8220	X	7547	-0-	-673	-0-	7530	2	17	9	Y	15	1	8			150
07	8029	X	7539	-0-	-490	-0-	7505	2	34	9	Y	31	97	1	1	8	83
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					83

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	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2023	2	24	9	N	22					128
04	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					128
05	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	2			N	-0-					128
06	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	1827	2	34	9	N	31					159
07	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1930	2	23	9	N	21	160	1			20
08	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1945	2	9	9	N	8					28

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	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1815	2	48	9	Y	44	154	1			11
04	2040	N	1733	-0-	-307	-0-	1704	2	29	9	Y	26					37
05	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	1519	2	47	9	Y	43	1	8			79
06	1800	N	1237	-0-	-563	-0-	1220	2	17	9	Y	15					94
07	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	1418	2	59	9	Y	54	135	1	1	8	12
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1482	2	15	9	Y	14	1	8			25

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					12
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					12
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					12
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					12
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

03	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1484	2	34	9	Y	31	1	8			76
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	Y	5					81
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1574	2	28	9	Y	25	1	8			105
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1496	2	55	9	Y	50	142	1			13
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2			Y	-0-					13
08	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1482	2	23	9	Y	21					34

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

03	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	68	1	2251	2	N	54	1	8			73
							59	9									
04	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	59	1	1976	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	69	1	2316	2	N	74					147
							81	9									
06	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	64	1	2124	2	N	41	168	1			20
							45	9									
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	67	1	2235	2	N	62					82
							68	9									
08	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	69	1	2310	2	N	2	1	8			83
							2	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					20
04	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			Y	-0-					20
05	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	1329	2			Y	-0-					20
06	1650	N	1210	-0-	-440	-0-	1210	2			Y	-0-					20
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1577	2	68	9	Y	62					82
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					82

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					12
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1002	2	17	9	N	15					27
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1019	2	12	9	N	11	1	8			37
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	2			N	-0-					37
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					37
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	961	2	7	9	N	6					43

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1734	2	79	9	N	72	161	1			28
04	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1622	2	1	9	N	1	1	8			28
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8			28
06	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	1508	2	84	9	N	76					104
07	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			N	-0-					104
08	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1638	2	21	9	N	19					123

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					67
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2636	2	7	9	Y	6	63	1	1	8	9
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	38	1	2564	2	Y	7	1	8			15
							8	9									
06	2490	N	2308	-0-	-182	-0-	34	1	2265	2	Y	8	1	8			22
							9	9									
07	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	37	1	2502	2	Y	3	1	8			24
							3	9									
08	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	37	1	2485	2	Y	6					30
							7	9									

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	1860	N	1327	-0-	-533	-0-	1327	2			Y	-0-					7
04	1770	N	1236	-0-	-534	-0-	1226	2	10	9	Y	9	1	8			15
05	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1282	2	2	9	Y	2					17
06	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1112	2	3	9	Y	3					20
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					20
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1233	2	22	9	Y	20					40

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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1782	2	42	9	N	38					147
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1797	2	55	9	N	50	163	1			34
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1878	2	46	9	N	42	1	8			75
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1797	2	44	9	N	40					115
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1744	2	68	9	N	62	162	1			15
08	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1742	2	14	9	N	13					28

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1215	2	15	9	N	14					84
04	1320	N	1042	-0-	-278	-0-	1025	2	17	9	N	15	1	8			98
05	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1030	2	1	9	N	1	1	8			98
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1172	2	39	9	N	35					133
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8			133
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	N	1	1	8			133

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	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	1002	2			N	-0-					64
04	1050	N	887	-0-	-163	-0-	730	2	157	9	N	143	170	1	1	8	36
05	1023	N	844	-0-	-179	-0-	12	1	801	2	N	28	2	8			62
							31	9									
06	960	N	895	-0-	-65	-0-	13	1	845	2	N	34					96
							37	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	14	1	947	2	N	2					98
							2	9									
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	N	82	163	1	1	8	16
							90	9									

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	1333	N	899	-0-	-434	-0-	873	2	26	9	N	24	1	8			84
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1296	2	55	9	N	50	1	8			133
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			133
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1291	2	40	9	N	36	154	1	1	8	14
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1397	2	39	9	N	35					49
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1243	2	29	9	N	26					75

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	651	N	564	-0-	-87	-0-	558	2	6	9	Y	5					18
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	777	2	15	9	Y	14	29	1	1	8	2
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	607	2	1	9	Y	1					3
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	516	2	29	9	Y	26					29
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					29
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					30

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

03	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2397	2	41	9	N	37					114
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2528	2	43	9	N	39	1	8			152
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2538	2	39	9	N	35					187
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2415	2	46	9	N	42	186	1	1	8	42
07	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	2539	2	19	9	N	17					59
08	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2408	2	45	9	N	41	1	8			99

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	47	1	1574	2	N	-0-					126
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	35	1	1168	2	N	-0-					126
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	44	1	1475	2	N	-0-					126
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	N	-0-					126
07	1023	N	798	-0-	-225	-0-	23	1	775	2	N	-0-					126
*08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	52	1	1726	2	N	-0-					126

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

03	1364	N	947	-0-	-417	-0-	14	1	930	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	40	1	2732	2	Y	14	1	8			24
							15	9									
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	34	1	2287	2	Y	4	23	1			5
							4	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	30	1	1995	2	Y	3					8
							3	9									
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	27	1	1788	2	Y	3					11
							3	9									
08	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	24	1	1639	2	Y	2					13
							2	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

03	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	4352	2	24	9	Y	22	1	8			31
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4364	2	35	9	Y	32					63
05	4526	X	4363	-0-	-163	-0-	4354	2	9	9	Y	8	64	1	1	8	6
06	4380	X	4373	-0-	-7	-0-	4373	2			Y	-0-					6
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	68	1	4579	2	Y	19	1	8			24
							21	9									
08	4557	X	4043	-0-	-514	-0-	59	1	3975	2	Y	8	1	8			31
							9	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1	1	8			23
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	909	2	73	9	N	66	1	8			88
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1322	2	35	9	N	32	1	8			119
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	N	16	1	8			134
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1447	2	61	9	N	55	1	8			188
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1	163	1	1	8	25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1147	-0-	-961	-0-	1128	2	19	9	N	17	161	1			23
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3318	2	1	9	N	1	1	8			23
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					23
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					23
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2769	2	1	9	N	1	1	8			23
08	3441	X	2610	-0-	-831	-0-	2610	2			N	-0-					23
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562																	
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2014	2	8	9	N	7					92
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1931	2	1	9	N	1	1	8			92
05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			N	-0-					92
06	1950	N	1731	-0-	-219	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8			92
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					92
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1	1	8			92
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711																	
03	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1441	2	22	9	N	20					33
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1546	2	21	9	N	19	1	8			51
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1649	2	11	9	N	10	1	8			60
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1343	2	15	9	N	14					74
07	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					74
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1533	2	19	9	N	17					91
GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812																	
03	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1873	2	47	9	N	43					128
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1893	2	78	9	N	71	172	1	1	8	26
05	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1832	2	14	9	N	13	1	8			38
06	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1740	2	47	9	N	43					81
07	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1821	2	15	9	N	14					95
*08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1804	2	69	9	N	63	147	1			11
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474																	
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	39	1	1288	2	Y	-0-					4
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	35	1	1211	2	Y	-0-					4
05	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	2			Y	-0-					4
06	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	1109	2			Y	-0-					4
07	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			Y	-0-					4
08	1147	N	912	-0-	-235	-0-	912	2			Y	-0-					4
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438																	
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					60
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	784	2	14	9	N	13					73
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	N	15					88
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	859	2	46	9	N	42					130
07	837	N	662	-0-	-175	-0-	653	2	9	9	N	8					138
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	648	2	101	9	N	92					230
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400																	
03	3348	X	1121	-0-	-2227	-0-	1060	2	61	9	Y	55					95
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3533	2	35	9	Y	32					127
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3651	2	47	9	Y	43					170
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3337	2	43	9	Y	39	189	1			20
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3662	2	1	9	Y	1	1	8			20
08	3689	X	3091	-0-	-598	-0-	3080	2	11	9	Y	10					30

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	3865	2	37	9	N	34	183	1	1	8	57
04	3900	X	3772	-0-	-128	-0-	3771	2	1	9	N	1	1	8			57
05	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	3824	2			N	-0-					57
06	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	3684	2	14	9	N	13					70
07	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	3783	2	14	9	N	13	1	8			82
08	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3764	2	3	9	N	3					85

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	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	2603	2	11	9	N	10					63
04	2820	X	2226	-0-	-594	-0-	2186	2	40	9	N	36	1	8			98
05	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	2274	2			N	-0-					98
06	2520	N	2079	-0-	-441	-0-	2079	2			N	-0-					98
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2392	2	15	9	N	14					112
08	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	1959	2	3	9	N	3					115

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	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	2156	2	85	9	Y	77	142	1	1	8	16
04	2610	X	2165	-0-	-445	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	8			16
05	2573	X	1997	-0-	-576	-0-	1997	2			Y	-0-					16
06	2220	X	2155	-0-	-65	-0-	1970	2	185	9	Y	168	169	1			15
07	2232	X	1992	-0-	-240	-0-	1991	2	1	9	Y	1	1	8			15
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					15

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	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1842	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
04	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	1719	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	1845	-0-	-542	-0-	1845	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	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2347	2	45	9	N	41					106
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2581	2	20	9	N	18					124
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2420	2	7	9	N	6	1	8			129
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2269	2	41	9	N	37					166
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2425	2	24	9	N	22	155	1			33
08	2418	N	2302	-0-	-116	-0-	2299	2	3	9	N	3					36

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	770	2	N	-0-					23
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	21	1	705	2	N	-0-					23
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	22	1	723	2	N	-0-					23
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	748	2	N	-0-					23
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	N	-0-					23
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	26	1	858	2	N	-0-					23

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	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					147
04	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					147
05	713	N	336	-0-	-377	-0-	336	2			N	-0-					147
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					147
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					147
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					147

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2914	2	25	9	N	23	161	1			34
04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2874	2	1	9	N	1	1	8			34
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2861	2	75	9	N	68					102
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					102
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2882	2	114	9	N	104	169	1			37
08	2945	N	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			N	-0-					37

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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					124
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2309	2	20	9	N	18	1	8			141
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2277	2			N	-0-					141
06	2190	N	2122	-0-	-68	-0-	2122	2			N	-0-					141
07	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2383	2	24	9	N	22	1	8			162
*08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2297	2	1	9	N	1					163

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	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	65	1	2151	2	N	-0-					115
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	69	1	2292	2	N	70	162	1			23
							77	9									
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	72	1	2388	2	N	1	1	8			23
							1	9									
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	66	1	2184	2	N	-0-					23
07	2511	N	2015	-0-	-496	-0-	59	1	1954	2	N	2					25
							2	9									
*08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	80	1	2682	2	N	-0-					25

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	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2487	2	74	9	N	67					150
04	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	2433	2	32	9	N	29	161	1			18
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2	1	9	N	1	1	8			18
06	2490	N	2437	-0-	-53	-0-	2437	2			N	-0-					18
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					18
*08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					18

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	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			N	-0-					80
04	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	1642	2			N	-0-					80
05	1798	N	1388	-0-	-410	-0-	1388	2			N	-0-					80
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					80
07	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2			N	-0-					80
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					80

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	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1083	2	7	9	N	6					183
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	N	15	1	8			197
05	1147	N	977	-0-	-170	-0-	971	2	6	9	N	5					202
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1026	2	6	9	N	5					207
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1087	2	30	9	N	27	182	1			52
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					52

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	63	1	2112	2	N	5	1	8			94
							6	9									
04	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	62	1	2058	2	N	6					100
							7	9									
05	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	62	1	2060	2	N	31	1	8			130
							34	9									
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	58	1	1936	2	N	-0-					130
07	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	58	1	1920	2	N	44					174
							48	9									
*08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	62	1	2055	2	N	72					246
							79	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2837	2	17	9	N	15					33
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2606	2	24	9	N	22					55
05	2356	X	1953	-0-	-403	-0-	1918	2	35	9	N	32					87
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2921	2	123	9	N	112	166	1			33
07	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	2425	2	21	9	N	19					52
*08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2873	2	36	9	N	33					85

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

03	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2305	2	75	9	N	68	1	8			92
04	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2378	2			N	-0-					92
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	N	11	1	8			102
06	2310	N	2018	-0-	-292	-0-	2018	2			N	-0-					102
07	2449	N	2089	-0-	-360	-0-	2069	2	20	9	N	18					120
08	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	2143	2	17	9	N	15					135

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			Y	-0-					41
04	1470	N	1220	-0-	-250	-0-	1211	2	9	9	Y	8					49
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	Y	2					51
06	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			Y	-0-					51
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					51
08	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1474	2	12	9	Y	11					62

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1827	2	3	9	Y	3	17	1			1
04	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	1875	2	3	9	Y	3					4
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2768	2	6	9	Y	5					9
06	3000	N	3462	-0-	462	462	3461	2	1	9	Y	1					10
07	3100	N	2851	-0-	-249	213	2848	2	3	9	Y	3	12	1			1
08	2759	X	1745	-0-	-1014	-0-	1744	2	1	9	Y	1					2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2354	2	14	9	Y	13	27	1	1	8	2
04	3000	N	3440	-0-	440	440	3440	2			Y	-0-					2
05	3100	N	3965	-0-	865	1305	3964	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	3000	N	4255	-0-	1255	2560	4235	2	20	9	Y	18	18	1			2
07	5778	X	3218	-0-	-2560	-0-	3218	2			Y	-0-					2
08	2914	X	2211	-0-	-703	-0-	2211	2			Y	-0-					2

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	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2957	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	1196	-0-	-1774	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	1277	-0-	-1978	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	1073	-0-	-2182	-0-	1073	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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	N	2					27
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	N	3					30
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1827	2	42	9	N	38					68
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					68
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1693	2	43	9	N	39					107
08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1653	2	33	9	N	30					137

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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					41
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1768	2	9	9	Y	8					49
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1574	2	2	9	Y	2					51
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					51
07	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			Y	-0-					51
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2088	2	12	9	Y	11					62

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	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2780	2	45	9	Y	41					84
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3091	2	74	9	Y	67					151
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2775	2	20	9	Y	18	143	1	1	8	25
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2857	2	20	9	Y	18					43
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2950	2	15	9	Y	14	1	8			56
*08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2926	2	9	9	Y	8					64

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	29	1	975	2	N	-0-					27
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	30	1	1000	2	N	-0-					27
05	1116	N	845	-0-	-271	-0-	25	1	820	2	N	-0-					27
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	8					35
							9	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	42					77
							46	9									
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	43	1	1440	2	N	23					100
							25	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1359	2			N	-0-					113
04	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	1363	2	17	9	N	15					128
05	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1436	2	23	9	N	21	1	8			148
06	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2			N	-0-					148
07	1426	N	774	-0-	-652	-0-	774	2			N	-0-					148
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					148

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	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	227	2	7	9	Y	6					8
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					8
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					8
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					8
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					10

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	2108	N	1814	-0-	-294	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1827	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	1698	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					10
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1061	2	50	9	Y	45					55
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	Y	11					66
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	803	2	18	9	Y	16					82
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					82
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	990	2	31	9	Y	28					110

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	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			Y	-0-					93
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1885	2	45	9	Y	41	100	1			34
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	27	1	1794	2	Y	29					63
							32	9									
06	1770	N	1635	-0-	-135	-0-	24	1	1582	2	Y	26					89
							29	9									
07	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	24	1	1639	2	Y	7					96
							8	9									
08	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	25	1	1675	2	Y	25					121
							28	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1953	N	1628	-0-	-325	-0-	1628	2			Y	-0-					7
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			Y	-0-					7
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					7
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					7
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1889	2	18	9	Y	16					23
*08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					23

LANGFORD WELL #: RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

03	279	N	232	-0-	-47	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					3
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					3
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-					3
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					3
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					3
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					3

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

03	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	97	1	3211	2	Y	10					27
							11	9									
04	3480	X	2957	-0-	-523	-0-	84	1	2873	2	Y	-0-					27
05	3596	X	2813	-0-	-783	-0-	2744	2	69	9	Y	63					90
06	3480	X	2662	-0-	-818	-0-	2662	2			Y	-0-					90
07	3596	X	1987	-0-	-1609	-0-	1970	2	17	9	Y	15					105
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					105

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1611	2	24	9	Y	22					54
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1605	2	32	9	Y	29					83
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1674	2	11	9	Y	10					93
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1595	2	20	9	Y	18	1	8			110
07	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1658	2	19	9	Y	17	97	1			30
08	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	1307	2	13	9	Y	12					42

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1704	2	24	9	Y	22					66
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	Y	23					89
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	2	7	9	Y	6					95
06	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1638	2	13	9	Y	12					107
07	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1709	2	13	9	Y	12	92	1			27
08	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1663	2	9	9	Y	8					35

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1681	2	42	9	N	38	1	8			150
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1654	2	74	9	N	67	185	1			32
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1826	2	7	9	N	6	1	8			37
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1771	2	11	9	N	10					47
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					47
08	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1648	2	23	9	N	21	1	8			67

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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1143	2	25	9	Y	23					80
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1117	2	57	9	Y	52	123	1	1	8	8
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	1	8			11
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1033	2	53	9	Y	48	1	8			58
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					58
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1					59

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	961	N	923	-0-	-38	-0-	868	2	55	9	Y	50					55
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	712	2	59	9	Y	54	84	1			25
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	859	2	15	9	Y	14					39
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	799	2	36	9	Y	33					72
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	Y	10					82
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	810	2	43	9	Y	39	79	1			42

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	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6508	2	45	9	Y	41					59
04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6067	2	73	9	Y	66	1	8			124
05	6541	X	5633	-0-	-908	-0-	5619	2	14	9	Y	13	126	1			11
06	6330	X	5274	-0-	-1056	-0-	5274	2			Y	-0-					11
07	6541	X	4829	-0-	-1712	-0-	70	1	4731	2	Y	25					36
							28	9									
08	6541	X	6032	-0-	-509	-0-	89	1	5926	2	Y	15					51
							17	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	4988	-0-	-1150	-0-	4867	2	121	9	N	110					240
04	5940	X	4667	-0-	-1273	-0-	4628	2	39	9	N	35	193	1			82
05	6138	X	4817	-0-	-1321	-0-	4673	2	144	9	N	131	192	1	1	8	20
06	4950	X	4375	-0-	-575	-0-	4350	2	25	9	N	23					43
07	5053	X	4489	-0-	-564	-0-	4420	2	69	9	N	63	1	8			105
08	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	4407	2	96	9	N	87	174	1	1	8	17

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	10044	X	8962	-0-	-1082	-0-	260	1	8658	2	N	40	191	1			59
							44	9									
04	9510	X	8840	-0-	-670	-0-	252	1	8411	2	N	161	178	1	1	8	41
							177	9									
05	9827	X	8724	-0-	-1103	-0-	248	1	8254	2	N	202	190	1	1	8	52
							222	9									
06	9240	X	8334	-0-	-906	-0-	238	1	7943	2	N	139	174	1			17
							153	9									
07	9238	X	8490	-0-	-748	-0-	247	1	8219	2	N	22	1	8			38
							24	9									
08	9145	X	8326	-0-	-819	-0-	240	1	7991	2	N	86					124
							95	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	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2652	2	103	9	N	94	189	1			182
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2537	2	99	9	N	90					272
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2524	2	96	9	N	87	190	1			169
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2370	2	74	9	N	67	166	1			70
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2512	2	85	9	N	77					147
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					147

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	3317	#	2943	-0-	-374	-0-	2881	2	62	9	N	56					192
04	3210	#	2633	-0-	-577	-0-	2583	2	50	9	N	45					237
05	3317	#	2960	-0-	-357	-0-	2910	2	50	9	N	45					282
06	3224	R	3224	-0-	-0-	-0-	3184	2	40	9	N	36	184	1			134
07	3415	R	3415	-0-	-0-	-0-	3380	2	35	9	N	32					166
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19003	X	15715	-0-	-3288	-0-	15158	2	557	9	N	506	544	1			157
04	15630	X	14986	-0-	-644	-0-	14705	2	281	9	N	255	293	1			119
05	16957	X	14978	-0-	-1979	-0-	14620	2	358	9	N	325	357	1			87
06	16410	X	13945	-0-	-2465	-0-	13633	2	312	9	N	284	179	1			192
07	16957	X	14170	-0-	-2787	-0-	13876	2	294	9	N	267	173	1			286
*08	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	15877	2	219	9	N	199	356	1			129

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 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	4805	X	4010	-0-	-795	-0-	3963	2	47	9	N	43					145
04	4920	X	4446	-0-	-474	-0-	4355	2	91	9	N	83	178	1			50
05	5084	X	3702	-0-	-1382	-0-	3641	2	61	9	N	55					105
06	4920	X	1224	-0-	-3696	-0-	1222	2	2	9	N	2					107
07	4588	X	616	-0-	-3972	-0-	616	2			N	-0-					107
08	4588	X	4309	-0-	-279	-0-	4273	2	36	9	N	33					140

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					210
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					210
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					210
06	120	X	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					210
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					210
08	372	X	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					210

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	2	11	9	N	10					80
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					80
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					80
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					80
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					80
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	991	2	136	9	N	124					184
04	960	N	542	-0-	-418	-0-	442	2	100	9	N	91	176	1			99
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	765	2	147	9	N	134	153	1			80
06	1080	N	639	-0-	-441	-0-	530	2	109	9	N	99					179
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1107	2	67	9	N	61	148	1			92
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	901	2	154	9	N	140	189	1			43

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	4					89
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					92
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	9	N	4					96
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					99
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	N	2					101
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	N	3					104

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451
LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 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	1085	X	93	-0-	-992	-0-	83	2	10	9	N	9					67
04	450	N	172	-0-	-278	-0-	165	2	7	9	N	6					73
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					78
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	N	4					82
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3					85
08	1364	N	713	-0-	-651	-0-	711	2	2	9	N	2					87

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	2387	#	1391	-0-	-996	-0-	1391	2			N	-0-					23
04	2100	#	1262	-0-	-838	-0-	1262	2			N	-0-					23
05	2170	#	643	-0-	-1527	-0-	643	2			N	-0-					23
06	2100	#	1687	-0-	-413	-0-	1687	2			N	-0-					23
07	1829	#	340	-0-	-1489	-0-	340	2			N	-0-					23
08	1395	#	83	-0-	-1312	-0-	83	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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1237	2	33	9	N	30					57
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1177	2	28	9	N	25					82
05	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1209	2	14	9	N	13					95
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1562	2	22	9	N	20					115
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1852	2	22	9	N	20					135
*08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1902	2	22	9	N	20					155

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	8990		7047	-0-	-1943	-0-	6872	3	175	9	N	159	189	1			272
04	8700		2297	-0-	-6403	-0-	2288	3	9	9	N	8	184	1			96
05	8990		1302	-0-	-7688	-0-	1302	3			N	-0-					96
06	7680	#	1371	-0-	-6309	-0-	1302	3	69	9	N	63					159
07	7936	#	289	-0-	-7647	-0-	285	3	4	9	N	4					163
08	1426		406	-0-	-1020	-0-	406	3			N	-0-					163

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	460	-0-	-594	-0-	460	2			N	-0-					27
04	1050 N	378	-0-	-672	-0-	378	2			N	-0-					27
05	713 N	267	-0-	-446	-0-	267	2			N	-0-					27
06	450 N	139	-0-	-311	-0-	139	2			N	-0-					27
07	403 N	39	-0-	-364	-0-	39	2			N	-0-					27
08	279 N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					27

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

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-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

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, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

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-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					35
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					35
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					35
06	330 N	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-					35
07	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					35
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					35

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					45
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					45
05	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					45
06	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2			Y	-0-					45
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					26
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					26
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					26
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					26
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					26
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					89
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					89
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					89
06	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	2			N	-0-					89
07	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	2			N	-0-					89
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

03	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	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	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			N	-0-					20
04	510	N	299	-0-	-211	-0-	299	2			N	-0-					20
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					20
06	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-					20
07	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					20
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	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	341	S	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	150	S	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	155	S	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	180	S	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	S	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62	S	33	-0-	-29	-0-	33	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	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					43
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					43
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					43
06	480	N	123	-0-	-357	-0-	123	2			N	-0-					43
07	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	2			N	-0-					43
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					43

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					37
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					37
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-					37
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-					37
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					37
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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	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-

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

03	DLQ G-10		50	-0-	50	111	50	2			Y	-0-					85
04	DLQ G-10		13	-0-	13	124	13	2			Y	-0-					85
05	DLQ G-10		4	-0-	4	128	4	2			Y	-0-					85
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					85
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					85
*08		128 N	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

03	DLQ G-10		75	-0-	75	166	75	2			Y	-0-					96
04	DLQ G-10		19	-0-	19	185	19	2			Y	-0-					96
05	DLQ G-10		5	-0-	5	190	5	2			Y	-0-					96
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					96
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					96
*08		190 N	-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-					96

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

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
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					23
04	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	3			N	-0-					23
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			N	-0-					23
06	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	3			N	-0-					23
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					23
08	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	3			N	-0-					23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2514	-0-	-28	-0-	148	1	2364	2	N	2	1	8			56
							2	9									
04	2490	X	2458	-0-	-32	-0-	149	1	2309	2	N	-0-					56
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	170	1	2412	2	N	2	2	8			56
							2	9									
06	2490	X	2406	-0-	-84	-0-	150	1	2256	2	N	-0-					56
07	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	143	1	2217	2	N	2	2	8			56
							2	9									
08	2573	X	2178	-0-	-395	-0-	136	1	2042	2	N	-0-					56

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	155	1	2466	2	N	1					76
							1	9									
04	2340	X	1829	-0-	-511	-0-	111	1	1718	2	N	-0-					76
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	165	1	2337	2	N	1	1	8			76
							1	9									
06	2550	X	1616	-0-	-934	-0-	101	1	1515	2	N	-0-					76
07	2635	X	2112	-0-	-523	-0-	128	1	1983	2	N	1	1	8			76
							1	9									
*08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	171	1	2563	2	N	-0-					76

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

03	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	236	1	3766	2	Y	-0-					11
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	244	1	3790	2	Y	-0-					11
05	4247	X	2403	-0-	-1844	-0-	158	1	2243	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	245	1	3681	2	Y	9					21
							10	9									
07	4154	X	4116	-0-	-38	-0-	250	1	3864	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
08	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	249	1	3746	2	Y	5					26
							6	9									

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

03	2480	N	1657	-0-	-823	-0-	98	1	1559	2	N	-0-					43
04	2430	N	1651	-0-	-779	-0-	99	1	1539	2	N	12					55
							13	9									
05	1953	N	1454	-0-	-499	-0-	96	1	1357	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	99	1	1484	2	N	-0-					55
07	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	99	1	1526	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	72	1	1078	2	N	-0-					55

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	580	1	9253	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	557	1	8645	2	Y	-0-					44
05	9300	X	9186	-0-	-114	-0-	606	1	8579	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
06	9510	X	9491	-0-	-19	-0-	590	1	8862	2	Y	35					79
							39	9									
07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	600	1	9270	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
08	9827	X	9697	-0-	-130	-0-	603	1	9070	2	Y	22					101
							24	9									

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	938	2	N	-0-					47
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	N	-0-					47
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	2	N	1					48
							1	9									
06	960	N	796	-0-	-164	-0-	47	1	707	2	N	38					86
							42	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	980	2	N	-0-					86
08	992	N	688	-0-	-304	-0-	42	1	624	2	N	20					106
							22	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					5
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	53	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			5
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	44	2	Y	1					6
							1	9									

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	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	242	1	3225	2	N	-0-					135
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	393	1	3102	2	N	-0-					135
05	3596	X	2725	-0-	-871	-0-	345	1	2380	2	N	-0-					135
06	3360	X	2370	-0-	-990	-0-	2370	2			N	-0-					135
07	3627	X	2576	-0-	-1051	-0-	115	1	2461	2	N	-0-					135
08	3627	X	2172	-0-	-1455	-0-	50	1	2122	2	N	-0-					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	155	-0-	-310	-0-	10	1	145	2	N	-0-					68
04	930	N	44	-0-	-886	-0-	4	1	40	2	N	-0-					68
05	1054	N	105	-0-	-949	-0-	13	1	92	2	N	-0-					68
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					68
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					68
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	N	-0-					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	-0-					71
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	80	1	634	2	N	-0-					71
05	899	N	412	-0-	-487	-0-	52	1	360	2	N	-0-					71
06	570	N	113	-0-	-457	-0-	113	2			N	-0-					71
07	744	N	494	-0-	-250	-0-	21	1	473	2	N	-0-					71
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	N	-0-					71

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 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	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-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		139	-0-	139	235	12	1	127	2	Y	-0-					27
04	373	X	138	-0-	-235	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					27
05	123	X	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					27
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					27
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					27
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					27

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - P/A 01/14/16

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	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	167	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	149	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	174	1	2723	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2186	-0-	-754	-0-	137	1	2049	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2083	-0-	-955	-0-	128	1	1955	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2230	-0-	-684	-0-	142	1	2088	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	589	N	-0-	-0-	-589	-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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1084	-0-	1084	1084	69	1	1015	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	461	-0-	-500	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	31	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	30	1	437	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	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	83	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	152	1	2451	2	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	88	1	1376	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	863	-0-	-547	-0-	54	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	81	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	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	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	73	1	1192	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	69	1	1115	2	N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	101	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	92	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	91	1	1391	2	N	-0-					-0-
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	105	1	1536	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

03	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	63	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	990	N	572	-0-	-418	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	431	-0-	-158	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
08	775	N	236	-0-	-539	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

03	992	N	535	-0-	-457	-0-	31	1	504	2	N	-0-					-0-
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	32	1	511	2	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	57	1	873	2	N	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	67	1	979	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

03	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	79	1	1284	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	81	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	85	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	86	1	1310	2	N	-0-					-0-
*08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	114	1	1672	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	7471	X	6937	-0-	-534	-0-	400	1	6537	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6818	-0-	-232	-0-	397	1	6421	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7334	-0-	-571	-0-	439	1	6895	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6537	-0-	-1113	-0-	408	1	6129	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7028	-0-	-877	-0-	433	1	6595	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6444	-0-	-655	-0-	411	1	6033	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	88	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	979	-0-	-131	-0-	57	1	922	2	N	-0-					-0-
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	119	1	1870	2	N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	124	1	1866	2	N	-0-					-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	101	1	1546	2	N	-0-					-0-
*08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	114	1	1668	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	92	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	104	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	118	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	133	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	124	1	1884	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	112	1	1639	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	959	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	59	1	954	2	N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	66	1	985	2	N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	774	-0-	-497	-0-	49	1	725	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	113	1	1851	2	N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	130	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	109	1	1705	2	N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	105	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	124	1	1890	2	N	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	121	1	1774	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	33	1	538	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	59	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	286	-0-	-768	-0-	18	1	268	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	232	-0-	-822	-0-	15	1	217	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	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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	163	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	72	1	1171	2	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	96	1	1514	2	N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	92	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	2	N	-0-					-0-
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	80	1	1173	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	5022	X	4297	-0-	-725	-0-	248	1	4049	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4690	-0-	-470	-0-	273	1	4417	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4332	-0-	-1000	-0-	259	1	4073	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4573	-0-	-587	-0-	286	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4455	-0-	-381	-0-	274	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4525	-0-	-311	-0-	289	1	4236	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	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	175	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	173	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	191	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	173	1	2595	2	N	-0-					-0-
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	165	1	2512	2	N	-0-					-0-
*08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	177	1	2603	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	2859	-0-	-117	-0-	165	1	2694	2	N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	181	1	2922	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1542	-0-	-1434	-0-	92	1	1450	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	942	-0-	-1938	-0-	59	1	883	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	699	-0-	-2277	-0-	43	1	656	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	63	-0-	-2913	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1480	-0-	-442	-0-	85	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	85	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	117	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	95	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	118	1	1805	2	N	-0-					-0-
*08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	133	1	1955	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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	691	2	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	2	N	-0-					-0-
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	55	1	800	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	59	1	971	2	N	-0-			-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	2	N	-0-			-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	108	1	1700	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	75	1	1149	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1131	-0-	-667	-0-	72	1	1059	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	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	248	1	4058	2	N	-0-			-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	222	1	3596	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	3673	-0-	-946	-0-	220	1	3453	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	3613	-0-	-857	-0-	226	1	3387	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3676	-0-	-943	-0-	226	1	3450	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3436	-0-	-873	-0-	219	1	3217	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-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	79	1	1300	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	69	1	1109	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	62	1	971	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	68	1	1016	2	N	-0-			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	78	1	1186	2	N	-0-			-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	66	1	965	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	5766	X	5291	-0-	-475	-0-	305	1	4986	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	4989	-0-	-831	-0-	290	1	4699	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	4792	-0-	-1222	-0-	287	1	4505	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5070	-0-	-750	-0-	317	1	4753	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	328	1	5006	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4827	-0-	-474	-0-	308	1	4519	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	104	1	1709	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1641	-0-	-309	-0-	96	1	1545	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	97	1	1520	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	100	1	1499	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	100	1	1522	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	93	1	1358	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	5363	X	5206	-0-	-157	-0-	300	1	4906	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	4850	-0-	-580	-0-	282	1	4568	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	4843	-0-	-768	-0-	290	1	4553	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	4829	-0-	-601	-0-	302	1	4527	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	305	1	4657	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4611	-0-	-597	-0-	294	1	4317	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3983	-0-	-326	-0-	229	1	3754	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	222	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3629	-0-	-835	-0-	217	1	3412	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3204	-0-	-1116	-0-	200	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3352	-0-	-1112	-0-	206	1	3146	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3153	-0-	-815	-0-	201	1	2952	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	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	173	1	2826	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	175	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1699	-0-	-1587	-0-	102	1	1597	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1638	-0-	-1542	-0-	102	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	1833	-0-	-1360	-0-	113	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	976	-0-	-2124	-0-	62	1	914	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	4960	X	4214	-0-	-746	-0-	243	1	3971	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	3889	-0-	-1331	-0-	226	1	3663	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	3752	-0-	-1642	-0-	225	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3181	-0-	-2039	-0-	199	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	2817	-0-	-1461	-0-	173	1	2644	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2491	-0-	-1725	-0-	159	1	2332	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	8959	X	8735	-0-	-224	-0-	503	1	8232	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7936	-0-	-944	-0-	462	1	7474	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	7797	-0-	-1658	-0-	467	1	7330	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	7722	-0-	-1428	-0-	482	1	7240	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8386	-0-	-1069	-0-	516	1	7870	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8095	-0-	-647	-0-	517	1	7578	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	2604	X	1375	-0-	-1229	-0-	79	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1109	-0-	-751	-0-	65	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	118	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	133	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	115	1	1755	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3768	-0-	668	668	240	1	3528	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	140	1	2292	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	130	1	2101	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2373	-0-	-200	-0-	142	1	2231	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	137	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	142	1	2166	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	138	1	2022	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

03	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	211	1	939	2	N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	241	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	258	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	119	1	918	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	994	-0-	-370	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

03	1984	N	1511	-0-	-473	-0-	277	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	301	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	329	1	1456	2	N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	171	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	500	-0-	-1236	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	289	-0-	-1509	-0-	289	2			N	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

03	558	N	479	-0-	-79	-0-	467	2	12	9	N	11	164	1			30
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	446	2	3	9	N	3					33
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	413	2	24	9	N	22					55
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	393	2	30	9	N	27					82
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	351	2	22	9	N	20					102
*08	434	N	410	-0-	-24	-0-	387	2	23	9	N	21					123

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

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-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	2	80	9	N	73					124
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	2	20	9	N	18					142
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	N	5					147

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	408	2	28	9	N	25					210
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	302	2	28	9	N	25					235
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	138	2	9	9	N	8	155	1			88
06	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					88
07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					88
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	138	2	14	9	N	13					101

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

03	341	N	218	-0-	-123	-0-	188	2	30	9	N	27					196
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	201	2	31	9	N	28					224
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	139	2	24	9	N	22	162	1			84
06	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					84
07	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					84
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					84

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

03	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	6448	2	39	9	N	35					143
04	6570	X	6005	-0-	-565	-0-	5964	2	41	9	N	37					180
05	6696	X	6550	-0-	-146	-0-	6515	2	35	9	N	32					212
06	6480	X	4719	-0-	-1761	-0-	4700	2	19	9	N	17					229
07	6696	X	5051	-0-	-1645	-0-	5020	2	31	9	N	28					257
08	6541	X	5206	-0-	-1335	-0-	5180	2	26	9	N	24	180	1			101

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	706	2	36	9	N	33					135
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	668	2	35	9	N	32					167
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	369	2	39	9	N	35					202
06	720	N	232	-0-	-488	-0-	204	2	28	9	N	25					227
07	713	N	145	-0-	-568	-0-	126	2	19	9	N	17					244
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	357	2	22	9	N	20	178	1			86

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					76
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					76
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					84
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					86

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					84
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					84
05	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	2			N	-0-					84
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					84
07	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					84
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					84

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	62	N	-0-	-0-	-62 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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-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	31496	X	28625	-0-	-2871	B	-0-	277	1	28348	2	Y	-0-					-0-
04	28920	X	27602	-0-	-1318	B	-0-	1009	1	26593	2	Y	-0-					-0-
05	29884	X	27749	-0-	-2135	B	-0-	1015	1	26734	2	Y	-0-					-0-
06	27900	X	26417	-0-	-1483	B	-0-	992	1	25425	2	Y	-0-					-0-
*07	28830	X	27372	-0-	-1458	B	-0-	1040	1	26332	2	Y	-0-					-0-
08	28613	X	26348	-0-	-2265	B	-0-	1008	1	25340	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	2232	X	1886	-0-	-346	B	-0-	1872	2	14	9	N	13					100
04	2160	X	2058	-0-	-102	B	-0-	2048	2	10	9	N	9					109
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	B	-0-					N	6					115
06	3349	X	3349	-0-	-0-	B	-0-	3336	2	13	9	N	12					127
07	2232	X	1135	-0-	-1097	B	-0-	1132	2	3	9	N	3					130
08	2139	X	1519	-0-	-620	B	-0-	1500	2	19	9	N	17					147

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

03	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	B	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	990	N	599	-0-	-391	B	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	930	N	467	-0-	-463	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

03	1643	X	1287	-0-	-356	B	-0-	1287	2			N	-0-					2
04	1590	X	1023	-0-	-567	B	-0-	1023	2			N	-0-					2
05	1643	X	1604	-0-	-39	B	-0-	1604	2			N	-0-					2
06	1500	X	1372	-0-	-128	B	-0-	1372	2			N	-0-					2
07	1481	X	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	2			N	-0-					2
08	1612	X	1189	-0-	-423	B	-0-	1189	2			N	-0-					2

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
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	3863	X	3863	-0-	-0- B	-0-	3800	2	63	9	N	57					234
04	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	3100	2	41	9	N	37	183	1			88
05	2666	X	1970	-0-	-696 B	-0-	1934	2	36	9	N	33					121
06	2580	X	978	-0-	-1602 B	-0-	970	2	8	9	N	7					128
07	2666	X	1513	-0-	-1153 B	-0-	1500	2	13	9	N	12					140
08	2666	X	2064	-0-	-602 B	-0-	2025	2	39	9	N	35					175

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	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2288	2	7	9	Y	6					10
04	2490	N	2436	-0-	-54 B	-0-	2386	2	50	9	Y	45	48	1			7
05	2387	N	2326	-0-	-61 B	-0-	2318	2	8	9	Y	7					14
06	2220	N	2124	-0-	-96 B	-0-	2106	2	18	9	Y	16					30
07	2511	N	2311	-0-	-200 B	-0-	2307	2	4	9	Y	4	26	1	1	8	7
08	2325	N	2269	-0-	-56 B	-0-	2252	2	17	9	Y	15					22

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	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					25
04	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1500	2	28	9	N	25	47	1			3
05	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1569	2	2	9	N	2					5
06	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1819	2	2	9	N	2					7
07	1581	N	1476	-0-	-105 B	-0-	1472	2	4	9	N	4					11
*08	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1616	2	6	9	N	5					16

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	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2868	2	4	9	Y	4					13
04	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	1992	2	44	9	Y	40	47	1			6
05	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2585	2	4	9	Y	4					10
06	2430	N	2367	-0-	-63 B	-0-	2356	2	11	9	Y	10					20
07	2108	N	1907	-0-	-201 B	-0-	1906	2	1	9	Y	1	18	1			3
08	2511	N	1900	-0-	-611 B	-0-	1896	2	4	9	Y	4					7

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	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					116
04	300	N	163	-0-	-137 B	-0-	163	2			N	-0-					116
05	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-					116
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					116
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					116
08	1457	N	182	-0-	-1275 B	-0-	182	2			N	-0-					116

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1039	2	43	9	Y	39	70	1			16
04	2700	N	777	-0-	-1923 B	-0-	773	2	4	9	Y	4					20
05	2728	N	529	-0-	-2199 B	-0-	523	2	6	9	Y	5					25
06	1050	N	397	-0-	-653 B	-0-	390	2	7	9	Y	6					31
07	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	735	2	7	9	Y	6	1	8			36
*08	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	844	2	13	9	Y	12					48

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1424	2	59	9	Y	54	98	1			14
04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1034	2	2	9	Y	2					16
05	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	978	2	2	9	Y	2					18
06	900	N	659	-0-	-241 B	-0-	657	2	2	9	Y	2					20
07	930	N	671	-0-	-259 B	-0-	667	2	4	9	Y	4					24
08	930	N	751	-0-	-179 B	-0-	748	2	3	9	Y	3					27

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	3224	X	2620	-0-	-604 B	-0-	2611	2	9	9	Y	8					28
04	3120	X	3111	-0-	-9 B	-0-	3026	2	85	9	Y	77	95	1			10
05	3038	X	3029	-0-	-9 B	-0-	3018	2	11	9	Y	10					20
06	2880	X	2878	-0-	-2 B	-0-	2833	2	45	9	Y	41					61
07	3224	X	3174	-0-	-50 B	-0-	3077	2	97	9	Y	88	132	1			17
08	3224	X	2917	-0-	-307 B	-0-	2895	2	22	9	Y	20					37

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	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	101	2	1	9	N	1					41
04	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	2			N	-0-					41
05	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-					41
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					41
07	2480	N	1542	-0-	-938 B	-0-	1540	2	2	9	N	2					43
08	2015	N	352	-0-	-1663 B	-0-	345	2	7	9	N	6					49

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	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					81
04	1140	N	1101	-0-	-39 B	-0-	1101	2			N	-0-					81
05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1225	2	1	9	N	1					82
06	990	N	896	-0-	-94 B	-0-	895	2	1	9	N	1					83
07	1147	N	802	-0-	-345 B	-0-	801	2	1	9	N	1	1	8			83
08	1240	N	997	-0-	-243 B	-0-	997	2			N	-0-					83

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.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	969	2	2 9	N	2					33
04	1560	N	864	-0-	-696 B	-0-	864	2		N	-0-					33
05	372	N	156	-0-	-216 B	-0-	153	2	3 9	N	3					36
06	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-					36
07	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-					36
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1511	-0-	-318 B	-0-	1483	2	28 9	N	25		1 8			102
04	1770	N	1376	-0-	-394 B	-0-	1359	2	17 9	N	15					117
05	1705	N	1425	-0-	-280 B	-0-	1403	2	22 9	N	20		1 8			136
06	1470	N	1035	-0-	-435 B	-0-	1035	2		N	-0-					136
07	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1589	2	32 9	N	29					165
08	1426	N	1172	-0-	-254 B	-0-	1170	2	2 9	N	2					167

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	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2455	2	91 9	N	83		1 8			170
04	2370	N	1534	-0-	-836 B	-0-	1523	2	11 9	N	10					180
05	2480	N	2054	-0-	-426 B	-0-	2004	2	50 9	N	45	152	1	1	8	72
06	2400	N	1385	-0-	-1015 B	-0-	1365	2	20 9	N	18					90
07	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1703	2	53 9	N	48					138
08	2046	N	1375	-0-	-671 B	-0-	1342	2	33 9	N	30					168

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1535	-0-	-945 B	-0-	1513	2	22 9	N	20		1 8			87
04	2640	X	1327	-0-	-1313 B	-0-	1327	2		N	-0-					87
05	2728	X	1906	-0-	-822 B	-0-	1906	2		N	-0-					87
06	2640	X	985	-0-	-1655 B	-0-	985	2		N	-0-					87
07	2201	X	1905	-0-	-296 B	-0-	1894	2	11 9	N	10					97
*08	2126	X	2126	-0-	-0- B	-0-	2115	2	11 9	N	10					107

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1488	-0-	-1209 B	-0-	1433	2	55	9	N	50					133
04	2340	X	2277	-0-	-63 B	-0-	2216	2	61	9	N	55	1	8			187
05	2301	X	2301	-0-	-0- B	-0-	2272	2	29	9	N	26	186	1	1	8	26
06	2070	X	1557	-0-	-513 B	-0-	1536	2	21	9	N	19					45
07	2356	X	1596	-0-	-760 B	-0-	1576	2	20	9	N	18					63
08	2356	X	1366	-0-	-990 B	-0-	1364	2	2	9	N	2					65

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

03	2015	X	1313	-0-	-702 B	-0-	1313	2			N	-0-					155
04	1950	X	1306	-0-	-644 B	-0-	1306	2			N	-0-					155
05	2015	X	1375	-0-	-640 B	-0-	1375	2			N	-0-					155
06	1950	X	1074	-0-	-876 B	-0-	1074	2			N	-0-					155
07	1946	X	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-					155
*08	1424	X	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

03	1550	X	180	-0-	-1370 B	-0-	180	2			N	-0-					143
04	1350	X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	1	1	8			143
05	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	1	1	8			143
06	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	1	1	8			143
07	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					143
08	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					143

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

03	1984	X	1557	-0-	-427 B	-0-	1504	2	53	9	N	48	1	8			187
04	1800	X	1621	-0-	-179 B	-0-	1586	2	35	9	N	32					219
05	1860	X	1677	-0-	-183 B	-0-	1663	2	14	9	N	13					232
06	1800	X	1395	-0-	-405 B	-0-	1366	2	29	9	N	26	185	1	1	8	72
07	1705	X	1655	-0-	-50 B	-0-	1635	2	20	9	N	18					90
08	1674	X	1610	-0-	-64 B	-0-	1577	2	33	9	N	30					120

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

03	806	X	78	-0-	-728 B	-0-	78	2			N	-0-					52
04	780	X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					52
05	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					52
06	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					52
07	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					52
08	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					52

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	310	N	31	-0-	-279 B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	13	1	175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	10	1	134	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	152	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	11	1	141	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	8	1	97	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

03	1240	N	1067	-0-	-173 B	-0-	76	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1248	-0-	-42 B	-0-	86	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	81	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	77	1	1067	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1238	-0-	-64 B	-0-	88	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*08	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	105	1	1292	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	4033	X	4033	-0-	-0- B	-0-	265	1	3519	2	Y	226	151	1			137
							249	9									
04	3646	X	3646	-0-	-0- B	-0-	242	1	3253	2	Y	137	233	1			41
							151	9									
05	3410	X	3339	-0-	-71 B	-0-	225	1	3096	2	Y	16	52	1			5
							18	9									
06	3300	X	3078	-0-	-222 B	-0-	205	1	2858	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
07	3410	X	2942	-0-	-468 B	-0-	207	1	2721	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
08	3410	X	2934	-0-	-476 B	-0-	221	1	2698	2	Y	14	9	1			7
							15	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1395	X	1164	-0-	-231 B	-0-	82	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	1163	-0-	-67 B	-0-	81	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	993	-0-	-278 B	-0-	67	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	805	-0-	-335 B	-0-	54	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	771	-0-	-438 B	-0-	54	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	752	-0-	-457 B	-0-	57	1	695	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	3596	X	3127	-0-	-469 B	-0-	214	1	2837	2	Y	69	46	1			42
							76	9									
04	3480	X	2988	-0-	-492 B	-0-	202	1	2708	2	Y	71	92	1			21
							78	9									
05	3472	X	2891	-0-	-581 B	-0-	182	1	2522	2	Y	170	135	1			56
							187	9									
06	3090	X	2673	-0-	-417 B	-0-	169	1	2348	2	Y	142	158	1			40
							156	9									
07	3131	X	2432	-0-	-699 B	-0-	160	1	2114	2	Y	144	160	1			24
							158	9									
08	3131	X	2818	-0-	-313 B	-0-	201	1	2454	2	Y	148	97	1			75
							163	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	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	174	1	2321	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
04	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	198	1	2652	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
05	3484	X	3484	-0-	-0- B	-0-	232	1	3211	2	Y	37	29	1			12
							41	9									
06	3640	X	3640	-0-	-0- B	-0-	242	1	3364	2	Y	31	34	1			9
							34	9									
07	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	216	1	2840	2	Y	30	34	1			5
							33	9									
*08	3684	X	3684	-0-	-0- B	-0-	277	1	3372	2	Y	32	21	1			16
							35	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	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	111	1	1473	2	Y	14	9	1			9
							15	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	104	1	1385	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
05	1581	N	1270	-0-	-311 B	-0-	86	1	1184	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1560	N	1150	-0-	-410 B	-0-	77	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1075	-0-	-475 B	-0-	76	1	999	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1148	-0-	-123 B	-0-	88	1	1060	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	5934	X	5934	-0-	-0- B	-0-	416	1	5518	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5688	-0-	-12 B	-0-	394	1	5290	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	5921	X	5880	-0-	-41 B	-0-	396	1	5470	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
06	5730	X	5415	-0-	-315 B	-0-	362	1	5040	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
07	5921	X	5627	-0-	-294 B	-0-	396	1	5218	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	5921	X	5550	-0-	-371 B	-0-	420	1	5117	2	Y	12	8	1			6
							13	9									

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	10730	X	10730	-0-	-0- B	-0-	750	1	9960	2	Y	18	12	1			11
							20	9									
04	10991	X	10991	-0-	-0- B	-0-	763	1	10218	2	Y	9	17	1			3
							10	9									
05	12072	X	12072	-0-	-0- B	-0-	813	1	11248	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	12322	X	12322	-0-	-0- B	-0-	825	1	11487	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	12750	X	12750	-0-	-0- B	-0-	901	1	11839	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*08	12407	X	12407	-0-	-0- B	-0-	942	1	11454	2	Y	10	6	1			5
							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	5142	X	5142	-0-	-0- B	-0-	360	1	4772	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
04	9105	X	9105	-0-	-0- B	-0-	631	1	8460	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
05	8604	X	8604	-0-	-0- B	-0-	579	1	7991	2	Y	31	25	1			10
							34	9									
06	8812	X	8812	-0-	-0- B	-0-	588	1	8192	2	Y	29	31	1			8
							32	9									
07	9424	X	8714	-0-	-710 B	-0-	614	1	8068	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
08	9424	X	8566	-0-	-858 B	-0-	648	1	7886	2	Y	29	19	1			15
							32	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	2067	-0-	-134 B	-0-	141	1	1865	2	Y	55	37	1			33
							61	9									
04	1950	X	1869	-0-	-81 B	-0-	128	1	1710	2	Y	28	53	1			8
							31	9									
05	2263	X	1904	-0-	-359 B	-0-	126	1	1737	2	Y	37	33	1			12
							41	9									
06	2190	X	1994	-0-	-196 B	-0-	131	1	1819	2	Y	40	41	1			11
							44	9									
07	2263	X	1729	-0-	-534 B	-0-	120	1	1574	2	Y	32	38	1			5
							35	9									
08	2077	X	1680	-0-	-397 B	-0-	124	1	1514	2	Y	38	24	1			19
							42	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		106	-0-	106	B	106	8	1	98	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

03	1457	N	1338	-0-	-119	B	-0-	92	1	1226	2	Y	18	12	1			11
								20	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1340	2	Y	7	16	1			2
								8	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1498	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2207	2	Y	-0-					-0-
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1583	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

03	7198	X	7198	-0-	-0-	B	-0-	502	1	6667	2	Y	26	17	1			16
								29	9									
04	7068	X	7068	-0-	-0-	B	-0-	489	1	6565	2	Y	13	25	1			4
								14	9									
05	7398	X	7398	-0-	-0-	B	-0-	498	1	6879	2	Y	19	17	1			6
								21	9									
06	7163	X	7163	-0-	-0-	B	-0-	478	1	6668	2	Y	15	17	1			4
								17	9									
07	7033	X	7033	-0-	-0-	B	-0-	496	1	6518	2	Y	17	18	1			3
								19	9									
*08	6983	X	6983	-0-	-0-	B	-0-	529	1	6436	2	Y	16	11	1			8
								18	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

03	3534	X	3391	-0-	-143	B	-0-	236	1	3143	2	Y	11	7	1			7
								12	9									
04	3360	X	3269	-0-	-91	B	-0-	227	1	3028	2	Y	13	16	1			4
								14	9									
05	3472	X	3151	-0-	-321	B	-0-	210	1	2904	2	Y	34	27	1			11
								37	9									
06	3360	X	2998	-0-	-362	B	-0-	199	1	2767	2	Y	29	32	1			8
								32	9									
07	3410	X	2964	-0-	-446	B	-0-	207	1	2724	2	Y	30	33	1			5
								33	9									
08	3379	X	2961	-0-	-418	B	-0-	223	1	2705	2	Y	30	20	1			15
								33	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

03	5000	X	5000	-0-	-0-	B	-0-	349	1	4631	2	Y	18	12	1			11
								20	9									
04	4710	X	4469	-0-	-241	B	-0-	310	1	4151	2	Y	7	16	1			2
								8	9									
05	4867	X	4244	-0-	-623	B	-0-	287	1	3954	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
06	4710	X	4010	-0-	-700	B	-0-	269	1	3738	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	4867	X	3930	-0-	-937	B	-0-	277	1	3651	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
08	4867	X	3895	-0-	-972	B	-0-	296	1	3596	2	Y	3	2	1			1
								3	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	111	-0-	-5407 B	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	183	-0-	-4947 B	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0- B	-0-	24	1	335	2	N	-0-					-0-
07	2246	X	2246	-0-	-0- B	-0-	332	1	1914	2	N	-0-					-0-
*08	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	520	1	2370	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2171	-0-	-1363 B	-0-	348	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2969	-0-	-451 B	-0-	317	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3586	-0-	-320 B	-0-	342	1	3244	2	N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0- B	-0-	330	1	3490	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3428	-0-	-478 B	-0-	420	1	3008	2	N	-0-					-0-
*08	7228	X	7228	-0-	-0- B	-0-	826	1	6402	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	429	-0-	-563 B	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
04	630	N	301	-0-	-329 B	-0-	20	1	281	2	N	-0-					-0-
05	558	N	204	-0-	-354 B	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	29	1	408	2	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	20	1	245	2	N	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4694	-0-	-235 B	-0-	327	1	4337	2	Y	27	18	1			17
							30	9									
04	4770	X	4424	-0-	-346 B	-0-	306	1	4094	2	Y	22	32	1			7
							24	9									
05	4929	X	3445	-0-	-1484 B	-0-	230	1	3173	2	Y	38	32	1			13
							42	9									
06	4680	X	3827	-0-	-853 B	-0-	255	1	3537	2	Y	32	36	1			9
							35	9									
07	4712	X	3551	-0-	-1161 B	-0-	248	1	3264	2	Y	35	38	1			6
							39	9									
08	4681	X	3807	-0-	-874 B	-0-	286	1	3481	2	Y	36	24	1			18
							40	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4727	-0-	-202 B	-0-	328	1	4353	2	Y	42	28	1			25
							46	9									
04	4740	X	4355	-0-	-385 B	-0-	300	1	4012	2	Y	39	52	1			12
							43	9									
05	4898	X	4751	-0-	-147 B	-0-	314	1	4347	2	Y	82	67	1			27
							90	9									
06	4740	X	4358	-0-	-382 B	-0-	286	1	3996	2	Y	69	77	1			19
							76	9									
07	4805	X	4435	-0-	-370 B	-0-	308	1	4049	2	Y	71	78	1			12
							78	9									
08	4743	X	4376	-0-	-367 B	-0-	326	1	3972	2	Y	71	47	1			36
							78	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	6975	X	6724	-0-	-251 B	-0-	471	1	6253	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5945	-0-	-655 B	-0-	413	1	5532	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5829	-0-	-991 B	-0-	394	1	5435	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5752	-0-	-848 B	-0-	385	1	5367	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5861	-0-	-866 B	-0-	415	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6029	-0-	-698 B	-0-	457	1	5572	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	5560	X	5560	-0-	-0- B	-0-	390	1	5170	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4686	-0-	-24 B	-0-	326	1	4360	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	1683	-0-	-3184 B	-0-	114	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	327	1	4557	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3617	-0-	-1250 B	-0-	255	1	3362	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4474	-0-	-393 B	-0-	339	1	4135	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	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-

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-

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	6541	X	5554	-0-	-987 B	-0-	388 12	1 9	5154	2	Y	11	7	1			7
04	6330	X	5203	-0-	-1127 B	-0-	361 8	1 9	4834	2	Y	7	12	1			2
05	5735	X	5106	-0-	-629 B	-0-	344	1	4762	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	5400	X	4952	-0-	-448 B	-0-	332	1	4620	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	4913	-0-	-636 B	-0-	347	1	4566	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	4795	-0-	-754 B	-0-	364	1	4431	2	Y	-0-					-0-

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	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	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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	279	N	169	-0-	-110 B	-0-	11	1	158	2	N	-0-			-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	25	1	333	2	N	-0-			-0-
05	496	N	268	-0-	-228 B	-0-	18	1	250	2	N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	16	1	230	2	N	-0-			-0-
07	372	N	259	-0-	-113 B	-0-	19	1	240	2	N	-0-			-0-
08	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	18	1	211	2	N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

03	620	X	228	-0-	-392 B	-0-	16	1	212	2	N	-0-			-0-
04	600	X	290	-0-	-310 B	-0-	20	1	270	2	N	-0-			-0-
05	623	X	623	-0-	-0- B	-0-	42	1	581	2	N	-0-			-0-
06	631	X	631	-0-	-0- B	-0-	42	1	589	2	N	-0-			-0-
07	644	X	644	-0-	-0- B	-0-	45	1	599	2	N	-0-			-0-
08	620	X	89	-0-	-531 B	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

03	190	X	190	-0-	-0- B	-0-	14	1	176	2	N	-0-			-0-
04	621	X	621	-0-	-0- B	-0-	43	1	578	2	N	-0-			-0-
05	1550	X	119	-0-	-1431 B	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	223	-0-	-1277 B	-0-	15	1	208	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	209	-0-	-1341 B	-0-	15	1	194	2	N	-0-			-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577

03	2387	X	2354	-0-	-33 B	-0-	165	1	2189	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	2186	-0-	-94 B	-0-	152	1	2034	2	N	-0-			-0-
05	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-	162	1	2240	2	N	-0-			-0-
06	2311	X	2311	-0-	-0- B	-0-	155	1	2156	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	2268	-0-	-88 B	-0-	160	1	2108	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	2144	-0-	-243 B	-0-	162	1	1982	2	N	-0-			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

03	3503	X	3017	-0-	-486 B	-0-	211	1	2806	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2804	-0-	-376 B	-0-	194	1	2610	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2819	-0-	-405 B	-0-	190	1	2629	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2694	-0-	-366 B	-0-	180	1	2514	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2606	-0-	-463 B	-0-	185	1	2421	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2883	-0-	-124 B	-0-	218	1	2665	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	21	1	279	2	N	-0-			-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	23	1	291	2	N	-0-			-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	20	1	274	2	N	-0-			-0-
06	300	N	210	-0-	-90 B	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-
07	310	N	187	-0-	-123 B	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-
08	279	N	90	-0-	-189 B	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

03	21948	X	19271	-0-	-2677 B	-0-	1350	1	17921	2	N	-0-			-0-
04	19950	X	18150	-0-	-1800 B	-0-	1260	1	16890	2	N	-0-			-0-
05	19933	X	17375	-0-	-2558 B	-0-	1173	1	16202	2	N	-0-			-0-
06	19050	X	17722	-0-	-1328 B	-0-	1188	1	16534	2	N	-0-			-0-
07	19282	X	17110	-0-	-2172 B	-0-	1209	1	15901	2	N	-0-			-0-
08	19282	X	16694	-0-	-2588 B	-0-	1266	1	15428	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	101	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1277	-0-	-163 B	-0-	89	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	909	-0-	-579 B	-0-	62	1	847	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	629	-0-	-781 B	-0-	42	1	587	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	871	-0-	-462 B	-0-	61	1	810	2	N	-0-					-0-
08	899	N	689	-0-	-210 B	-0-	53	1	636	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	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	125	1	1658	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1507	-0-	-383 B	-0-	104	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1510	-0-	-71 B	-0-	102	1	1408	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1688	-0-	-52 B	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1499	-0-	-51 B	-0-	106	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1432	-0-	-87 B	-0-	109	1	1323	2	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	403	N	132	-0-	-271 B	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
04	270	N	146	-0-	-124 B	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118 B	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2369	-0-	-49 B	-0-	165	1	2204	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2197	-0-	-143 B	-0-	152	1	2045	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	2219	-0-	-199 B	-0-	150	1	2069	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2100	-0-	-240 B	-0-	141	1	1959	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2091	-0-	-327 B	-0-	149	1	1942	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	2028	-0-	-328 B	-0-	154	1	1874	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	8928	X	8603	-0-	-325 B	-0-	602	1	8001	2	Y	-0-					-0-
04	8640	X	7924	-0-	-716 B	-0-	550	1	7373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8928	X	8121	-0-	-807 B	-0-	548	1	7570	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	8640	X	7750	-0-	-890 B	-0-	519	1	7228	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	8618	X	7867	-0-	-751 B	-0-	556	1	7309	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	8618	X	6286	-0-	-2332 B	-0-	476	1	5807	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2016 - PLUGGED 05/12/16

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- 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-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

*03	20243	X	4988	-0-	-15255 B	-0-	75	1	4893	2	N	18			30
							20	9							
*04	19590	X	3895	-0-	-15695 B	-0-	58	1	3826	2	N	10			40
							11	9							
*05	20243	X	3894	-0-	-16349 B	-0-	3885	2	9	9	N	8			48
*06	19590	X	2805	-0-	-16785 B	-0-	2801	2	4	9	N	4			52
*07	20243	X	2539	-0-	-17704 B	-0-	2533	2	6	9	N	5			57
*08	1785	X	1785	-0-	-0- B	-0-	1778	2	7	9	N	6			63

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

03	5145	X	5145	-0-	-0- B	-0-	500	1	4645	2	N	-0-			-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0- B	-0-	312	1	3580	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	514	1	3516	2	N	-0-			-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0- B	-0-	452	1	3515	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	542	1	2899	2	N	-0-			-0-
*08	3640	X	3640	-0-	-0- B	-0-	419	1	3221	2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	27	1	248	2	N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	8	1	91	2	N	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
06	270	N	8	-0-	-262 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
07	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	10	1	53	2	N	-0-			-0-
*08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	8	1	60	2	N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

03	899	N	721	-0-	-178 B	-0-	70	1	651	2	N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	40	1	453	2	N	-0-			-0-
05	806	N	481	-0-	-325 B	-0-	61	1	420	2	N	-0-			-0-
06	690	N	515	-0-	-175 B	-0-	59	1	456	2	N	-0-			-0-
07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	83	1	441	2	N	-0-			-0-
08	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	53	1	407	2	N	-0-			-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 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-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					60
04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					60
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
08	124	X	110	-0-	-14	-0-	110	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	N	-0-					12
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					12
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					12
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	N	-0-					12
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					12

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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-					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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	DLQ G-10		1759	-0-	1759	3338	1681	2	78	9	Y	71	189	1			77
04	4789	X	1451	-0-	-3338	-0-	1416	2	35	9	Y	32					109
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	908	2	91	9	Y	83					192
06	1710	X	1552	-0-	-158	-0-	1504	2	48	9	Y	44	160	1			76
07	1767	X	1078	-0-	-689	-0-	1061	2	17	9	Y	15					91
*08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1771	2	125	9	Y	114					205

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	897	2	44	9	N	40					207
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	850	2	29	9	N	26	176	1			57
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	854	2	77	9	N	70					127
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	896	2	22	9	N	20					147
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	815	2	92	9	N	84	181	1			50
08	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	2			N	-0-					50

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	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					113
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	149	2	10	9	N	9					122
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					127
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					127
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	159	2	25	9	N	23					150
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	188	2	22	9	N	20					170

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	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1162	2	39	9	N	35					192
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3	9	N	3					195
05	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1177	2	19	9	N	17					212
06	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1064	2	3	9	N	3					215
07	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1009	2	30	9	N	27					242
08	1209	N	906	-0-	-303	-0-	878	2	28	9	N	25	184	1			83

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	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					53
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	180	2	11	9	N	10					63
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					63
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					63
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					63
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					63

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	961	N	770	-0-	-191	-0-	663	2	107	9	N	97	170	1			35
04	630	N	322	-0-	-308	-0-	322	2			N	-0-					35
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	781	2	80	9	N	73					108
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					108
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	773	2	55	9	N	50					158
08	868	N	526	-0-	-342	-0-	515	2	11	9	N	10					168

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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	699	2	15	9	N	14					182
04	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					182
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	628	2	11	9	N	10					192
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	681	2	51	9	N	46					238
07	775	N	622	-0-	-153	-0-	610	2	12	9	N	11	159	1			90
08	651	N	88	-0-	-563	-0-	88	2			N	-0-					90

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	1271	X	1045	-0-	-226	-0-	1023	2	22	9	Y	20					110
04	1230	X	993	-0-	-237	-0-	982	2	11	9	Y	10					120
05	1271	X	1231	-0-	-40	-0-	1187	2	44	9	Y	40					160
06	1080	X	790	-0-	-290	-0-	745	2	45	9	Y	41	174	1			27
07	1116	X	1017	-0-	-99	-0-	950	2	67	9	Y	61					88
08	1240	N	873	-0-	-367	-0-	838	2	35	9	Y	32					120

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	737	2	2	9	N	2	177	1			57
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	648	2	45	9	N	41					98
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	711	2	8	9	N	7					105
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	685	2	33	9	N	30					135
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	668	2	11	9	N	10					145
08	713	N	487	-0-	-226	-0-	465	2	22	9	N	20					165

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					48
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					48
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					48
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					48
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					48
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

03	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2643	2	55	9	N	50					145
04	2580	X	2414	-0-	-166	-0-	2370	2	44	9	N	40					185
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2608	2	36	9	N	33	176	1			42
06	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	2427	2	47	9	N	43					85
07	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	2577	2	66	9	N	60					145
08	2480	N	2143	-0-	-337	-0-	2066	2	77	9	N	70					215

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					47
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

03	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1174	2	57	9	N	52	179	1			105
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1193	2	33	9	N	30					135
05	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1205	2	17	9	N	15					150
06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1089	2	57	9	N	52					202
07	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1122	2	22	9	N	20					222
08	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	995	2	58	9	N	53	185	1			90

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					52
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					52
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					52
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					52
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	7	2	22	9	N	20					72
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					72

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					32
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					32
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	4427	2	22	9	N	20					205
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4658	2	86	9	N	78	176	1			107
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4445	2	7	9	N	6					113
06	4320	X	4204	-0-	-116	-0-	4106	2	98	9	N	89	172	1			30
07	4898	X	4175	-0-	-723	-0-	4136	2	39	9	N	35					65
08	4774	X	3280	-0-	-1494	-0-	3170	2	110	9	N	100					165

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	793	2	64	9	N	58					98
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	736	2	36	9	N	33					131
05	961	N	792	-0-	-169	-0-	759	2	33	9	N	30					161
06	840	N	739	-0-	-101	-0-	727	2	12	9	N	11					172
07	806	N	457	-0-	-349	-0-	416	2	41	9	N	37	172	1			37
08	806	N	329	-0-	-477	-0-	284	2	45	9	N	41					78

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	636	2	68	9	Y	62					132
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					132
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	256	2	36	9	Y	33					165
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					60
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	807	2	2	9	Y	2					62
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	902	2	8	9	Y	7	2	1			67
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	794	2	9	9	Y	8	2	1			73
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	779	2	18	9	Y	16	1	1			88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	3782	X	2925	-0-	-857	-0-	2905	2	20	9	Y	18					240
04	3450	X	2276	-0-	-1174	-0-	2259	2	17	9	Y	15					255
05	3565	X	2092	-0-	-1473	-0-	2089	2	3	9	Y	3	158	1			100
06	3450	X	1556	-0-	-1894	-0-	1555	2	1	9	Y	1	1	1			100
07	3441	X	983	-0-	-2458	-0-	981	2	2	9	Y	2					102
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1083	2	68	9	Y	62					197
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1358	2	43	9	Y	39					236
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1565	2	62	9	Y	56	182	1			110
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1467	2	32	9	Y	29	4	1			135
07	1023	N	282	-0-	-741	-0-	282	2			Y	-0-					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1832	-0-	-1268	1484	1782	2	50	9	Y	45					162
04	3000	N	1657	-0-	-1343	141	1635	2	22	9	Y	20					182
05	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	1557	2	74	9	Y	67	177	1			72
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1686	2	57	9	Y	52	2	1			122
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1932	2	42	9	Y	38	2	1			158
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	24	-0-	24	24	2	1	22	2	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	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	10	1	130	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	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	230	1	3045	2	N	99	66	1			89
							109	9									
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	209	1	2797	2	N	51	96	1			44
							56	9									
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	197	1	2722	2	N	4	18	1			30
							4	9									
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	783	1	2541	2	N	3	3	1			30
							3	9									
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	817	1	2597	2	N	2	3	1			29
							2	9									
*08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	818	1	2427	2	N	3	2	1			30
							3	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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-

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	0	W	-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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	44	34	1			27
							48	9									
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	135	2	Y	34	51	1			10
							37	9									
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	5	1	53	2	Y	9	16	1			3
							10	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	25	21	1			7
							28	9									
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	54	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	36	20	1			18
							40	9									

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	126	1	1677	2	Y	23	15	1			14
							25	9									
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	126	1	1686	2	Y	9	20	1			3
							10	9									
05	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	120	1	1664	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	112	1	1545	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	1891	N	1581	-0-	-310	-0-	111	1	1460	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	123	1	1494	2	Y	10	6	1			5
							11	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

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

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	1	1			-0-
04	9	X	6	-0-	-3	-0-	3	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	Y	38	26	1			23
							42	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	Y	26	41	1			8
							29	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	47	1	660	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	946	2	Y	19	22	1			5
							21	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	490	2	Y	22	15	1			11
							24	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	20	1	1335	2	N	5					77
							6	9									
04	1230	N	924	-0-	-306	-0-	14	1	907	2	N	3					80
							3	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					82
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					82
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					82
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					82

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	614	-0-	-409	-0-	9	1	602	2	N	3					160
							3	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	13	1	829	2	N	3					163
							3	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					163
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					163
07	868	N	412	-0-	-456	-0-	412	2			N	-0-					163
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					163

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	2	12	9	N	11					60
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	774	2	112	9	N	102	141	1			21
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	2	12	9	N	11					32
06	1020	N	404	-0-	-616	-0-	390	2	14	9	N	13					45
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	736	2	11	9	N	10					55
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	844	2	10	9	N	9					64

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

03	310	X	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					20
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
05	310	X	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-					20
06	240	X	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					20
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					20
*08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

03	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	5020	2	44	9	N	40					180
04	4920	X	4397	-0-	-523	-0-	4345	2	52	9	N	47					227
05	5084	X	4645	-0-	-439	-0-	4614	2	31	9	N	28	177	1			78
06	4890	X	4117	-0-	-773	-0-	4050	2	67	9	N	61					139
07	5053	X	4124	-0-	-929	-0-	4062	2	62	9	N	56	142	1			53
08	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	4734	2	78	9	N	71					124

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	300	1	3973	2	N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	282	1	3761	2	N	-0-					-0-
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	1014	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	990	1	3753	2	N	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	1056	1	3699	2	N	-0-					-0-
*08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	1056	1	3517	2	N	-0-					-0-

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	8184	X	4941	-0-	-3243	-0-	118	1	4716	2	N	97					168
							107	9									
04	7920	X	6244	-0-	-1676	-0-	406	1	5727	2	N	101	183	1			86
							111	9									
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	457	1	6616	2	N	236	179	1			143
							260	9									
06	7080	X	6050	-0-	-1030	-0-	439	1	5446	2	N	150	184	1	3	5	106
							165	9									
*07	6448	X	6271	-0-	-177	-0-	473	1	5673	2	N	114					220
							125	9									
08	6882	X	5116	-0-	-1766	-0-	410	1	4507	2	N	181	181	1			220
							199	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	3586	2	53	9	N	48					204
04	3990	X	2046	-0-	-1944	-0-	2033	2	13	9	N	12					216
05	3565	X	2072	-0-	-1493	-0-	2033	2	39	9	N	35	180	1			71
06	3510	X	938	-0-	-2572	-0-	932	2	6	9	N	5					76
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4281	2	150	9	N	136	41	8			171
*08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4281	2	105	9	N	95	178	1			88

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	3658	X	2499	-0-	-1159	-0-	2496	2	3	9	N	3					102
04	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3091	2	2	9	N	2					104
05	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2786	2	6	9	N	5					109
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2584	2	8	9	N	7					116
07	3193	X	2276	-0-	-917	-0-	2241	2	35	9	N	32	14	8			134
08	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2520	2	20	9	N	18					152

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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2004	2	14	9	N	13					251
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1940	2	17	9	N	15	164	1			102
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2195	2	46	9	N	42					144
06	1950	X	1574	-0-	-376	-0-	1566	2	8	9	N	7					151
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2211	2	20	9	N	18	11	8			158
*08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2860	2	41	9	N	37					195

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	2511	X	1440	-0-	-1071	-0-	149	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	171	1	2294	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2149	-0-	-300	-0-	146	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1793	-0-	-577	-0-	121	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1695	-0-	-847	-0-	120	1	1575	2	N	-0-					-0-
*08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	451	1	3060	2	N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

03	496	X	49	-0-	-447	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
04	300	X	80	-0-	-220	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
05	310	X	50	-0-	-260	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-					-0-
07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					-0-
08	93	X	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5653	-0-	2553	2553	504	1	5149	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2548	-0-	-552	2001	434	1	2114	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

03	992	N	707	-0-	-285	-0-	49	1	658	2	N	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	46	1	611	2	N	-0-					-0-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	47	1	659	2	N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	43	1	598	2	N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	40	1	524	2	N	-0-					-0-
08	713	N	499	-0-	-214	-0-	39	1	460	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

03	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	504	1	3244	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3379	-0-	-371	-0-	494	1	2885	2	N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	502	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	450	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	510	1	3283	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	486	1	2838	2	N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

03	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	206	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	186	1	2491	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2376	-0-	-755	-0-	160	1	2216	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2260	-0-	-770	-0-	151	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2308	-0-	-823	-0-	163	1	2145	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2170	-0-	-775	-0-	164	1	2006	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	837	N	239	-0-	-598	-0-	16	1	223	2	N	-0-			-0-
04	720	N	227	-0-	-493	-0-	15	1	212	2	N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-			-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	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	2294	X	1876	-0-	-418	-0-	132	1	1744	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	1672	-0-	-1088	-0-	117	1	1555	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2152	-0-	-700	-0-	676	1	1476	2	N	-0-			-0-
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	862	1	1706	2	N	-0-			-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	901	1	1653	2	N	-0-			-0-
*08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	565	1	1711	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	2945	X	818	-0-	-2127	-0-	57	1	761	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	736	-0-	-2114	-0-	51	1	685	2	N	-0-			-0-
05	2139	X	865	-0-	-1274	-0-	58	1	807	2	N	-0-			-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	2	N	-0-			-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	65	1	865	2	N	-0-			-0-
*08	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	134	1	1625	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	217	X	21	-0-	-196	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
04	60	X	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
05	62	X	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
07	62	X	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
*08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 7812 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	1460	-0-	-6879	-0-	102	1	1358	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	1315	-0-	-6755	-0-	91	1	1224	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	1364	-0-	-6975	-0-	92	1	1272	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	1279	-0-	-6791	-0-	86	1	1193	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	1190	-0-	-7149	-0-	84	1	1106	2	N	-0-			-0-
08	1457	X	1151	-0-	-306	-0-	88	1	1063	2	N	-0-			-0-

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	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					100
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			100
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1	1	8			100
06	360	X	354	-0-	-6	-0-	352	2	2	9	N	2	2	8			100
07	372	X	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					100
08	403	X	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-					100

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	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	155	X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	217	X	138	-0-	-79	-0-	138	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-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	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	394	1	3029	2	N	9					164
							10	9									
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	394	1	3029	2	N	10					174
							11	9									
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	477	1	2962	2	N	-0-					174
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	477	1	2962	2	N	31					205
							34	9									
07	3534	X	2199	-0-	-1335	-0-	323	1	1848	2	N	25					230
							28	9									
08	3534	X	1023	-0-	-2511	-0-	75	1	931	2	N	15					245
							17	9									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	860	-0-	-132	-0-	105	1	755	2	N	-0-					57
04	960	X	860	-0-	-100	-0-	105	1	755	2	N	-0-					57
05	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	161	1	847	2	N	-0-					57
06	1020	X	1008	-0-	-12	-0-	161	1	847	2	N	-0-					57
07	1054	X	697	-0-	-357	-0-	118	1	579	2	N	-0-					57
08	1023	X	833	-0-	-190	-0-	91	1	742	2	N	-0-					57

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	93	1	797	2	N	5					25
							6	9									
04	899	X	899	-0-	-0-	-0-	93	1	797	2	N	8					33
							9	9									
05	775	X	757	-0-	-18	-0-	90	1	667	2	N	-0-					33
06	870	X	757	-0-	-113	-0-	90	1	667	2	N	-0-					33
07	930	X	468	-0-	-462	-0-	60	1	408	2	N	-0-					33
08	930	X	704	-0-	-226	-0-	67	1	624	2	N	12					45
							13	9									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4876	-0-	-146	-0-	463	1	4313	2	N	91	191	1			47
							100	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	463	1	4313	2	N	84	1	8			130
							92	9									
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	707	1	4367	2	N	88	1	8			217
							97	9									
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	707	1	4367	2	N	63	185	1			95
							69	9									
07	5053	X	3585	-0-	-1468	-0-	529	1	2999	2	N	52					147
							57	9									
08	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	473	1	4483	2	N	97	187	1			57
							107	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4034	-0-	-740	-0-	489	1	3513	2	N	29					154
							32	9									
04	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	489	1	3513	2	N	13					167
							14	9									
05	4433	X	4113	-0-	-320	-0-	653	1	3419	2	N	37					204
							41	9									
06	4260	X	4087	-0-	-173	-0-	653	1	3419	2	N	14	183	1			35
							15	9									
07	4154	X	3066	-0-	-1088	-0-	519	1	2529	2	N	16	1	8			50
							18	9									
*08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	520	1	4060	2	N	23					73
							25	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

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-	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

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-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1					222
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					222
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					222
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	3			Y	-0-	181	1			41
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					41
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	387	3	110	9	Y	100	141	1			-0-

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					40
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					40
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					40
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					40
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					40
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-	40	1			-0-

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

03	1767	X	1230	-0-	-537	-0-	1197	3	33	9	N	30					205
04	1710	X	918	-0-	-792	-0-	909	3	9	9	N	8					213
05	1302	X	1065	-0-	-237	-0-	1055	3	10	9	N	9					222
06	1200	X	668	-0-	-532	-0-	665	3	3	9	N	3	186	1			39
07	1240	X	689	-0-	-551	-0-	682	3	7	9	N	6					45
08	1240	X	873	-0-	-367	-0-	869	3	4	9	N	4					49

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

03	4216	X	3823	-0-	-393	-0-	3771	3	52	9	N	47					248
04	3630	X	3621	-0-	-9	-0-	3584	3	37	9	N	34					282
05	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	3352	3	17	9	N	15					297
06	3690	X	2474	-0-	-1216	-0-	2474	3			N	-0-	188	1			109
07	3813	X	1680	-0-	-2133	-0-	1678	3	2	9	N	2					111
08	3813	X	2624	-0-	-1189	-0-	2596	3	28	9	N	25					136

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

03	7781	X	5905	-0-	-1876	-0-	5839	3	66	9	N	60					117
04	7530	X	5942	-0-	-1588	-0-	5884	3	58	9	N	53					170
05	7781	X	4674	-0-	-3107	-0-	4621	3	53	9	N	48					218
06	7530	X	4597	-0-	-2933	-0-	4547	3	50	9	N	45	178	1			85
07	7781	X	2868	-0-	-4913	-0-	2838	3	30	9	N	27					112
08	7192	X	5529	-0-	-1663	-0-	5478	3	51	9	N	46					158

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1426	-0-	1426	1426	1426	3			N	-0-					-0-
05	17625	X	16199	-0-	-1426	-0-	16199	3			N	-0-					-0-
06	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10525	3	343	9	N	312	187	1			125
07	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8692	3	105	9	N	95					220
*08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8304	3	92	9	N	84	192	1			112

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	16275	X	2312	-0-	-13963	-0-	2254	3	58	9	N	53					53
06	15750	X	15083	-0-	-667	-0-	14916	3	167	9	N	152					205
07	16275	X	10245	-0-	-6030	-0-	10139	3	106	9	N	96	188	1			113
08	16275	X	9414	-0-	-6861	-0-	9364	3	50	9	N	45					158

ELLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

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-

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					50
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4					54
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					54
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			Y	-0-					54
07	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					54
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					54

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			82
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			82
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10619	2	99	9	N	90					183
04	5790	X	55	-0-	-5735	-0-	48	2	7	9	N	6					189
05	5983	X	20	-0-	-5963	-0-	20	2			N	-0-	136	1			53
06	5790	X	19	-0-	-5771	-0-	19	2			N	-0-					53
07	5983	X	60	-0-	-5923	-0-	60	2			N	-0-					53
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					53

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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					73
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					73
05	713	X	45	-0-	-668	-0-	45	2			N	-0-					73
06	690	X	62	-0-	-628	-0-	62	2			N	-0-					73
07	589	X	28	-0-	-561	-0-	28	2			N	-0-					73
08	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					73

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	3100	N	1200	-0-	-1900	11333	1189	2	11	9	N	10					204
04	3000	N	1044	-0-	-1956	9377	1024	2	20	9	N	18					222
05	3100	N	1085	-0-	-2015	7362	1060	2	25	9	N	23					245
06	3000	N	859	-0-	-2141	5221	800	2	59	9	N	54					299
07	3100	N	841	-0-	-2259	2962	839	2	2	9	N	2	176	1			125
*08	3100	N	926	-0-	-2174	788	925	2	1	9	N	1					126

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	1984	X	1594	-0-	-390	-0-	1514	2	80	9	N	73					120
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					120
05	1705	X	1217	-0-	-488	-0-	1217	2			N	-0-					120
06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					120
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2155	2	94	9	N	85	180	1			25
*08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					25

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	8494	X	1045	-0-	-7449	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	938	-0-	-1822	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	810	-0-	-2042	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

03	8091	X	7671	-0-	-420	-0-	7665	2	6	9	N	5	5	8			83
04	7890	X	7561	-0-	-329	-0-	7555	2	6	9	N	5	5	8			83
05	8153	X	7454	-0-	-699	-0-	7454	2			N	-0-					83
06	7890	X	6813	-0-	-1077	-0-	6811	2	2	9	N	2	2	8			83
07	7998	X	7699	-0-	-299	-0-	7688	2	11	9	N	10	10	8			83
08	7812	X	7565	-0-	-247	-0-	7554	2	11	9	N	10	10	8			83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					37
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					37
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					37
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1	1	8			37
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					37
08	558	N	283	-0-	-275	-0-	283	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	N	2	2	8			68
04	2310	X	2184	-0-	-126	-0-	2181	2	3	9	N	3	3	8			68
05	2573	X	2235	-0-	-338	-0-	2235	2			N	-0-					68
06	2490	X	2050	-0-	-440	-0-	2049	2	1	9	N	1	1	8			68
07	2573	X	2254	-0-	-319	-0-	2246	2	8	9	N	7	7	8			68
08	2387	X	1913	-0-	-474	-0-	1913	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

03	DLQ G-10	2115	-0-	2115	7803	2115	3			N	-0-					59
04	DLQ G-10	5078	-0-	5078	12881	5078	3			N	-0-					59
05	DLQ G-10	7592	-0-	7592	20473	7592	3			N	-0-					59
06	27543 X	7070	-0-	-20473	-0-	7070	3			N	-0-					59
07	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					59
*08	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-	1	5			58

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

03	3100 N	4988	-0-	1888	3590	4988	3			N	-0-					21
04	3000 N	6834	-0-	3834	7424	6834	3			N	-0-	1	5			20
05	11074 X	3650	-0-	-7424	-0-	3649	3	1	9	N	1					21
06	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					21
07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					21
*08	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-	1	5			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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					1
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					1
05	868	N	181	-0-	-687	-0-	181	3			N	-0-					1
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					1
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	1	5			-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

03	DLQ G-10		2157	-0-	2157	4467	2157	3			N	-0-					1
04	DLQ G-10		1617	-0-	1617	6084	1617	3			N	-0-					1
05	DLQ G-10		1303	-0-	1303	7387	1303	3			N	-0-					1
06	9451	X	2064	-0-	-7387	-0-	2064	3			N	-0-					1
07	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					1
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-	1	5			-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	2812	3			N	-0-					1
*08	T. A.		3278	-0-	3278	6090	3278	3			N	-0-	1	5			-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

03	14B2 EXT		324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					69
06	324	R	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-					69
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					69
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					69

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

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

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

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	3100	#	1204	-0-	-1896	-0-	1114	2	90	9	Y	82	177	1			108
04	2430	#	1552	-0-	-878	-0-	1442	2	110	9	Y	100					208
05	2077	#	1137	-0-	-940	-0-	1076	2	61	9	Y	55	165	1			98
06	2010	#	479	-0-	-1531	-0-	403	2	76	9	Y	69					167
07	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	2028	2	95	9	Y	86	176	1			77
*08	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1854	2	85	9	Y	77					154

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	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	2397	2	3	9	N	3					138
04	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	2285	2	13	9	N	12					150
05	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	2299	2	24	9	N	22					172
06	2610	X	2232	-0-	-378	-0-	2156	2	76	9	N	69					241
07	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	2166	2			N	-0-					241
08	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	2156	2	1	9	N	1					242

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

03	310	#	215	-0-	-95	-0-	25	1	190	3	N	-0-					29
04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	N	-0-					29
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	N	-0-					29
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-					29
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	-0-					29
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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	0	W	1272	-0-	1272	2374	1272	2			N	-0-					-0-
04	0	W	928	-0-	928	3302	928	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1154	-0-	-1946	1356	1154	2			N	-0-					-0-
06	2528	N	1172	-0-	-1356	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	961	N	457	-0-	-504	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					86
04	300	X	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-					86
05	310	X	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					86
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					86
07	341	X	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					86
08	341	X	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1507	3	3	9	N	3					159
04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1671	3	8	9	N	7					166
05	1705	X	1203	-0-	-502	-0-	1203	3			N	-0-					166
06	1650	X	650	-0-	-1000	-0-	638	3	12	9	N	11	157	1			20
07	1736	X	783	-0-	-953	-0-	775	3	8	9	N	7					27
08	1736	X	1220	-0-	-516	-0-	1218	3	2	9	N	2					29

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

03	2573	X	1785	-0-	-788	-0-	1770	3	15	9	N	14					180
04	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	2124	3	17	9	N	15					195
05	2356	X	1604	-0-	-752	-0-	1597	3	7	9	N	6					201
06	2220	X	1244	-0-	-976	-0-	1240	3	4	9	N	4	182	1			23
07	2201	X	1751	-0-	-450	-0-	1741	3	10	9	N	9					32
08	2201	X	1554	-0-	-647	-0-	1551	3	3	9	N	3					35

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

03	4247	X	3997	-0-	-250	-0-	3982	3	15	9	N	14					79
04	4110	X	3032	-0-	-1078	-0-	3001	3	31	9	N	28					107
05	4247	X	1640	-0-	-2607	-0-	1634	3	6	9	N	5					112
06	4110	X	1094	-0-	-3016	-0-	1092	3	2	9	N	2					114
07	3999	X	1548	-0-	-2451	-0-	1542	3	6	9	N	5					119
08	3999	X	2389	-0-	-1610	-0-	2387	3	2	9	N	2					121

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

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	2					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	82	2	N	27					62
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14 30	1 9	82	2	N	27					89
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12 45	1 9	79	2	N	41					130
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12 43	1 9	75	2	N	39					169
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	82	2	N	28					197
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	13 19	1 9	73	2	N	17					214

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	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	269 47	1 9	1315	2	N	43					140
04	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	339 33	1 9	1059	2	N	30					170
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	540 47	1 9	1361	2	N	43	181	1			32
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	409 33	1 9	1275	2	N	30					62
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	501 36	1 9	1340	2	N	33					95
08	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	508 41	1 9	1372	2	N	37					132

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					95
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					95
05	527	N	63	-0-	-464	-0-	63	2			N	-0-					95
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					95
07	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					95
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					95

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-					5
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					5
05	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			N	-0-					5
06	570	N	155	-0-	-415	-0-	155	2			N	-0-					5
07	589	N	22	-0-	-567	-0-	22	2			N	-0-					5
08	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	2			N	-0-					5

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					23
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					23
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					23
06	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					23
07	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					23
08	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	#	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			N	-0-					17
04	2820	#	1326	-0-	-1494	-0-	1312	2	14	9	N	13					30
05	2914	#	1267	-0-	-1647	-0-	1255	2	12	9	N	11					41
06	2820	#	1354	-0-	-1466	-0-	1345	2	9	9	N	8					49
07	1736	#	1374	-0-	-362	-0-	1367	2	7	9	N	6					55
08	1395	#	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					55

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					68
04	330	#	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					68
05	279	#	273	-0-	-6	-0-	243	2	30	9	N	27					95
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					95
07	279	#	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	N	2					97
08	279	#	234	-0-	-45	-0-	231	2	3	9	N	3					100

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	53	-0-	-226	-0-	3	1	50	2	N	-0-					10
04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-					10
05	217	#	135	-0-	-82	-0-	7	1	128	2	N	-0-					10
06	180	#	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-					10
07	295	R	295	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	12					22
							13	9									
*08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-					22

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	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					24
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					24
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					24
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					24
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					24
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	255	1	3	2	N	-0-					622
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

03	248	#	227	-0-	-21	-0-	102	1	125	2	N	-0-					77
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	99	1	119	2	N	-0-					77
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	102	1	141	2	N	-0-					77
06	240	#	221	-0-	-19	-0-	99	1	122	2	N	-0-					77
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	102	1	132	2	N	-0-					77
08	248	#	232	-0-	-16	-0-	102	1	130	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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	8	1	10	2	N	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	N	-0-					14
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			9

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

03	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					4
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					4
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					4
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	286	2	1	9	Y	1	1	1			4
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					4
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					4

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	134	-0-	-1006	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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

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

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	221	1	103	2	N	-0-					33
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	46	1	66	2	N	-0-					33
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	48	1	62	2	N	-0-					33
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	34	1	58	2	N	-0-					33
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	43	1	194	2	N	7					40
							8	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	23	1	88	2	N	-0-					40

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

03	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					148
04	840	X	706	-0-	-134	-0-	698	2	8	9	N	7					155
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	N	7					162
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	943	2	8	9	N	7					169
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					169
*08	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					169

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					7
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					7
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					7
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					7
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					7
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	93	1	100	2	N	-0-					236
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	90	1	151	2	N	-0-					236
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	93	1	190	2	N	-0-					236
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	90	1	196	2	N	-0-					236
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	93	1	219	2	N	-0-					236
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	93	1	239	2	N	-0-					236

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	-0-	-0-	-31	-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-

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	3688	X	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0- B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
*08	3042	X	3042	-0-	-0- B	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

03	5797	X	5186	-0-	-611 B	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4822	-0-	-788 B	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	4428	-0-	-1369 B	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4143	-0-	-1107 B	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4044	-0-	-1381 B	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	3852	-0-	-1325 B	-0-	3852	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

03	6758	X	5651	-0-	-1107 B	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	5888	-0-	-652 B	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0- B	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
06	7235	X	7235	-0-	-0- B	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
07	7971	X	7971	-0-	-0- B	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
*08	7248	X	7248	-0-	-0- B	-0-	7248	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

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
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	378 41	1 9	1145	2	N	37	116	1			23
04	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1440	2	33	9	N	30					53
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1290	2	24	9	N	22					75
06	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	1280	2			N	-0-					75
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					75
08	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			N	-0-					75

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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	2542	N	2080	-0-	-462	-0-	508	1	1540	2	Y	29	90	1			16
							32	9									
04	2250	N	1695	-0-	-555	-0-	1667	2	28	9	Y	25					41
05	2232	N	1531	-0-	-701	-0-	1494	2	37	9	Y	34					75
06	2010	N	1507	-0-	-503	-0-	1483	2	24	9	Y	22					97
*07	DLQ G-10		1308	-0-	1308	1308	1308	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		1400	-0-	1400	2708	1400	2			Y	-0-					97

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	483	1	1466	2	Y	48	76	1			6
							53	9									
04	2040	N	1029	-0-	-1011	-0-	985	2	44	9	Y	40					46
05	2201	N	915	-0-	-1286	-0-	883	2	32	9	Y	29					75
06	1950	N	876	-0-	-1074	-0-	876	2			Y	-0-					75
*07	DLQ G-10		773	-0-	773	773	773	2			Y	-0-					75
08	DLQ G-10		800	-0-	800	1573	800	2			Y	-0-					75

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	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	750	1	2275	2	N	24	163	1			18
							26	9									
04	2100	X	1917	-0-	-183	-0-	1895	2	22	9	N	20					38
05	2170	X	1710	-0-	-460	-0-	1697	2	13	9	N	12					50
06	2100	X	1702	-0-	-398	-0-	1685	2	17	9	N	15					65
*07	2170	X	1486	-0-	-684	-0-	1486	2			N	-0-					65
08	2170	X	1500	-0-	-670	-0-	1500	2			N	-0-					65

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	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	447	1	1357	2	Y	29	90	1			16
							32	9									
04	1950	N	1094	-0-	-856	-0-	1061	2	33	9	Y	30					46
05	1922	N	982	-0-	-940	-0-	950	2	32	9	Y	29					75
06	1770	N	943	-0-	-827	-0-	943	2			Y	-0-					75
*07	DLQ G-10		832	-0-	832	832	832	2			Y	-0-					75
08	DLQ G-10		900	-0-	900	1732	900	2			Y	-0-					75

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	899	N	646	-0-	-253	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1106	-0-	-475	-0-	1104	3	2	9	N	2	182	1			82
04	1560	N	502	-0-	-1058	-0-	502	3			N	-0-					82
05	1457	N	1014	-0-	-443	-0-	1014	3			N	-0-					82
06	1080	N	689	-0-	-391	-0-	689	3			N	-0-					82
07	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	3			N	-0-					82
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					82

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					285
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					285
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					285
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					285
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					285
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	N	3					288

ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

03	21235	X	18947	-0-	-2288	-0-	18407	2	540	9	N	491	551	1			87
04	20550	X	17362	-0-	-3188	-0-	16900	2	462	9	N	420	380	1			127
05	21235	X	17699	-0-	-3536	-0-	17242	2	457	9	N	415	382	1			160
06	19800	X	16723	-0-	-3077	-0-	16336	2	387	9	N	352	379	1			133
07	19871	X	16540	-0-	-3331	-0-	16136	2	404	9	N	367	374	1			126
08	18941	X	16466	-0-	-2475	-0-	16100	2	366	9	N	333	379	1			80

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

03	5084	X	1100	-0-	-3984	-0-	68	1	968	2	N	58					150
							64	9									
*04	4920	X	1268	-0-	-3652	-0-	1268	2			N	-0-					150
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					150
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					150
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					150
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					150

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

03	1364	X	1258	-0-	-106	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1259	-0-	-211	-0-	1258	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1519	X	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	247	-0-	-1223	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*07	1302	X	908	-0-	-394	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1105	-0-	-383	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1208	-0-	-442	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1265	-0-	-285	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	989	-0-	-181	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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	92	-0-		92	29161	92	1			N	-0-					39
04	0	W	104	-0-		104	29265	104	1			N	-0-					39
05	0	W	-0-	-0-		-0-	29265					N	-0-					39
06	0	W	-0-	-0-		-0-	29265					N	-0-					38
07	0	W	NO RPT	-0-		-0-	29265					N	NO RPT					38
08	0	W	NO RPT	-0-		-0-	29265					N	NO RPT					38

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

03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	65	1	1449	2	Y	11					13
							12	9										
04	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	66	1	1468	2	Y	15					28
							17	9										
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	2	Y	20	28	1			20
							22	9										
06	1470	N	581	-0-	-889	-0-	27	1	547	2	Y	6					26
							7	9										
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	107	1	2202	2	Y	6					32
							7	9										
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1624	2	Y	8	32	1			8
							9	9										

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1211	2	Y	1					2
							1	9										
04	1140	X	240	-0-	-900	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					2
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2159	2	Y	2	2	1			2
							2	9										
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	117	1	2405	2	Y	3					5
							3	9										
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	113	1	2323	2	Y	4					9
							4	9										
*08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	2028	2	Y	4	9	1			4
							4	9										

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

03	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	137	1	3029	2	Y	14					38
							15	9										
04	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	138	1	3067	2	Y	18					56
							20	9										
05	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	149	1	3257	2	Y	31	55	1			32
							34	9										
06	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	152	1	3112	2	Y	8					40
							9	9										
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	147	1	3023	2	Y	4					44
							4	9										
*08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	147	1	3036	2	Y	3	43	1			4
							3	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. (I) GAS LIFT(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	1738	-0-	-153	-0-	74	1	1649	2	Y	14					42
							15	9									
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	72	1	1596	2	Y	14					56
							15	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	80	1	1748	2	Y	26	56	1			26
							29	9									
06	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	71	1	1455	2	Y	32					58
							35	9									
07	1736	N	1312	-0-	-424	-0-	60	1	1223	2	Y	26					84
							29	9									
08	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	74	1	1543	2	Y	34	83	1			35
							37	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3712	-0-	-628	-0-	159	1	3536	2	Y	15					47
							17	9									
04	3900	X	3504	-0-	-396	-0-	150	1	3354	2	Y	-0-					47
05	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	161	1	3516	2	Y	4	48	1			3
							4	9									
06	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	176	1	3597	2	Y	2					5
							2	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	179	1	3683	2	Y	23					28
							25	9									
*08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	168	1	3476	2	Y	-0-					28

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	117	1	2601	2	Y	56					96
							62	9									
04	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	113	1	2508	2	Y	17	88	1			25
							19	9									
05	3131	X	1394	-0-	-1737	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					25
06	2970	X	744	-0-	-2226	-0-	35	1	709	2	Y	-0-					25
07	2821	X	1119	-0-	-1702	-0-	52	1	1067	2	Y	-0-					25
08	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	110	1	2270	2	Y	-0-					25

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	165	1	3653	2	Y	12					18
							13	9									
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	147	1	3268	2	Y	8					26
							9	9									
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	173	1	3787	2	Y	6					32
							7	9									
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	183	1	3739	2	Y	19					51
							21	9									
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	174	1	3577	2	Y	2	35	1			18
							2	9									
08	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	154	1	3185	2	Y	2					20
							2	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	2	N	1					135
							1	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	2	N	-0-					135
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	82	1	1803	2	N	7					142
							8	9									
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	83	1	1694	2	N	-0-					142
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	N	-0-					142
08	1891	N	1462	-0-	-429	-0-	67	1	1395	2	N	-0-					142

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3002	-0-	-1927	-0-	129	1	2863	2	Y	9					37
							10	9									
04	4830	X	1329	-0-	-3501	-0-	57	1	1266	2	Y	5					42
							6	9									
05	5053	X	1200	-0-	-3853	-0-	52	1	1139	2	Y	8	42	1			8
							9	9									
06	4890	X	1233	-0-	-3657	-0-	57	1	1175	2	Y	1					9
							1	9									
07	2573	X	1269	-0-	-1304	-0-	59	1	1209	2	Y	1					10
							1	9									
08	2573	X	1120	-0-	-1453	-0-	51	1	1067	2	Y	2	10	1			2
							2	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. (I) GAS LIFT(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	3110	-0-	-486	-0-	131	1	2913	2	N	60					100
							66	9									
04	3480	X	3043	-0-	-437	-0-	131	1	2912	2	N	-0-					100
05	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	143	1	3137	2	N	-0-					100
06	3330	X	2958	-0-	-372	-0-	138	1	2820	2	N	-0-					100
07	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	137	1	2807	2	N	-0-					100
08	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	131	1	2721	2	N	-0-					100

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	2790	N	2663	-0-	-127	-0-	114	1	2526	2	N	21					39
							23	9									
04	2730	N	2710	-0-	-20	-0-	114	1	2546	2	N	45					84
							50	9									
05	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	120	1	2631	2	N	-0-					84
06	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	118	1	2427	2	N	-0-					84
07	2790	N	2528	-0-	-262	-0-	117	1	2411	2	N	-0-					84
08	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	119	1	2458	2	N	23					107
							25	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	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	46	1	1011	2	N	48	188	1			52
							53	9									
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	42	1	937	2	N	12					64
							13	9									
05	1147	N	771	-0-	-376	-0-	32	1	710	2	N	26					90
							29	9									
06	1080	N	674	-0-	-406	-0-	31	1	632	2	N	10					100
							11	9									
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	38	1	774	2	N	25					125
							28	9									
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	831	2	N	22					147
							24	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	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	66	1	1459	2	Y	27					47
							30	9									
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	2	Y	86	43	1			90
							95	9									
05	1736	X	1417	-0-	-319	-0-	62	1	1355	2	Y	-0-					90
06	1680	X	1057	-0-	-623	-0-	49	1	1002	2	Y	5					95
							6	9									
07	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	57	1	1169	2	Y	-0-					95
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1375	2	Y	-0-					95

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

03	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	2	N	-0-					51
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	7	1	158	2	N	-0-					51
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	2	1	43	2	N	-0-					51
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					51
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					51
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					51

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	4340	X	3812	-0-	-528	-0-	163	1	3618	2	Y	28					49
							31	9									
04	4350	X	3675	-0-	-675	-0-	157	1	3509	2	Y	8	45	1			12
							9	9									
05	4495	X	3646	-0-	-849	-0-	159	1	3487	2	Y	-0-					12
06	4350	X	3353	-0-	-997	-0-	156	1	3196	2	Y	1					13
							1	9									
07	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	160	1	3298	2	Y	-0-					13
08	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	166	1	3443	2	Y	-0-					13

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	145	1	3220	2	Y	13					46
							14	9									
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	166	1	3706	2	Y	4					50
							4	9									
05	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	143	1	3129	2	Y	3					53
							3	9									
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	195	1	3987	2	Y	33					86
							36	9									
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	234	1	4812	2	Y	9	59	1			36
							10	9									
*08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	207	1	4288	2	Y	15					51
							17	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	7068	X	6656	-0-	-412	-0-	286	1	6353	2	Y	15					78
							17	9									
04	7020	X	6509	-0-	-511	-0-	279	1	6219	2	Y	10					88
							11	9									
05	7254	X	6330	-0-	-924	-0-	276	1	6043	2	Y	10					98
							11	9									
06	7020	X	6200	-0-	-820	-0-	287	1	5874	2	Y	35					133
							39	9									
07	7006	X	5746	-0-	-1260	-0-	266	1	5474	2	Y	5	91	1			47
							6	9									
*08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	356	1	7372	2	Y	13					60
							14	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	750	N	10	-0-	-740	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-
06	2223	N	2129	-0-	-94	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3946	-0-	846	846	3946	3			N	-0-					-0-
*08	5549	X	4703	-0-	-846	-0-	4703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	3			N	-0-					-0-
04	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	3			N	-0-					-0-
05	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	3			N	-0-					-0-
06	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	3			N	-0-					-0-
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	3			N	-0-					-0-
*08	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	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	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	990	N	752	-0-	-238	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5476	-0-	2476	2476	5476	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6072	-0-	2972	5448	6072	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	6394	-0-	3294	8742	6394	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
04	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	3			N	-0-					-0-
05	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	3			N	-0-					-0-
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	3			N	-0-					-0-
07	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	8395	-0-	-2393	-0-	8395	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

03	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	3			N	-0-					-0-
05	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	3			N	-0-					-0-
06	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	3			N	-0-					-0-
07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	3			N	-0-					-0-
*08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

03	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	3			N	-0-					-0-
04	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	3			N	-0-					-0-
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
07	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			N	-0-					-0-
*08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		24	-0-	24	137	24	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	510	N	198	-0-	-312	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5844	-0-	2844	2844	5844	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5861	-0-	2761	5605	5861	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5897	-0-	2797	8402	5897	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	12090	X	11182	-0-	-908	-0-	11182	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	9437	-0-	-2263	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
05	12090	X	10668	-0-	-1422	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
06	11640	X	10722	-0-	-918	-0-	10722	3			N	-0-					-0-
07	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-					-0-
*08	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

03	1643	N	1025	-0-	-618	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	7187	-0-	4187	4187	7187	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	8191	-0-	5091	9278	8191	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	9893	-0-	6893	16171	9893	3			N	-0-					-0-
07	27994	X	11823	-0-	-16171	-0-	11823	3			N	-0-					-0-
*08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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	744	N	526	-0-	-218	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	20	-0-	-383	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	360	N	53	-0-	-307	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6801	-0-	-219	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6423	-0-	-831	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	5778	-0-	-1476	-0-	5778	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2366	-0-	-214	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1886	-0-	-377	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6460	-0-	-484	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6716	-0-	-4	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6468	-0-	-476	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6586	-0-	-141	-0-	6586	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	6934	-0-	-2056	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	5559	-0-	-2871	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	5598	-0-	-2710	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
07	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
*08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3091	-0-	-195	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3035	-0-	-145	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1774	-0-	-1419	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	405	-0-	-3005	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2032	-0-	-789	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	17	-0-	-2713	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	231	-0-	-2652	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	415	-0-	-2468	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2128	-0-	-992	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2042	-0-	-1182	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2334	-0-	-673	-0-	2334	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	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	3			N	-0-					-0-
04	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3			N	-0-					-0-
05	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	3			N	-0-					-0-
06	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10295	-0-	-2167	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	10927	-0-	-1225	-0-	10927	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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1623	-0-	-447	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1482	-0-	-648	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	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	7874	X	6396	-0-	-1478	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	2992	-0-	-4568	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6206	-0-	-1389	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6684	-0-	-366	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6313	-0-	-972	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
*08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	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	8804	X	6427	-0-	-2377	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	8360	-0-	-1120	-0-	8360	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	8657	-0-	-1139	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	8366	-0-	-1114	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	8547	-0-	-102	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	8364	-0-	-285	-0-	8364	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	961	N	124	-0-	-837	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	682	N	99	-0-	-583	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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 #: 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	3720	X	2629	-0-	-1091	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	1865	-0-	-1675	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2297	-0-	-1361	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1630	-0-	-950	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2149	-0-	-517	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2252	-0-	-383	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 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	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	3			N	-0-					-0-
04	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	3			N	-0-					-0-
05	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	3			N	-0-					-0-
06	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	3			N	-0-					-0-
07	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	15315	3			N	-0-					-0-
*08	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15082	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7512	-0-	-1013	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7056	-0-	-1194	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	6656	-0-	-1311	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	6537	-0-	-1173	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6761	-0-	-927	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7208	-0-	-294	-0-	7208	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3343	-0-	-656	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2878	-0-	-1090	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2645	-0-	-1195	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2444	-0-	-997	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	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	5053	X	4382	-0-	-671	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4060	-0-	-830	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	3961	-0-	-1092	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3880	-0-	-560	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3822	-0-	-673	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	3697	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	735	-0-	-855	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5013	-0-	1913	1913	5013	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5652	-0-	2652	4565	5652	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	6733	-0-	3633	8198	6733	3			N	-0-					-0-
*08	13519	X	5321	-0-	-8198	-0-	5321	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

03	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3815	-0-	-295	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	3900	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

03	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

03	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3908	-0-	-82	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3930	-0-	-30	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3918	-0-	-174	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	3773	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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	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	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2914	-0-	-356	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2809	-0-	-461	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3000	-0-	-348	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	3010	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	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2410	-0-	-101	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2271	-0-	-339	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2326	-0-	-371	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	2305	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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1452	-0-	-160	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1612	X	1423	-0-	-189	-0-	1423	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	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
06	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
*08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	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	1891	N	1343	-0-	-548	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	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	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1781	-0-	-409	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	601	-0-	-1972	-0-	601	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	3057	-0-	-756	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	3380	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	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	3996	-0-	3996	4120	3996	3			N	-0-					-0-
06	7421	X	3301	-0-	-4120	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	2796	-0-	2796	2796	2796	3			N	-0-					-0-
*08	4896	X	2100	-0-	-2796	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5255	-0-	-356	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5231	-0-	-256	-0-	5231	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	3			N	-0-					-0-
05	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7660	-0-	-493	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	7703	-0-	-450	-0-	7703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4134	-0-	-268	-0-	4134	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	7657	X	7534	-0-	-123	-0-	7534	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6619	-0-	-791	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7239	-0-	-418	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7378	-0-	-32	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6510	-0-	-1147	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6906	-0-	-627	-0-	6906	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

03	3007	X	1936	-0-	-1071	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1932	-0-	-978	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1807	-0-	-1200	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1262	-0-	-598	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1874	-0-	-110	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

03	4371	X	2818	-0-	-1553	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2300	-0-	-1930	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	2003	-0-	-2368	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	1605	-0-	-2625	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1205	-0-	-2298	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	630	-0-	-2191	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2490	-0-	-269	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6131	-0-	-906	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6432	-0-	-605	-0-	6432	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

03	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5545	-0-	-155	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5497	-0-	-203	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5583	-0-	-338	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5505	-0-	-323	-0-	5505	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	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3173	-0-	-457	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	3250	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

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

03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1473	-0-	-1410	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1191	-0-	-1692	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

03	4743	X	3768	-0-	-975	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3531	-0-	-309	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3542	-0-	-333	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

03	3100	N	5712	-0-	2612	2612	5712	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	9483	-0-	6483	9095	9483	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7460	-0-	4360	13455	7460	3			N	-0-					-0-
06	21910	X	8455	-0-	-13455	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
*08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

03	7006	X	6651	-0-	-355	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6048	-0-	-732	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6396	-0-	-294	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6303	-0-	-362	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5664	-0-	-1001	-0-	5664	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

03	5549	X	4349	-0-	-1200	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	3576	-0-	-1794	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4280	-0-	-1269	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4671	-0-	-219	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4496	-0-	-278	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
*08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	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	2976	X	1489	-0-	-1487	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1986	-0-	-174	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	134	-0-	-3121	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	22	-0-	-3128	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	69	-0-	-3186	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	136	-0-	-1910	-0-	136	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	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
05	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
*08	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	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	713	N	619	-0-	-94	-0-	4	1	615	2	Y	-0-					5
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			Y	-0-					5
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					5
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					5
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	1	1	735	2	Y	-0-					5
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					5

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	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	3			N	-0-					-0-
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8116	-0-	-595	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	6447	-0-	-1983	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	7656	-0-	-1055	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7437	-0-	-1150	-0-	7437	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	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
*08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	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	5611	X	4492	-0-	-1119	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4171	-0-	-1139	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4044	-0-	-1443	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4096	-0-	-1034	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4117	-0-	-378	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4011	-0-	-484	-0-	4011	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17174	X	8584	-0-	-8590	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	7380	-0-	-5580	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	7154	-0-	-4285	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	6734	-0-	-2986	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	6398	-0-	-2933	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	6141	-0-	-2446	-0-	6141	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	3479	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

03	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3378	-0-	-900	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2798	-0-	-1342	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3155	-0-	-1123	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3141	-0-	-424	-0-	3141	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

03	11036	X	10321	-0-	-715	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
04	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	3			N	-0-					-0-
05	10788	X	10034	-0-	-754	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	9837	-0-	-603	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
*08	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

03	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2481	-0-	-249	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2419	-0-	-221	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2465	-0-	-108	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

03	8897	X	7619	-0-	-1278	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7550	-0-	-40	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6882	-0-	-961	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	5708	-0-	-1672	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	5146	-0-	-2511	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5320	-0-	-50	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5272	-0-	-494	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	5251	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	14B	DENY	-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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6239	-0-	-674	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5992	-0-	-578	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6108	-0-	-433	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5590	-0-	-590	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5890	-0-	-403	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5852	-0-	-379	-0-	5852	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	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	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	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
*08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

03	3441	X	198	-0-	-3243	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	828	-0-	-2412	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1436	-0-	-1137	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1754	-0-	-819	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

03	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4695	-0-	-585	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4249	-0-	-1207	-0-	4249	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 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

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

03	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3151	-0-	-321	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	570	N	270	-0-	-300	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

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

03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3			N	-0-					-0-
06	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	7549	-0-	-2278	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	3617	-0-	-6210	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

03	806	N	589	-0-	-217	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	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 #: 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	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	2651	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	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2796	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	7378	X	5931	-0-	-1447	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7781	-0-	-341	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7642	-0-	-480	-0-	7642	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	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	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	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6503	-0-	-1123	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
*08	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	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	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4000	-0-	-290	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3850	-0-	-800	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3767	-0-	-883	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	3			N	-0-					-0-
04	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	3			N	-0-					-0-
05	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
06	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	8893	-0-	-934	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8939	-0-	-547	-0-	8939	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 #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3583	-0-	-1160	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	2889	-0-	-1701	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	3929	-0-	-1775	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9294	-0-	-347	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	8888	-0-	-532	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	8735	-0-	-999	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	9054	-0-	-366	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8801	-0-	-189	-0-	8801	3			N	-0-					-0-
*08	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2608	-0-	-709	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2344	-0-	-866	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2239	-0-	-341	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1905	-0-	-668	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2041	-0-	-346	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8205	-0-	-630	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8453	-0-	-258	-0-	8453	3			N	-0-					-0-
06	8400	X	8360	-0-	-40	-0-	8360	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	8414	-0-	-142	-0-	8414	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8243	-0-	-313	-0-	8243	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1277	-0-	-13	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1113	-0-	-282	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1094	-0-	-256	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1265	-0-	-130	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	930	-0-	-2387	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1900	-0-	-1200	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2897	-0-	-451	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2820	-0-	-528	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	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	4433	X	3971	-0-	-462	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3778	-0-	-469	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3402	-0-	-1000	-0-	3402	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	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	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	1736	X	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1514	-0-	-166	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1641	-0-	-64	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1566	-0-	-84	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1607	-0-	-67	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1599	-0-	-44	-0-	1599	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	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3317	-0-	-43	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2906	-0-	-454	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
*08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	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	4805	X	4026	-0-	-779	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3438	-0-	-1212	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3423	-0-	-1103	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3333	-0-	-927	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3150	-0-	-1035	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3034	-0-	-996	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	744	X	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	744	X	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3245	-0-	-265	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3571	-0-	-89	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3323	-0-	-459	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
05	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	3			N	-0-					-0-
06	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
07	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
*08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	9448	-0-	-2115	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	8635	-0-	-2495	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	3			N	-0-					-0-
06	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	3			N	-0-					-0-
07	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	3			N	-0-					-0-
08	12958	X	11801	-0-	-1157	-0-	11801	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	3			N	-0-					-0-
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	3			N	-0-					-0-
06	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	11049	-0-	-917	-0-	11049	3			N	-0-					-0-
08	11966	X	10506	-0-	-1460	-0-	10506	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	12328	-0-	-1312	-0-	12328	3			N	-0-					-0-
04	12990	X	11718	-0-	-1272	-0-	11718	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	11823	-0-	-1104	-0-	11823	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	11649	-0-	-621	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	3			N	-0-					-0-
*08	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	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 #: 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	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

03	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
*08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

03	9424	X	9111	-0-	-313	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8679	-0-	-441	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8232	-0-	-1006	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7370	-0-	-1570	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8345	-0-	-645	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8073	-0-	-917	-0-	8073	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4137	-0-	-483	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4943	-0-	-265	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

03	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2060	-0-	-490	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1998	-0-	-972	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1985	-0-	-1084	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1968	-0-	-295	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

03	11563	X	10919	-0-	-644	-0-	10919	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	10369	-0-	-761	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10377	-0-	-783	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10306	-0-	-494	-0-	10306	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	10397	-0-	-763	-0-	10397	3			N	-0-					-0-
08	10912	X	10256	-0-	-656	-0-	10256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

03	12276	X	11742	-0-	-534	-0-	11742	3			N	-0-					-0-
04	11880	X	11056	-0-	-824	-0-	11056	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	11056	-0-	-941	-0-	11056	3			N	-0-					-0-
06	11550	X	11165	-0-	-385	-0-	11165	3			N	-0-					-0-
07	11532	X	11237	-0-	-295	-0-	11237	3			N	-0-					-0-
08	11532	X	11127	-0-	-405	-0-	11127	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 #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3088	-0-	-539	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2905	-0-	-395	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2845	-0-	-245	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3636	-0-	-1076	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3091	-0-	-1349	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	2573	-0-	-1643	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2388	-0-	-1572	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2947	-0-	-1145	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2382	-0-	-1245	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2296	-0-	-680	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2283	-0-	-693	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	7765	-0-	-946	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7228	-0-	-1202	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8031	-0-	-463	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7614	-0-	-606	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7680	-0-	-535	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7545	-0-	-484	-0-	7545	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	810	N	626	-0-	-184	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	7595	X	7101	-0-	-494	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6804	-0-	-546	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6946	-0-	-649	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6689	-0-	-661	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6795	-0-	-397	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	6709	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 #: 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	7130	X	6481	-0-	-649	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6178	-0-	-722	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6275	-0-	-700	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5913	-0-	-567	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5952	-0-	-403	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5924	-0-	-431	-0-	5924	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

03	5735	X	5714	-0-	-21	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5377	-0-	-143	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5340	-0-	-426	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5205	-0-	-561	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5154	-0-	-550	-0-	5154	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

03	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

03	6944	X	5582	-0-	-1362	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5256	-0-	-1464	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5896	-0-	-459	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5591	-0-	-199	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5656	-0-	-17	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5164	-0-	-509	-0-	5164	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

03	12772	X	12457	-0-	-315	-0-	12457	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	11690	-0-	-670	-0-	11690	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	11387	-0-	-1385	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	10920	-0-	-1350	-0-	10920	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	10143	-0-	-2474	-0-	10143	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	10711	-0-	-1751	-0-	10711	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

03	14384	X	12913	-0-	-1471	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
04	13740	X	12411	-0-	-1329	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	12464	-0-	-1114	-0-	12464	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	12739	-0-	-281	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
07	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	12438	-0-	-489	-0-	12438	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 #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9492	-0-	-288	-0-	9492	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9531	-0-	-575	-0-	9531	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	8922	-0-	-858	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	8460	-0-	-1646	-0-	8460	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	9362	-0-	-744	-0-	9362	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5713	-0-	-239	-0-	5713	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3			N	-0-					-0-
04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3			N	-0-					-0-
05	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9041	-0-	-1003	-0-	9041	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	8822	-0-	-1005	-0-	8822	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4911	-0-	-399	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4992	-0-	-340	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4788	-0-	-252	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4668	-0-	-540	-0-	4668	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
*08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	3			N	-0-					-0-
04	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-					-0-
05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
06	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	3			N	-0-					-0-
07	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			N	-0-					-0-
*08	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4076	-0-	-124	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 20 WELL #: 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	744	N	155	-0-	-589	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

03	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2492	-0-	-688	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2494	-0-	-792	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

03	7533	X	5249	-0-	-2284	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
04	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	3			N	-0-					-0-
05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
06	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9976	-0-	-316	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	9180	-0-	-1112	-0-	9180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

03	9579	X	8620	-0-	-959	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	7993	-0-	-1277	-0-	7993	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	7854	-0-	-1694	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	7626	-0-	-1614	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8478	-0-	-419	-0-	8478	3			N	-0-					-0-
*08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	3			N	-0-					-0-
04	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	10028	-0-	-419	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9665	-0-	-445	-0-	9665	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	9959	-0-	-1108	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	9719	-0-	-1348	-0-	9719	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
04	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			N	-0-					-0-
05	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
06	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	3			N	-0-					-0-
07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	3			N	-0-					-0-
*08	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

03	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	3			N	-0-					-0-
04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
05	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
06	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	3			N	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	3995	-0-	-2112	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 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	5549	X	4672	-0-	-877	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4437	-0-	-393	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4482	-0-	-509	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4274	-0-	-376	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	4460	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	14384	X	12771	-0-	-1613	-0-	12771	3			N	-0-					-0-
04	13350	X	12548	-0-	-802	-0-	12548	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	12528	-0-	-399	-0-	12528	3			N	-0-					-0-
06	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	3			N	-0-					-0-
07	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	3			N	-0-					-0-
*08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	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	11811	X	10603	-0-	-1208	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10482	-0-	-738	-0-	10482	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	10228	-0-	-436	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	9698	-0-	-622	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	9840	-0-	-979	-0-	9840	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9756	-0-	-1063	-0-	9756	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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	3			N	-0-					-0-
04	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			N	-0-					-0-
07	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
*08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	1113	-0-	-3320	-0-	7	1	1106	2	N	-0-					130
04	4290	X	2785	-0-	-1505	-0-	2785	2			N	-0-					130
05	4433	X	3528	-0-	-905	-0-	2	1	3526	2	N	-0-					130
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4021	2	20	9	N	18					148
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	4	1	3875	2	N	-0-					148
*08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					148

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	806	N	270	-0-	-536	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	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 #: 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	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
*08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

03	5332	X	3776	-0-	-1556	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4369	-0-	-791	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	3599	-0-	-1733	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	1662	-0-	-3258	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3061	-0-	-845	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2278	-0-	-1628	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

03	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6921	-0-	-550	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6371	-0-	-859	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6493	-0-	-1350	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	6289	-0-	-1430	-0-	6289	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

03	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3300	-0-	-480	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3387	-0-	-457	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3164	-0-	-466	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5734	-0-	-896	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5618	-0-	-1233	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5200	-0-	-1430	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5352	-0-	-879	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5433	-0-	-550	-0-	5433	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

03	7440	X	7358	-0-	-82	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
*08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

03	3131	X	1399	-0-	-1732	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2532	-0-	-382	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2467	-0-	-233	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3265	-0-	165	165	3265	3			N	-0-					-0-
*08	2708	N	2543	-0-	-165	-0-	2543	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 #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3922	-0-	-914	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	3299	-0-	-1537	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	3			N	-0-					-0-
04	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	3			N	-0-					-0-
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	3			N	-0-					-0-
06	11490	X	11175	-0-	-315	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	11482	-0-	-546	-0-	11482	3			N	-0-					-0-
08	12028	X	11206	-0-	-822	-0-	11206	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	961	N	692	-0-	-269	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7716	-0-	-1243	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	8238	-0-	-402	-0-	8238	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8577	-0-	-10	-0-	8577	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	8079	-0-	-201	-0-	8079	3			N	-0-					-0-
07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7703	-0-	-78	-0-	7703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4877	-0-	-73	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4842	-0-	-138	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5041	-0-	-74	-0-	5041	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	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	3			N	-0-					-0-
04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	3			N	-0-					-0-
06	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	9206	-0-	-1365	-0-	9206	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	8105	-0-	-2466	-0-	8105	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	2635	N	2399	-0-	-236	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2273	-0-	-217	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2153	-0-	-157	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 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	3627	X	2148	-0-	-1479	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	2426	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	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5930	-0-	-115	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6137	-0-	-63	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5927	-0-	-273	-0-	5927	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	5828	X	5542	-0-	-286	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	5230	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	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
04	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3			N	-0-					-0-
05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	8219	-0-	-182	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7951	-0-	-450	-0-	7951	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1892	-0-	-1408	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	1837	-0-	-1511	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	932	-0-	-1548	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	162	-0-	-2318	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	11026	-0-	-884	-0-	11026	3			N	-0-					-0-
05	12307	X	11272	-0-	-1035	-0-	11272	3			N	-0-					-0-
06	11910	X	10840	-0-	-1070	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10932	-0-	-507	-0-	10932	3			N	-0-					-0-
08	11439	X	10774	-0-	-665	-0-	10774	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	6562	-0-	-1219	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6360	-0-	-1170	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7088	-0-	-693	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6333	-0-	-177	-0-	6333	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9126	-0-	-453	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	8372	-0-	-898	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	8986	-0-	-593	-0-	8986	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	8884	-0-	-664	-0-	8884	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4407	-0-	-615	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4343	-0-	-517	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4123	-0-	-377	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4122	-0-	-373	-0-	4122	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
04	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3414	-0-	414	648	3414	3			N	-0-					-0-
07	4413	X	3765	-0-	-648	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	14074	-0-	-310	-0-	14074	3			N	-0-					-0-
04	13920	X	13369	-0-	-551	-0-	13369	3			N	-0-					-0-
05	14384	X	13716	-0-	-668	-0-	13716	3			N	-0-					-0-
06	13890	X	13358	-0-	-532	-0-	13358	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	13573	-0-	-718	-0-	13573	3			N	-0-					-0-
08	14074	X	13466	-0-	-608	-0-	13466	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4317	-0-	-303	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3884	-0-	-890	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

03	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4390	-0-	-470	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4679	-0-	-250	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4452	-0-	-348	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4464	-0-	-496	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4268	-0-	-692	-0-	4268	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

03	10602	X	8827	-0-	-1775	-0-	8827	3			N	-0-					-0-
04	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	3			N	-0-					-0-
05	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
06	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	3			N	-0-					-0-
07	12586	X	11807	-0-	-779	-0-	11807	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	11539	-0-	-1047	-0-	11539	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

03	9083	X	8241	-0-	-842	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7647	-0-	-693	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7483	-0-	-856	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7277	-0-	-703	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
07	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	3			N	-0-					-0-
*08	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 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	8680	X	7439	-0-	-1241	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	6659	-0-	-1231	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	6208	-0-	-1728	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	5833	-0-	-1757	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7055	-0-	-788	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6718	-0-	-722	-0-	6718	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	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	5759	-0-	-1712	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	8196	-0-	-205	-0-	8196	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	7967	X	7823	-0-	-144	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7215	-0-	-495	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7537	-0-	-461	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7284	-0-	-456	-0-	7284	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7358	-0-	-423	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7338	-0-	-443	-0-	7338	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	2604	X	125	-0-	-2479	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	15	-0-	-2265	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	7	-0-	-1853	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	19	-0-	-1631	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	22	-0-	-1683	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	124	X	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	1639	-0-	-3724	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	2144	-0-	-2686	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	1492	-0-	-3499	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	1853	-0-	-1747	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1471	-0-	-730	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1432	-0-	-769	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	8658	-0-	-2440	-0-	8658	3			N	-0-					-0-
04	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
05	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	3			N	-0-					-0-
06	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-					-0-
07	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	3			N	-0-					-0-
08	12493	X	11491	-0-	-1002	-0-	11491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3528	-0-	-1246	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3562	-0-	-1058	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4117	-0-	-161	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5371	-0-	-23	-0-	5371	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3837	-0-	-723	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4017	-0-	-695	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3388	-0-	-1172	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3722	-0-	-618	-0-	3722	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	9326	-0-	-1431	-0-	9326	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	8840	-0-	-1570	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	8732	-0-	-2025	-0-	8732	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	8407	-0-	-1223	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8741	-0-	-900	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	6335	-0-	-2996	-0-	6335	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5620	-0-	-1014	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5596	-0-	-134	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
*08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	7	1	1152	2	N	-0-					147
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					147
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	N	16					163
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1023	2	37	9	N	34					197
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	1	1	991	2	N	-0-					197
08	868	N	345	-0-	-523	-0-	345	2			N	-0-					197

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	646	-0-	-4064	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	1930	-0-	-2348	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2389	-0-	-1361	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1200	-0-	-722	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4530	-0-	-523	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	128	-0-	-864	-0-	6	1	122	2	N	-0-	54	7			127
04	930	N	130	-0-	-800	-0-	6	1	123	2	N	1					128
							1	9									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					128
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	52	2	37	9	N	34					162
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	608	2	206	9	N	187	189	1			160
*08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2190	2	209	9	N	190	178	1			172

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	818	-0-	-360	-0-	5	1	813	2	N	-0-					80
04	1050	N	347	-0-	-703	-0-	347	2			N	-0-					80
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1	1	1182	2	N	17					97
							19	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1224	2	64	9	N	58					155
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1	1	1193	2	N	-0-					155
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					155

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4185	-0-	-589	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3835	-0-	-755	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4052	-0-	-536	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3257	-0-	-883	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3538	-0-	-554	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	7685	-0-	-2700	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	7419	-0-	-2631	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	7294	-0-	-3091	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	6564	-0-	-1506	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7283	-0-	-405	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7434	-0-	-254	-0-	7434	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2736	-0-	-1014	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2638	-0-	-1237	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2396	-0-	-1144	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2464	-0-	-1039	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2353	-0-	-778	-0-	2353	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	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5480	-0-	-190	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5615	-0-	-523	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5438	-0-	-502	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5032	-0-	-1106	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5785	-0-	-136	-0-	5785	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 #: 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	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3706	-0-	-164	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3702	-0-	-390	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3593	-0-	-427	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	3578	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	4216	X	3531	-0-	-685	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
*08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		12	-0-	12	B	12	12	2			N	-0-					61
05	14B2 EXT		24	-0-	24	B	36	24	2			N	-0-					61
06	14B2 EXT		8	-0-	8	B	44	8	2			N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	44					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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					327
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					327
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					327
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					327
07	DLQ G-10		-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	2294	X	1799	-0-	-495	-0-	1770	2	29	9	N	26	161	1						145
04	2220	X	2193	-0-	-27	-0-	2146	2	47	9	N	43								188
05	2294	X	2271	-0-	-23	-0-	2228	2	43	9	N	39								227
06	2160	X	1857	-0-	-303	-0-	1815	2	42	9	N	38								265
07	2263	X	2000	-0-	-263	-0-	1967	2	33	9	N	30	175	1						120
08	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	1889	2	39	9	N	35								155

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-						-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-						-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-						-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-						-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-						-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-						-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	359	1	1090	2	Y	49	77	1			6
							54	9									
04	1260	N	574	-0-	-686	-0-	530	2	44	9	Y	40					46
05	1395	N	507	-0-	-888	-0-	475	2	32	9	Y	29					75
06	1440	N	497	-0-	-943	-0-	472	2	25	9	Y	23					98
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					98
08	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			Y	-0-					98

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	N	-0-					24
*04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					24
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					24
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					24
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					24
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					24

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					58
*04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

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	5425	X	5320	-0-	-105	-0-	345	1	4931	2	N	40					114
							44	9									
*04	5130	X	4135	-0-	-995	-0-	4102	2	33	9	N	30					144
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					144
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					144
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					144
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					144

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	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	33					142
*04	5250	X	4345	-0-	-905	-0-	4324	2	21	9	N	19					161
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					161
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					161
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					161
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	2					47
*04	450	X	180	-0-	-270	-0-	178	2	2	9	N	2					49
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					49
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					49
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

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	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	88	1	1250	2	N	-0-					80
*04	1230	X	756	-0-	-474	-0-	750	2	6	9	N	5					85
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					85
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					85
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					85
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					85

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	1767	X	1415	-0-	-352	-0-	92 8	1 9	1315	2	N	7					172
*04	1710	X	1690	-0-	-20	-0-	1683	2	7	9	N	6					178
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					178
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					178
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					178
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					178

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10					382
04	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	19	2	13	9	Y	12					394
05	DLQ	G-10	42	-0-	42	74	35	2	7	9	Y	6					400
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					400
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	74					Y	129					529
*08	74	N	-0-	-0-	-74	-0-					Y	29					558

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1769	-0-	-339	-0-	11	1	1754	2	Y	4					22
							4	9									
04	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1736	2			Y	-0-					22
05	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	1	1	1778	2	Y	-0-					22
06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20					42
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	2	1	1919	2	Y	5					47
							6	9									
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1	9	Y	1					48

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	7	1	1049	2	Y	-0-					1
04	1170	X	1040	-0-	-130	-0-	1040	2			Y	-0-					1
05	1116	X	490	-0-	-626	-0-	490	2			Y	-0-					1
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					1
07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1	1	1286	2	Y	-0-					1
*08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	155	-0-	-0-	-0-	155	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	150	-0-	-5	-0-	150	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2016 - P/A 05/19/16

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - P/A 05/26/16

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	7254 X	7087	-0-	-167	-0-	380	1	6542	2	N	150	185	1								108
						165	9														
04	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	368	1	6562	2	N	121										229
						133	9														
05	7254 X	7181	-0-	-73	-0-	373	1	6699	2	N	99	181	1			2	8				145
						109	9														
06	6900 X	6836	-0-	-64	-0-	382	1	6341	2	N	103	176	1								72
						113	9														
07	7254 X	7062	-0-	-192	-0-	448	1	6472	2	N	129	2	8								199
						142	9														
08	7254 X	6946	-0-	-308	-0-	454	1	6382	2	N	100	181	1								118
						110	9														

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	2449	X	1025	-0-	-1424	-0-	991	2	34	9	Y	31	37	1			20
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1312	2	55	9	Y	50	65	1			5
05	2046	N	1361	-0-	-685	-0-	1307	2	54	9	Y	49	43	1			11
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	967	2	41	9	Y	37	38	1			10
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1363	2	45	9	Y	41	34	1			17
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2203	2	76	9	Y	69	74	1			12

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					27
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					27
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					27
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					27
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					27
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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	3286	X	2643	-0-	-643	-0-	2610	2	33	9	N	30					113
04	3180	X	2479	-0-	-701	-0-	2352	2	127	9	N	115					228
05	3286	X	2257	-0-	-1029	-0-	2225	2	32	9	N	29					257
06	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	2067	2	29	9	N	26					283
07	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	2364	2	125	9	N	114	185	1			212
08	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2180	2	22	9	N	20					232

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1607	-0-	-718	-0-	1599	2	8	9	N	7					154
04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2351	2	11	9	N	10					164
05	2294	X	1643	-0-	-651	-0-	1631	2	12	9	N	11					175
06	1860	X	976	-0-	-884	-0-	972	2	4	9	N	4					179
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2666	2	7	9	N	6					185
08	2449	X	2418	-0-	-31	-0-	2409	2	9	9	N	8					193

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	508	-0-	-1445	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	402	-0-	-621	-0-	402	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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-	137	1			20
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	30	1	1575	2	N	1					21
							1	9									
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	31	1	2633	2	N	3					24
							3	9									
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	30	1	2691	2	N	4					28
							4	9									
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	31	1	2671	2	N	2					30
							2	9									
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	31	1	2632	2	N	-0-					30

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	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3156	2	34	9	N	31	166	1			23
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3018	2	50	9	N	45					68
05	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	2552	2	47	9	N	43	1	8			110
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3458	2	11	9	N	10					120
07	3038	X	2308	-0-	-730	-0-	2302	2	6	9	N	5					125
08	3038	X	1177	-0-	-1861	-0-	1166	2	11	9	N	10					135

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	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	1625	2	80	9	N	73	192	1			113
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1584	2	50	9	N	45					158
05	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1565	2	73	9	N	66	171	1			53
06	1650	N	952	-0-	-698	-0-	900	2	52	9	N	47					100
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1912	2	75	9	N	68					168
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					168

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	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	49 197	1 9	2099	2	Y	179	184	1			99
04	2820	X	1489	-0-	-1331	-0-	13 452	1 6	873 151	2 9	Y	137	67	1			169
05	2914	X	2043	-0-	-871	-0-	1866	6	177	9	Y	161	174	1			156
06	2820	X	2258	-0-	-562	-0-	2020	6	238	9	Y	216	214	1			158
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3087	6	227	9	Y	206	222	1			142
*08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2228	6	182	9	Y	165	145	1			162

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	62	N	29	-0-	-33	-0-	20	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	21	1	880	2	Y	75	77	1			23
							83	9									
04	870	N	245	-0-	-625	-0-	3	1	217	2	Y	23	16	1			30
							25	9									
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					30
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2284	6	52	9	Y	47	46	1			31
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1985	6	63	9	Y	57	62	1			26
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	540	6	42	9	Y	38	34	1			30

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2939	-0-	-967	-0-	62	1	2629	2	Y	225	231	1	1	8	1000
							248	9									
04	3600	X	706	-0-	-2894	-0-	9	1	625	2	Y	65	48	1			1017
							72	9									
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4119	6	393	9	Y	357	384	1	2	8	988
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3505	6	257	9	Y	234	232	1			990
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3806	6	284	9	Y	258	276	1	1	8	971
*08	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	3701	6	252	9	Y	229	200	1	1	8	999

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	3920	-0-	-3427	-0-	82	1	3510	2	Y	298	308	1			173
							328	9									
04	5730	X	1351	-0-	-4379	-0-	16	1	1148	2	Y	170	88	1			255
							187	9									
05	5704	X	2527	-0-	-3177	-0-	2308	6	219	9	Y	199	215	1			239
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6209	6	433	9	Y	394	390	1			243
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	4937	6	348	9	Y	316	340	1			219
*08	3906	X	1406	-0-	-2500	-0-	1327	6	79	9	Y	72	63	1			228

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	2875	-0-	-1651	-0-	60	1	2574	2	Y	219	226	1			105
							241	9									
04	4380	X	655	-0-	-3725	-0-	8	1	551	2	Y	87	42	1			150
							96	9									
05	4154	X	457	-0-	-3697	-0-	417	6	40	9	Y	36	39	1			147
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					147
07	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2860	6	123	9	Y	112	120	1			139
*08	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	2527	6	228	9	Y	207	182	1			164

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 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	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					96
04	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	337	1	14394	2	Y	769	793	1			342
							846	9									
04	13890	X	8347	-0-	-5543	-0-	86	1	5948	2	Y	466	341	1			467
							1800	6	513	9							
05	14353	X	11409	-0-	-2944	-0-	10420	6	989	9	Y	899	972	1			394
06	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	14997	6	1185	9	Y	1077	1067	1			404
07	15562	X	14156	-0-	-1406	-0-	13215	6	941	9	Y	855	920	1			339
*08	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	15057	6	1064	9	Y	967	851	1			455

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	Y	18	18	1			30
							20	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	9	3	1			36
							10	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					36
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					36
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					36

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

03	1209	#	964	-0-	-245	-0-	922	2	42	9	N	38					48
04	1170	#	797	-0-	-373	-0-	762	2	35	9	N	32					80
05	806	#	443	-0-	-363	-0-	414	2	29	9	N	26					106
06	930	#	721	-0-	-209	-0-	686	2	35	9	N	32					138
07	961	#	938	-0-	-23	-0-	910	2	28	9	N	25	142	1			21
08	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					21

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17918		16888	-0-	-1030	32086	2728	1	14020	2	N	127	1	8			356
							140	9									
04	17340		16209	-0-	-1131	30955	2640	1	13436	2	N	121	2	8			475
							133	9									
05	17918		13323	-0-	-4595	26360	2728	1	10493	2	N	93	325	1			243
							102	9									
06	17340		11816	-0-	-5524	20836	2640	1	9086	2	N	82	1	8			324
							90	9									
07	17918		1785	-0-	-16133	4703	1767	2	18	9	N	16	171	1			169
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4703					N	-0-					169

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	N	10	151	1			19
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2555	2	80	9	N	73					92
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2744	2	52	9	N	47	4	8			135
06	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	2529	2	44	9	N	40	5	8			170
07	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	2326	2	10	9	N	9	2	8			177
08	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2308	2	72	9	N	65	163	1			79

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

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_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	127	1	1689	2	N	3	85	1				16
							383	3	3	9								
04	2250	N	1753	-0-	-497	-0-	135	1	1318	2	N	-0-						16
							300	3										
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-						16
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-						16
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-						16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

03	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	74	2	N	5						175
							16	3	6	9								
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	8	166	1				17
							22	3	9	9								
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	89	2	N	-0-						17
							20	3										
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	2	1	57	2	N	3						20
							14	3	3	9								
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	4	1	87	2	N	7						27
							21	3	8	9								
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	68	2	N	5						32
							15	3	6	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1				18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	3	N	-0-						18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	N	-0-						105
							123	3										
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	70	1	703	2	N	-0-						105
							134	3										
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	483	2	N	3	36	1				72
							92	3	3	9								
06	780	N	356	-0-	-424	-0-	14	1	287	2	N	-0-						72
							55	3										
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	47	1	872	2	N	8						80
							167	3	9	9								
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	14	1	329	2	N	-0-						80
							63	3										

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	88	1	1161	2	N	7	52	1			80
							222	3	8	9							
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	113	1	1140	2	N	-0-					80
							218	3									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	N	3					83
							217	3	3	9							
06	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	53	1	1118	2	N	2					85
							214	3	2	9							
07	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	45	1	840	2	N	2					87
							161	3	2	9							
08	1426	N	866	-0-	-560	-0-	30	1	699	2	N	3					90
							134	3	3	9							

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	1					68
							44	3	1	9							
04	450	N	197	-0-	-253	-0-	15	1	153	2	N	-0-					68
							29	3									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	2					70
							64	3	2	9							
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	8	1	174	2	N	-0-	59	1			11
							34	3									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					11
							42	3									
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	2					13
							69	3	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	2	122	1			8
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	22					30
							21	3	24	9							
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	32	2	N	-0-					30
							6	3									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					30
							5	3									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-					30
							2	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	76	2	N	2	110	1			24
							17	3	2	9							
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					24
							20	3									
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	59	2	N	3					27
							14	3	3	9							
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	3					30
							19	3	3	9							
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	73	2	N	2					32
							16	3	2	9							
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	N	3					35
							30	3	3	9							

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	57	2	N	-0-					130
							11	3									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	15					145
							21	3	17	9							
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	94	2	N	15					160
							18	3	17	9							
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	131	1			29
							11	3									
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	22	2	N	3					32
							4	3	3	9							
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	3	2	1	3	N	-0-					32

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

03	1891	X	1586	-0-	-305	-0-	92	1	1235	2	N	20					78
							237	3	22	9							
04	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	154	1	1561	2	N	7					85
							299	3	8	9							
05	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	69	1	945	2	N	17					102
							180	3	19	9							
06	1530	N	1201	-0-	-329	-0-	45	1	955	2	N	16					118
							183	3	18	9							
07	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	76	1	1430	2	N	9					127
							274	3	10	9							
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	2	N	-0-					127
							192	3									

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	46	1			19
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	3	2	1	3	N	-0-					19
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	4	2	1	3	N	-0-					19
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	3	N	-0-					19
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	3	N	-0-					19

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					168
							9	3									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	11	1	157	2	N	-0-					168
							30	3									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	123	1			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	3	1	85	2	N	-0-					45
							17	3									

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

03	1240	N	900	-0-	-340	-0-	53	1	700	2	N	12					127
							134	3	13	9							
04	1560	N	897	-0-	-663	-0-	68	1	690	2	N	5					132
							133	3	6	9							
05	1209	N	482	-0-	-727	-0-	27	1	368	2	N	15					147
							70	3	17	9							
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	28	1	574	2	N	1					148
							109	3	1	9							
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	N	9					157
							159	3	10	9							
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	23	1	546	2	N	1					158
							105	3	1	9							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	111	1	1475	2	N	14					68
							282	3	15	9							
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	136	1	1373	2	N	9					77
							263	3	10	9							
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	141	1	1950	2	N	20					97
							373	3	22	9							
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	91	1	1921	2	N	8					105
							368	3	9	9							
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1468	2	N	13					118
							281	3	14	9							
08	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	81	1	1893	2	N	15					133
							362	3	17	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	1	138	1			20
							9	3	1	9							
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					20
							17	3									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					20
							16	3									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	2					22
							15	3	2	9							
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	6					28
							24	3	7	9							
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	29					57
							20	3	32	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-	64	1			36
							22	3									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					36
							21	3									
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	2	1	30	2	N	-0-					36
							6	3									
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	2	1	50	2	N	-0-					36
							10	3									
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	91	2	N	-0-					36
							17	3									
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					36
							8	3									

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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	51	1	679	2	N	9					157
							130	3	10	9							
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	49	1	494	2	N	3					160
							94	3	3	9							
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	N	8	143	1			25
							118	3	9	9							
06	840	N	640	-0-	-200	-0-	24	1	506	2	N	12					37
							97	3	13	9							
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	20	1	369	2	N	11					48
							70	3	12	9							
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	24	1	563	2	N	-0-					48
							108	3									

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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	898	2	N	8					120
							204	3	9	9							
04	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	84	1	810	2	N	7					127
							183	3	8	9							
05	1209	N	894	-0-	-315	-0-	52	1	677	2	N	10					137
							154	3	11	9							
06	1140	N	781	-0-	-359	-0-	30	1	607	2	N	5					142
							138	3	6	9							
07	1116	N	903	-0-	-213	-0-	39	1	700	2	N	5					147
							158	3	6	9							
08	899	N	720	-0-	-179	-0-	22	1	557	2	N	13					160
							127	3	14	9							

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	108	1	1440	2	N	22					145
							327	3	24	9							
04	2040	N	1566	-0-	-474	-0-	120	1	1167	2	N	13					158
							265	3	14	9							
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					158
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	138	1			20
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	97	1	1293	2	N	12					152
							293	3	13	9							
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	135	1	1310	2	N	15					167
							297	3	17	9							
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	N	8					175
							261	3	9	9							
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	64	1	1280	2	N	11	151	1			35
							290	3	12	9							
07	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	46	1	822	2	N	12					47
							186	3	13	9							
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	57	1	1405	2	N	13					60
							319	3	14	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	162	1	2169	2	N	4	127	1			22
							492	3	4	9							
04	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	223	1	2169	2	N	18					40
							492	3	20	9							
05	2945	X	224	-0-	-2721	-0-	13	1	172	2	N	-0-					40
							39	3									
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					40
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					40
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	95	1	1276	2	N	19					67
							290	3	21	9							
04	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	147	1	1421	2	N	18					85
							322	3	20	9							
05	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	104	1	1332	2	N	20					105
							301	3	22	9							
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	65	1	1300	2	N	14	89	1			30
							295	3	15	9							
07	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	66	1	1204	2	N	22					52
							274	3	24	9							
08	1767	N	1452	-0-	-315	-0-	46	1	1128	2	N	20					72
							256	3	22	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	71	1	948	2	N	6	53	1			90
							215	3	7	9							
04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	88	1	855	2	N	8					98
							194	3	9	9							
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	71	1	910	2	N	7					105
							206	3	8	9							
06	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	43	1	859	2	N	5					110
							195	3	6	9							
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	N	6	59	1			57
							208	3	7	9							
08	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	36	1	881	2	N	6					63
							199	3	7	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					130
							6	3									
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	10	2	N	-0-					130
							2	3									
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					130
							2	3									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	108	1			22
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					22
							6	3									
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
							2	3									

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	341	N	284	-0-	-57	-0-	16	1	211	2	N	8					120
							48	3	9	9							
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	2					122
							40	3	2	9							
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	5					127
							32	3	6	9							
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	10	1	198	2	N	6					133
							45	3	7	9							
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	8	1	147	2	N	2	117	1			18
							34	3	2	9							
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	2					20
							50	3	2	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	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	98	1	1313	2	N	7					32
							252	3	8	9							
04	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	122	1	1242	2	N	3					35
							239	3	3	9							
05	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	89	1	1229	2	N	10					45
							235	3	11	9							
06	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	53	1	1114	2	N	2					47
							213	3	2	9							
07	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	68	1	1266	2	N	5					52
							242	3	6	9							
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	58	1	1350	2	N	-0-					52
							258	3									

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	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	75	1	997	2	N	5					27
							226	3	6	9							
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	108	1	1046	2	N	8					35
							237	3	9	9							
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	78	1	1013	2	N	7					42
							230	3	8	9							
06	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	40	1	790	2	N	1					43
							179	3	1	9							
07	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	57	1	1034	2	N	7					50
							235	3	8	9							
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	41	1	1033	2	N	8					58
							235	3	9	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	97	1	1296	2	N	70					138
							294	3	77	9							
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	141	1	1369	2	N	39					177
							311	3	43	9							
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	111	1	1438	2	N	54	178	1			53
							327	3	59	9							
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	68	1	1366	2	N	20					73
							310	3	22	9							
07	1922	N	1299	-0-	-623	-0-	55	1	1003	2	N	12					85
							228	3	13	9							
08	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	57	1	1411	2	N	28					113
							320	3	31	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	127	1	1690	2	N	7					120
							324	3	8	9							
04	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	114	1	1154	2	N	-0-					120
							221	3									
05	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	114	1	1579	2	N	17					137
							302	3	19	9							
06	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	78	1	1651	2	N	13	118	1			32
							317	3	14	9							
07	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	60	1	1115	2	N	13					45
							213	3	14	9							
*08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	77	1	1791	2	N	5					50
							343	3	6	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	77	1	1021	2	N	42					105
							195	3	46	9							
04	1680	N	963	-0-	-717	-0-	73	1	739	2	N	8					113
							142	3	9	9							
05	1798	N	991	-0-	-807	-0-	54	1	753	2	N	35					148
							145	3	39	9							
06	1290	N	955	-0-	-335	-0-	36	1	764	2	N	8	59	1			97
							146	3	9	9							
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	40	1	747	2	N	23					120
							143	3	25	9							
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	N	8					128
							153	3	9	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	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	217	1	2896	2	N	20	172	1			35
							556	3	22	9							
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	280	1	2826	2	N	10					45
							541	3	11	9							
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	211	1	2918	2	N	3					48
							559	3	3	9							
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	132	1	2800	2	N	15					63
							537	3	17	9							
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	125	1	2325	2	N	10					73
							444	3	11	9							
08	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	60	1	1407	2	N	2					75
							270	3	2	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	10					87
							224	3	11	9							
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	85	1	823	2	N	13					100
							186	3	14	9							
05	1395	N	974	-0-	-421	-0-	58	1	745	2	N	2	54	1			48
							169	3	2	9							
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	45	1	895	2	N	14					62
							203	3	15	9							
07	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	47	1	843	2	N	1					63
							191	3	1	9							
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	37	1	906	2	N	9					72
							205	3	10	9							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

03	217	N	73	-0-	-144	-0-	4	1	56	2	N	-0-	94	1			38
							13	3									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	2	N	-0-	118	1			30
							246	3									
04	1230	N	592	-0-	-638	-0-	46	1	459	2	N	-0-					30
							87	3									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	115	1	1599	2	N	2					32
							307	3	2	9							
06	1560	N	1065	-0-	-495	-0-	40	1	860	2	N	-0-					32
							165	3									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-					32
							121	3									
08	2015	N	966	-0-	-1049	-0-	34	1	775	2	N	8					40
							148	3	9	9							

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	62	1	827	2	N	12					117
							188	3	13	9							
04	1290	N	980	-0-	-310	-0-	75	1	728	2	N	11					128
							165	3	12	9							
05	1240	N	678	-0-	-562	-0-	41	1	520	2	N	-0-	112	1			16
							117	3									
06	1050	N	681	-0-	-369	-0-	26	1	528	2	N	6					22
							120	3	7	9							
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	39	1	694	2	N	11					33
							157	3	12	9							
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	25					58
							174	3	28	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	7	1	93	2	N	3					23
							18	3	3	9							
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	15	1	148	2	N	4					27
							28	3	4	9							
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	1					28
							38	3	1	9							
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	2					30
							26	3	2	9							
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	143	2	N	3					33
							27	3	3	9							
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	5	1	124	2	N	37					70
							24	3	41	9							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

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

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

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-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

03	1829	N	393	-0-	-1436	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	1			27
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3	3	1			27
05	1085	N	785	-0-	-300	-0-	783	2	2	9	Y	2	3	1			26
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2	2	1			26
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	Y	3	3	1			26
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	Y	3	2	1			27

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

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	2263	X	508	-0-	-1755	-0-	505	2	3	9	Y	3	4	1			14
04	2190	X	1300	-0-	-890	-0-	1290	2	10	9	Y	9	8	1			15
05	2263	X	1470	-0-	-793	-0-	1396	2	74	9	Y	67	10	1	58	8	14
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	Y	7	7	1			14
07	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	Y	5	7	1			12
*08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2292	2	11	9	Y	10	9	1			13

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204127	X	90044	-0-	-114083	-0-	89550	2	494	9	Y	449	559	1			31
04	113052	X	113052	-0-	-0-	-0-	112561	2	491	9	Y	446	416	1			61
05	116065	X	116065	-0-	-0-	-0-	115592	2	473	9	Y	430	491	1			-0-
06	104954	X	104954	-0-	-0-	-0-	104478	2	476	9	Y	433	388	1			45
07	85653	X	79284	-0-	-6369	-0-	78937	2	347	9	Y	315	360	1			-0-
08	85653	X	76452	-0-	-9201	-0-	76109	2	343	9	Y	312	287	1			25

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240691	X	116715	-0-	-123976	-0-	116158	2	557	9	Y	506	632	1			6
04	153588	X	153588	-0-	-0-	-0-	152864	2	724	9	Y	658	614	1			50
05	141287	X	141287	-0-	-0-	-0-	140627	2	660	9	Y	600	649	1			1
06	123420	X	123420	-0-	-0-	-0-	122904	2	516	9	Y	469	419	1			51
07	104153	X	104153	-0-	-0-	-0-	103712	2	441	9	Y	401	452	1			-0-
*08	98838	X	98838	-0-	-0-	-0-	98394	2	444	9	Y	404	369	1			35

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	785	-0-	-455	-0-	373	1	412	2	N	-0-					60
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	562	1	563	2	N	-0-					60
05	1209	N	852	-0-	-357	-0-	412	1	440	2	N	-0-					60
06	750	N	420	-0-	-330	-0-	420	2			N	-0-					60
07	1178	N	276	-0-	-902	-0-	276	2			N	-0-					60
08	837	N	352	-0-	-485	-0-	352	2			N	-0-					60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	846	-0-	-549	-0-	402	1	444	2	N	-0-					28
04	1560	N	376	-0-	-1184	-0-	188	1	188	2	N	-0-					28
05	1302	N	749	-0-	-553	-0-	363	1	386	2	N	-0-					28
06	810	N	374	-0-	-436	-0-	374	2			N	-0-					28
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					28
08	744	N	385	-0-	-359	-0-	385	2			N	-0-					28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

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	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					15
07	14B2 EXT	1508	-0-	1508	1526	12	1	1496	2	N	-0-					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1526					N	NO RPT					15

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

03	2542 N	2148	-0-	-394	-0-	120	1	2015	2	N	12	70	1			11
						13	9									
04	2460 N	2056	-0-	-404	-0-	125	1	1923	2	N	7					18
						8	9									
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	118	1	1848	2	N	8					26
						9	9									
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	122	1	1971	2	N	4					30
						4	9									
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	127	1	2235	2	N	7					37
						8	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	140	1	2925	2	N	6					61
							7	9									
04	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	135	1	2524	2	N	9					70
							10	9									
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	134	1	2951	2	N	10	75	1			5
							11	9									
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	135	1	2812	2	N	3					8
							3	9									
07	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	128	1	2721	2	N	11					19
							12	9									
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					19

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

03	1147	N	554	-0-	-593	-0-	15	1	511	2	N	25					83
							28	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					83
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	16	1	4224	2	N	31					53
							34	9									
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	15	1	4041	2	N	42					95
							46	9									
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	16	1	4111	2	N	2	84	1			13
							2	9									
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	15	1	3944	2	N	25					38
							28	9									
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	16	1	4119	2	N	19					57
							21	9									
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					57

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

03	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	140	1	1190	2	N	26					96
							29	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	135	1	1723	2	N	39					135
							43	9									
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	140	1	1875	2	N	-0-					135
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	135	1			-0-
07	1953	N	1518	-0-	-435	-0-	131	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	106	1	1427	2	N	14					114
							15	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	112	1	1429	2	N	19	119	1			14
							21	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	122	1	1655	2	N	2					16
							2	9									
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	118	1	1507	2	N	2					18
							2	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	116	1	1521	2	N	4					22
							4	9									
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					22

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-	-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-

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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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/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	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/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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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, 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	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 (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, 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	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 #: 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	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, 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-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

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	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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	N	28					123
							152	3	31	9							
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	60	1	605	2	N	17					140
							134	3	19	9							
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65	1	841	2	N	33	56	1			117
							185	3	36	9							
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	83	1	527	2	N	10	62	1			65
							117	3	11	9							
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	N	27					92
							171	3	30	9							
08	1116	N	847	-0-	-269	-0-	26	1	652	2	N	23					115
							144	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	310	N	279	-0-	-31	-0-	18	1	214	2	N	-0-					44
							47	3									
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	19	1	198	2	N	-0-					44
							44	3									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	206	2	N	-0-					44
							46	3									
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	9	1	61	2	N	-0-					44
							14	3									
07	279	N	128	-0-	-151	-0-	5	1	101	2	N	-0-					44
							22	3									
08	279	N	46	-0-	-233	-0-	2	1	37	2	N	-0-					44
							7	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	26	1			24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

03	1023	N	642	-0-	-381	-0-	40	1	491	2	N	2					40
							109	3	2	9							
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	N	3					43
							110	3	3	9							
05	713	N	559	-0-	-154	-0-	33	1	429	2	N	2					45
							95	3	2	9							
06	630	N	465	-0-	-165	-0-	53	1	337	2	N	-0-					45
							75	3									
07	682	N	386	-0-	-296	-0-	15	1	304	2	N	-0-					45
							67	3									
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	15	1	387	2	N	2					47
							86	3	2	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	139 58	1 9	4492	2	N	53					168
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	145 61	1 9	4673	2	N	55	95	1			128
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	132 41	1 9	4280	2	N	37	58	1			107
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	130 58	1 9	4214	2	N	53					160
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	124 50	1 9	4013	2	N	45	153	1			52
*08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	130 47	1 9	4204	2	N	43					95

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16 46	1 3	205 1	2 9	N	1					68
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	14 29	1 3	135	2	N	-0-					68
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13 39	1 3	173	2	N	-0-					68
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	25 34	1 3	154 2	2 9	N	2					70
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	6 26	1 3	117	2	N	-0-					70
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	6 36	1 3	159	2	N	-0-					70

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	713	N	706	-0-	-7	-0-	44	1	542	2	N	-0-	79	1			23
							120	3									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	585	2	N	-0-					23
							130	3									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	4					27
							126	3	4	9							
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	83	1	529	2	N	-0-					27
							118	3									
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	29	1	601	2	N	3					30
							133	3	3	9							
08	744	N	651	-0-	-93	-0-	20	1	509	2	N	8					38
							113	3	9	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

03	434	N	351	-0-	-83	-0-	21	1	266	2	N	-0-					78
							64	3									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0-					78
							57	3									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					78
							58	3									
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	13	1	226	2	N	2					80
							55	3	2	9							
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	15	1	242	2	N	-0-	64	1			16
							59	3									
08	310	N	74	-0-	-236	-0-	15	1	47	2	N	-0-					16
							12	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	2	N	3					58
							239	3	3	9							
04	1560	N	984	-0-	-576	-0-	74	1	745	2	N	-0-					58
							165	3									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	110	1	1431	2	N	4					62
							316	3	4	9							
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	181	1	1140	2	N	1					63
							252	3	1	9							
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	57	1	1178	2	N	2					65
							261	3	2	9							
08	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	43	1	1065	2	N	2					67
							235	3	2	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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	N	25					177
							90	3	28	9							
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	56	1	562	2	N	3					180
							124	3	3	9							
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	20					200
							61	3	22	9							
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	454	2	N	8	176	1			32
							100	3	9	9							
07	775	N	529	-0-	-246	-0-	20	1	417	2	N	-0-					32
							92	3									
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	21					53
							66	3	23	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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	N	-0-					65
							185	3									
04	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	83	1	834	2	N	-0-					65
							185	3									
05	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	60	1	774	2	N	-0-					65
							170	3									
06	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	120	1	759	2	N	-0-					65
							168	3									
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	21	1	435	2	N	-0-					65
							96	3									
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	27	1	677	2	N	-0-					65
							150	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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	975	2	N	64					222
							284	3	70	9							
04	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	90	1	879	2	N	44	98	1			168
							256	3	48	9							
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	63	1	831	2	N	67	159	1			76
							242	3	74	9							
06	1350	N	852	-0-	-498	-0-	29	1	586	2	N	61					137
							170	3	67	9							
07	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	40	1	733	2	N	56	170	1			23
							213	3	62	9							
08	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	32	1	748	2	N	57					80
							218	3	63	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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	96	1	1172	2	N	4					157
							259	3	4	9							
04	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	104	1	1050	2	N	8					165
							233	3	9	9							
05	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	80	1	1042	2	N	8					173
							230	3	9	9							
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	185	1	1166	2	N	2	155	1			20
							258	3	2	9							
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	2	N	-0-					20
							267	3									
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	2	N	7					27
							272	3	8	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	828	-0-	-319	-0-	45	1	717	2	N	-0-					72
							66	3									
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	51	1	606	2	N	-0-					72
							56	3									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	2	N	1					73
							146	3	1	9							
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	56	1	1602	2	N	2					75
							141	3	2	9							
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	2	N	-0-					75
							93	3									
08	1891	N	1027	-0-	-864	-0-	34	1	913	2	N	-0-					75
							80	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	121	1	1487	2	N	1					73
							329	3	1	9							
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	123	1	1230	2	N	2					75
							271	3	2	9							
05	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	82	1	1062	2	N	2					77
							234	3	2	9							
06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	210	1	1325	2	N	6					83
							293	3	7	9							
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	75	1	1559	2	N	2					85
							345	3	2	9							
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	2	N	-0-					85
							290	3									

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	92	1	1216	2	N	7					192
							266	3	8	9							
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	98	1	1006	2	N	4	167	1			29
							221	3	4	9							
05	1705	N	838	-0-	-867	-0-	46	1	649	2	N	-0-					29
							143	3									
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	2	N	21					50
							339	3	23	9							
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	2	N	12					62
							285	3	13	9							
08	837	N	648	-0-	-189	-0-	21	1	512	2	N	3					65
							112	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. (I) GAS LIFT(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	3183	-0-	83	83	184	1	2434	2	N	29					97
							533	3	32	9							
04	3000	N	2982	-0-	-18	65	219	1	2249	2	N	20					117
							492	3	22	9							
05	3100	N	3231	-0-	131	196	179	1	2490	2	N	15					132
							545	3	17	9							
06	3087	X	2891	-0-	-196	-0-	96	1	2249	2	N	48	127	1			53
							493	3	53	9							
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	112	1	2221	2	N	34					87
							487	3	37	9							
*08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	89	1	2182	2	N	15					102
							478	3	17	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. GAS	(I) LIFT(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	345	-0-		-58	-0-	20	1	250	2	N	17					182
								56	3	19	9							
04	489	N	489	-0-		-0-	-0-	36	1	364	2	N	7	165	1			24
								81	3	8	9							
05	341	N	186	-0-		-155	-0-	10	1	134	2	N	11					35
								30	3	12	9							
06	330	N	178	-0-		-152	-0-	20	1	121	2	N	10					45
								26	3	11	9							
07	496	N	140	-0-		-356	-0-	5	1	104	2	N	7					52
								23	3	8	9							
08	186	N	135	-0-		-51	-0-	4	1	107	2	N	-0-					52
								24	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

03	1984	N	1517	-0-		-467	-0-	84	1	1108	2	N	2					97
								323	3	2	9							
04	1650	N	1510	-0-		-140	-0-	110	1	1084	2	N	-0-	77	1			20
								316	3									
05	1891	N	1523	-0-		-368	-0-	85	1	1114	2	N	-0-					20
								324	3									
06	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	68	1	1391	2	N	2					22
								405	3	2	9							
07	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	66	1	1231	2	N	3					25
								359	3	3	9							
08	1519	N	1211	-0-		-308	-0-	39	1	908	2	N	-0-					25
								264	3									

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

03	3658	X	2870	-0-		-788	-0-	179	1	2194	2	N	11	61	1			62
								485	3	12	9							
04	3569	X	3569	-0-		-0-	-0-	268	1	2689	2	N	16					78
								594	3	18	9							
05	3286	X	3154	-0-		-132	-0-	186	1	2423	2	N	8	35	1			51
								536	3	9	9							
06	3404	X	3404	-0-		-0-	-0-	390	1	2459	2	N	11					62
								543	3	12	9							
07	3689	X	2953	-0-		-736	-0-	112	1	2321	2	N	5					67
								514	3	6	9							
08	3689	X	3077	-0-		-612	-0-	97	1	2433	2	N	8					75
								538	3	9	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

03	9	N	9	-0-		-0-	-0-	7	2	2	3	N	-0-					77
04	13	N	13	-0-		-0-	-0-	9	2	4	3	N	-0-					77
05	62	N	46	-0-		-16	-0-	2	1	33	2	N	-0-					77
								11	3									
06	11	N	11	-0-		-0-	-0-	8	2	3	3	N	-0-					77
07	13	N	9	-0-		-4	-0-	7	2	2	3	N	-0-					77
08	31	N	12	-0-		-19	-0-	9	2	3	3	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	961	N	805	-0-	-156	-0-	50	1	618	2	N	-0-					100
							137	3									
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	65	1	643	2	N	2					102
							141	3	2	9							
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	67	1	872	2	N	-0-					102
							193	3									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	772	2	N	-0-	60	1			42
							171	3									
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	939	2	N	-0-					42
							207	3									
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	48	1	1206	2	N	-0-					42
							267	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

03	930	N	579	-0-	-351	-0-	32	1	501	2	N	-0-					38
							46	3									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	2	N	4					42
							97	3	4	9							
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	995	2	N	-0-					42
							88	3									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	2	N	3					45
							90	3	3	9							
07	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	38	1	992	2	N	-0-					45
							89	3									
08	1147	N	685	-0-	-462	-0-	22	1	607	2	N	2					47
							54	3	2	9							

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

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

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

03	1426	N	853	-0-	-573	-0-	53	1	655	2	N	-0-					67
							145	3									
04	1530	N	670	-0-	-860	-0-	50	1	502	2	N	6					73
							111	3	7	9							
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	743	2	N	4					77
							165	3	4	9							
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	143	1	905	2	N	8					85
							201	3	9	9							
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	2	N	2					87
							248	3	2	9							
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	39	1	975	2	N	6					93
							215	3	7	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	40	1	630	2	N	-0-					38
							58	3									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	737	2	N	-0-					38
							68	3									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	N	-0-					38
							68	3									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	35	1	973	2	N	-0-					38
							85	3									
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	30	1	767	2	N	-0-					38
							68	3									
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	N	-0-					38
							71	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	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	325	1	3994	2	N	7					155
							883	3	8	9							
04	5490	X	5342	-0-	-148	-0-	402	1	4039	2	N	7					162
							893	3	8	9							
05	5580	X	4976	-0-	-604	-0-	293	1	3825	2	N	11	153	1			20
							846	3	12	9							
06	5250	X	4634	-0-	-616	-0-	532	1	3359	2	N	-0-					20
							743	3									
07	5518	X	5152	-0-	-366	-0-	196	1	4051	2	N	8					28
							896	3	9	9							
08	5518	X	4406	-0-	-1112	-0-	139	1	3491	2	N	4					32
							772	3	4	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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	717	2	N	2					65
							159	3	2	9							
04	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	93	1	942	2	N	-0-					65
							209	3									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	930	2	N	-0-					65
							206	3									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	130	1	819	2	N	5					70
							181	3	6	9							
07	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	44	1	916	2	N	5					75
							203	3	6	9							
08	1209	N	975	-0-	-234	-0-	31	1	773	2	N	-0-					75
							171	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	465	N	170	-0-	-295	-0-	10	1	131	2	N	-0-					33
							29	3									
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	21	1	220	2	N	-0-					33
							49	3									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					33
							51	3									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					33
							37	3									
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	11	1	214	2	N	-0-					33
							47	3									
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	6	1	163	2	N	-0-					33
							37	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	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	66	1	811	2	N	-0-					90
							179	3									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	115	1	1162	2	N	5					95
							258	3	6	9							
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	89	1	1167	2	N	-0-					95
							259	3									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	157	1	990	2	N	2					97
							219	3	2	9							
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	N	3					100
							286	3	3	9							
08	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	41	1	1024	2	N	-0-					100
							226	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	408	1	5008	2	N	31					103
							1107	3	34	9							
04	6600	X	6287	-0-	-313	-0-	473	1	4750	2	N	12					115
							1051	3	13	9							
05	6820	X	6122	-0-	-698	-0-	360	1	4702	2	N	18					133
							1040	3	20	9							
06	6360	X	6056	-0-	-304	-0-	693	1	4375	2	N	18	118	1			33
							968	3	20	9							
07	6572	X	6377	-0-	-195	-0-	243	1	5014	2	N	10					43
							1109	3	11	9							
08	6572	X	6064	-0-	-508	-0-	191	1	4806	2	N	4					47
							1063	3	4	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	8277	X	6951	-0-	-1326	-0-	385	1	5430	2	N	68					110
							1061	3	75	9							
04	8010	X	6531	-0-	-1479	-0-	486	1	5000	2	N	62					172
							977	3	68	9							
05	8277	X	6716	-0-	-1561	-0-	384	1	5265	2	N	35					207
							1028	3	39	9							
06	6750	X	6517	-0-	-233	-0-	243	1	5210	2	N	43	182	1			68
							1017	3	47	9							
07	6975	X	6543	-0-	-432	-0-	286	1	5186	2	N	52					120
							1014	3	57	9							
08	6944	X	5921	-0-	-1023	-0-	227	1	4718	2	N	50					170
							921	3	55	9							

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	217	1	3427	2	N	7					85
							315	3	8	9							
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	291	1	3427	2	N	7					92
							316	3	8	9							
05	3658	X	3371	-0-	-287	-0-	182	1	2923	2	N	8					100
							257	3	9	9							
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	128	1	3619	2	N	7	87	1			20
							317	3	8	9							
07	4185	X	2138	-0-	-2047	-0-	75	1	1891	2	N	5					25
							166	3	6	9							
08	4185	X	3912	-0-	-273	-0-	130	1	3466	2	N	10					35
							305	3	11	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3664	-0-	-242	-0-	463	1	2649	2	N	18					78
							532	3	20	9							
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	543	1	2941	2	N	19					97
							590	3	21	9							
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	507	1	3280	2	N	16					113
							658	3	18	9							
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	393	1	2857	2	N	17					130
							574	3	19	9							
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	405	1	2700	2	N	15	122	1			23
							541	3	17	9							
*08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	397	1	2829	2	N	10					33
							567	3	11	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

03	5394	X	5104	-0-	-290	-0-	318	1	3910	2	N	10					42
							865	3	11	9							
04	5220	X	4866	-0-	-354	-0-	366	1	3679	2	N	6					48
							814	3	7	9							
05	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	306	1	4001	2	N	10					58
							886	3	11	9							
06	5430	X	4851	-0-	-579	-0-	557	1	3512	2	N	5					63
							776	3	6	9							
07	5611	X	5241	-0-	-370	-0-	200	1	4128	2	N	-0-					63
							913	3									
08	5208	X	4463	-0-	-745	-0-	140	1	3539	2	N	-0-					63
							784	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	384	1	4829	2	N	15	170	1			25
							1160	3	17	9							
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	457	1	4394	2	N	10					35
							1056	3	11	9							
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	347	1	4385	2	N	15					50
							1054	3	17	9							
06	6420	X	4749	-0-	-1671	-0-	215	1	3651	2	N	5					55
							877	3	6	9							
07	6634	X	5529	-0-	-1105	-0-	248	1	4225	2	N	10					65
							1045	3	11	9							
08	6386	X	881	-0-	-5505	-0-	181	1	560	2	N	2					67
							138	3	2	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/2015

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	19654	X	17718	-0-	-1936	-0-	1954	1	15635	3	N	117					257
							129	9									
04	18420	X	16706	-0-	-1714	-0-	1847	1	14773	3	N	78					335
							86	9									
05	18476	X	17143	-0-	-1333	-0-	1889	1	15109	3	N	132	324	1			143
							145	9									
06	DLQ G-10		15861	-0-	15861	15861	1750	1	13997	3	N	104					247
							114	9									
07	DLQ G-10		16530	-0-	16530	32391	1825	1	14597	3	N	98	177	1			168
							108	9									
08	DLQ G-10		15795	-0-	15795	48186	1742	1	13937	3	N	105					273
							116	9									

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

03	196	S	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
04	198	S	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
05	213	S	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	59					188
							65	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	-0-					188
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	N	-0-					188
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	56	169	1			75
							62	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	16	1	1492	2	N	5					70
							6	9									
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	15	1	1410	2	N	1	58	1			13
							1	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	15	1	1450	2	N	4					17
							4	9									
06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	15	1	1398	2	N	1					18
							1	9									
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	14	1	1450	2	N	5					23
							6	9									
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					23

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

03	465	N	390	-0-	-75	-0-	16	1	366	2	N	7					92
							8	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	N	44					136
							48	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	N	4					140
							4	9									
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	15	1	287	2	N	-0-					140
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	14	1	265	2	N	30	131	1			39
							33	9									
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					39

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	2	N	-0-					92
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	15	1	2160	2	N	-0-					92
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	15	1	2056	2	N	-0-					92
06	2340	N	1935	-0-	-405	-0-	15	1	1920	2	N	-0-					92
07	2263	N	1801	-0-	-462	-0-	14	1	1787	2	N	-0-					92
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					92

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

03	217	N	169	-0-	-48	-0-	16	1	153	2	N	-0-					70
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	15	1	132	2	N	-0-					70
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					70
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					70
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					70
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					70

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	N	10					264
							11	9									
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					264
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	N	-0-					264
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	15	1	274	2	N	-0-					264
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	16	1	303	2	N	-0-					264
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					264

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	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	16	1	2311	2	N	-0-					28
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	15	1	2198	2	N	8					36
							9	9									
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	15	1	2172	2	N	50					86
							55	9									
06	2130	N	1934	-0-	-196	-0-	15	1	1919	2	N	-0-					86
07	2201	N	1862	-0-	-339	-0-	14	1	1848	2	N	-0-					86
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					86

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	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	16	1	1393	2	N	5					93
							6	9									
04	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	15	1	1275	2	N	-0-					93
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	15	1	1234	2	N	-0-					93
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	14	1	1309	2	N	5					98
							6	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	14	1	1380	2	N	5					103
							6	9									
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					103

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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	16	1	2473	2	N	-0-					93
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	15	1	2219	2	N	19	105	1			7
							21	9									
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	16	1	2328	2	N	-0-					7
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	15	1	2166	2	N	-0-					7
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	15	1	2288	2	N	-0-					7
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					7

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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	16	1	805	2	N	-0-					9
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	N	-0-					9
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	625	2	N	-0-					9
06	750	N	595	-0-	-155	-0-	15	1	580	2	N	-0-					9
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	15	1	578	2	N	-0-					9
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					9

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	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-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	15	1	2866	2	N	4	108	1			13
							4	9									
04	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	15	1	2508	2	N	7					20
							8	9									
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	16	1	2536	2	N	-0-					20
06	2790	N	2393	-0-	-397	-0-	15	1	2375	2	N	3					23
							3	9									
07	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	15	1	2533	2	N	5					28
							6	9									
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					28

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	16	1	3823	2	N	17					135
							19	9									
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	15	1	3638	2	N	-0-					135
05	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	14	1	2597	2	N	-0-					135
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	15	1	4092	2	N	58					193
							64	9									
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	2	N	-0-					193
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					193

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

03	1488	N	930	-0-	-558	-0-	15	1	915	2	N	-0-					8
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	14	1	935	2	N	5					13
							6	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	656	2	N	-0-					13
06	900	N	585	-0-	-315	-0-	15	1	570	2	N	-0-					13
07	992	N	572	-0-	-420	-0-	16	1	556	2	N	-0-					13
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					13

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	15	1	2075	2	N	-0-					77
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	15	1	2014	2	N	-0-					77
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	15	1	2130	2	N	-0-					77
06	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	15	1	1883	2	N	-0-					77
07	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	15	1	1691	2	N	-0-					77
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	16	1	2271	2	N	-0-					89
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	15	1	2075	2	N	-0-					89
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	15	1	2127	2	N	-0-					89
06	2220	N	1969	-0-	-251	-0-	14	1	1955	2	N	-0-					89
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	2	N	4					93
							4	9									
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					93

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	16	1	1049	2	N	-0-					55
04	1080	N	900	-0-	-180	-0-	14	1	886	2	N	-0-					55
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	15	1	850	2	N	-0-					55
06	1020	N	827	-0-	-193	-0-	15	1	812	2	N	-0-					55
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	16	1	813	2	N	-0-					55
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					55

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	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	140	1	2046	2	N	39	161	1			53
							43	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	135	1	1993	2	N	21					74
							23	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	138	1	1993	2	N	35					109
							39	9									
06	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	135	1	1938	2	N	-0-					109
07	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	140	1	1934	2	N	-0-					109
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					109

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	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	16	1	996	2	N	16					81
							18	9									
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	15	1	958	2	N	11					92
							12	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	15	1	977	2	N	10					102
							11	9									
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	15	1	945	2	N	7					109
							8	9									
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	14	1	946	2	N	7					109
							8	9									
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					109

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	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3131	-0-	3131	3131	3131	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3197	-0-	3197	6328	3197	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6328					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	16	1	3455	2	N	77					90
							85	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	15	1	3331	2	N	13					103
							14	9									
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	16	1	3318	2	N	10					113
							11	9									
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	15	1	3318	2	N	140	178	1			75
							154	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	16	1	3452	2	N	23					98
							25	9									
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					98

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	15	1	3057	2	N	7					185
							8	9									
04	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	15	1	2926	2	N	4	179	1			10
							4	9									
05	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	15	1	3004	2	N	38					48
							42	9									
06	DLQ G-10		2907	-0-	2907	2907	15	1	2892	2	N	-0-					48
07	DLQ G-10		2977	-0-	2977	5884	15	1	2962	2	N	-0-					48
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5884					N	NO RPT					48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	13	1	1402	2	N	-0-					197
04	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	15	1	1433	2	N	6					203
							7	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	14	1	1203	2	N	-0-					203
06	1380	N	896	-0-	-484	-0-	15	1	881	2	N	-0-					203
07	1519	N	807	-0-	-712	-0-	16	1	791	2	N	-0-					203
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					203

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	16	1	2295	2	N	66	176	1			8
							73	9									
04	2400	N	2188	-0-	-212	-0-	15	1	2173	2	N	-0-					8
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	15	1	2180	2	N	-0-					8
06	2310	N	2029	-0-	-281	-0-	15	1	2014	2	N	-0-					8
07	2263	N	1390	-0-	-873	-0-	14	1	1376	2	N	-0-					8
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	16	1	2302	2	N	31					143
							34	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	15	1	2333	2	N	24	165	1			2
							26	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	15	1	2323	2	N	11					13
							12	9									
06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	14	1	2215	2	N	-0-					13
07	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	15	1	2338	2	N	-0-					13
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	15	1	1726	2	N	-0-					133
04	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	14	1	1578	2	N	12					145
							13	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	13	1	1268	2	N	-0-					145
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	14	1	1921	2	N	-0-					145
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	14	1	1702	2	N	-0-					145
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					145

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	16	1	2457	2	N	30	175	1			8
							33	9									
04	2490	N	2345	-0-	-145	-0-	15	1	2262	2	N	62					70
							68	9									
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	15	1	2343	2	N	80					150
							88	9									
06	2430	N	1904	-0-	-526	-0-	14	1	1817	2	N	66	174	1			42
							73	9									
07	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	14	1	2251	2	N	-0-					42
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					42

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2791	-0-	-309	10207	16	1	2775	2	N	-0-					20
04	3000	N	2703	-0-	-297	9910	15	1	2688	2	N	-0-					20
05	3100	N	2769	-0-	-331	9579	16	1	2753	2	N	-0-					20
06	3000	N	2643	-0-	-357	9222	15	1	2628	2	N	-0-					20
07	3100	N	2693	-0-	-407	8815	15	1	2678	2	N	-0-					20
08	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	6056					N	NO RPT					20

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2288	-0-	-347	-0-	16	1	2261	2	N	10					95
							11	9									
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	14	1	2239	2	N	8					103
							9	9									
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2471	2	N	5					108
							6	9									
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	15	1	2596	2	N	-0-					108
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	15	1	2489	2	N	2					110
							2	9									
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					110

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3970	-0-	-246	-0-	140	1	3830	2	N	-0-					70
04	4080	X	3893	-0-	-187	-0-	135	1	3733	2	N	23					93
							25	9									
05	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	140	1	3839	2	N	3	84	1			12
							3	9									
06	DLQ	G-10	3741	-0-	3741	3741	135	1	3606	2	N	-0-					12
07	DLQ	G-10	4042	-0-	4042	7783	140	1	3902	2	N	-0-					12
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7783					N	NO RPT					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	16	1	2265	2	N	2					87
							2	9									
04	2280	N	2185	-0-	-95	-0-	15	1	2164	2	N	5					92
							6	9									
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	15	1	2203	2	N	-0-					92
06	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	15	1	2117	2	N	-0-					92
07	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	16	1	2180	2	N	1					93
							1	9									
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					93

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

03	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	15	1	1269	2	N	-0-					72
04	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	15	1	1261	2	N	-0-					72
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	16	1	1303	2	N	4	66	1			10
							4	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	15	1	1259	2	N	-0-					10
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	16	1	1286	2	N	-0-					10
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					10

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

03	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	16	1	2129	2	N	-0-					38
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	15	1	2129	2	N	-0-					38
05	3100	N	3272	-0-	172	172	15	1	3257	2	N	-0-					38
06	3000	N	3266	-0-	266	438	15	1	3251	2	N	-0-					38
07	3100	N	2745	-0-	-355	83	15	1	2730	2	N	-0-					38
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					38

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

03	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	15	1	1754	2	N	-0-					98
04	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	15	1	1698	2	N	26	112	1			12
							29	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	16	1	1731	2	N	-0-					12
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	15	1	1765	2	N	-0-					12
07	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	16	1	1722	2	N	-0-					12
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	16	1	3067	2	N	5					37
							6	9									
04	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	15	1	2944	2	N	-0-					37
05	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	16	1	2921	2	N	16					53
							18	9									
06	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	15	1	2953	2	N	-0-					53
07	DLQ G-10		2985	-0-	2985	5953	16	1	2969	2	N	-0-					53
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5953					N	NO RPT					53

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	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	16	1	3091	2	N	-0-					122
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	15	1	3531	2	N	-0-					122
05	3565	X	3360	-0-	-205	-0-	16	1	3344	2	N	-0-					122
06	DLQ G-10		3310	-0-	3310	3310	15	1	3295	2	N	-0-					122
07	DLQ G-10		3417	-0-	3417	6727	16	1	3401	2	N	-0-					122
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6727					N	NO RPT					122

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	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	16	1	2170	2	N	-0-					150
04	2220	N	1293	-0-	-927	-0-	14	1	1279	2	N	-0-					150
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	15	1	2589	2	N	-0-					150
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	15	1	2119	2	N	-0-					150
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	14	1	2152	2	N	-0-					150
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					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	837	N	646	-0-	-191	-0-	16	1	630	2	N	-0-					22
04	810	N	591	-0-	-219	-0-	15	1	576	2	N	-0-					22
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	2	N	-0-					22
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	15	1	574	2	N	-0-					22
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	15	1	585	2	N	-0-					22
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	16	1	307	2	N	-0-					14
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	N	-0-					14
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-					14
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	N	-0-					14
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	15	1	295	2	N	-0-					14
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	16	1	1829	2	N	-0-					22
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	15	1	1789	2	N	-0-					22
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	16	1	1838	2	N	-0-					22
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	15	1	1752	2	N	-0-					22
07	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	15	1	1785	2	N	-0-					22
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	16	1	3413	2	N	-0-					35
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	15	1	3291	2	N	-0-					35
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	16	1	3244	2	N	-0-					35
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	15	1	3098	2	N	-0-					35
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	2	N	-0-					35
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					35

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	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	16	1	2587	2	N	17					179
							19	9									
04	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	15	1	2362	2	N	-0-					179
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	16	1	2387	2	N	-0-					179
06	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	15	1	2306	2	N	26					205
							29	9									
07	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	15	1	2308	2	N	33					212
							36	9									
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					212

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	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	16	1	2982	2	N	-0-					65
04	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	15	1	2896	2	N	-0-					65
05	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	16	1	2903	2	N	9					74
							10	9									
06	DLQ G-10		2834	-0-	2834	2834	15	1	2819	2	N	-0-					74
07	DLQ G-10		2815	-0-	2815	5649	15	1	2800	2	N	-0-					74
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5649					N	NO RPT					74

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	5239	X	4927	-0-	-312	-0-	16	1	4911	2	N	-0-					16
04	5040	X	4708	-0-	-332	-0-	15	1	4693	2	N	-0-					16
05	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	16	1	4784	2	N	-0-					16
06	DLQ G-10		4614	-0-	4614	4614	15	1	4599	2	N	-0-					16
07	DLQ G-10		4720	-0-	4720	9334	15	1	4705	2	N	-0-					16
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9334					N	NO RPT					16

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	682	N	545	-0-	-137	-0-	46	1	499	2	N	-0-					414
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	50	1	468	2	N	-0-					414
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	N	72	329	1			157
							79	9									
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	39	1	425	2	N	-0-					157
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	37	1	444	2	N	-0-					157
08	558	N	270	-0-	-288	-0-	16	1	254	2	N	-0-					157

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	141	1	1512	2	N	-0-					109
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	163	1	1520	2	N	8					117
							9	9									
05	1612	N	1182	-0-	-430	-0-	105	1	1062	2	N	14					131
							15	9									
06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	129	1	1421	2	N	-0-					131
07	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	118	1	1438	2	N	-0-					131
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	90	1	1444	2	N	-0-					131

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

03	868	N	786	-0-	-82	-0-	67	1	719	2	N	-0-					82
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	61	1	567	2	N	-0-					82
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	73	1	734	2	N	-0-					82
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	58	1	642	2	N	-0-					82
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	63	1	768	2	N	-0-					82
08	806	N	541	-0-	-265	-0-	32	1	509	2	N	-0-					82

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	114	1	1227	2	N	-0-					117
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	106	1	991	2	N	8					125
							9	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	118	1	1183	2	N	-0-					125
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	115	1	1266	2	N	-0-					125
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	97	1	1186	2	N	-0-					125
08	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	71	1	1150	2	N	-0-					125

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1402	2	N	-0-					97
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	97	1	905	2	N	-0-					97
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	141	1	1425	2	N	-0-					97
06	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	113	1	1237	2	N	-0-					97
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	106	1	1295	2	N	-0-					97
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	87	1	1397	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

03	13950	X	12376	-0-	-1574	-0-	12352	2	24	9	N	22	168	1			205
04	13500	X	11686	-0-	-1814	-0-	11660	2	26	9	N	24					229
05	13454	X	11453	-0-	-2001	-0-	11435	2	18	9	N	16	175	1			70
06	12870	X	11437	-0-	-1433	-0-	11431	2	6	9	N	5					75
07	12400	X	11514	-0-	-886	-0-	11514	2			N	-0-					75
08	12369	X	11795	-0-	-574	-0-	11743	2	52	9	N	47					122

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

03	2108	X	1627	-0-	-481	-0-	1627	3			N	-0-					114
04	2040	X	1425	-0-	-615	-0-	1411	3	14	9	N	13					127
05	2108	X	1328	-0-	-780	-0-	1324	3	4	9	N	4	1	8			130
06	2040	X	1296	-0-	-744	-0-	1296	3			N	-0-					130
07	1891	X	1272	-0-	-619	-0-	1270	3	2	9	N	2					132
08	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1168	3	6	9	N	5					137

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					103
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3083	3	11	9	N	10					113
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3177	3	8	9	N	7	2	8			118
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3068	3	3	9	N	3					121
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					121
08	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	2709	3			N	-0-					121

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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					58
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	3	2	9	N	2					60
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1582	3	23	9	N	21					81
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					81
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					81
08	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1340	3	4	9	N	4					85

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	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	19709	3	53	9	N	48	5	8			290
04	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	18597	3	43	9	N	39	181	1			148
05	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	18712	3	43	9	N	39	5	8			182
06	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	17758	3	51	9	N	46					228
07	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	17979	3	43	9	N	39					267
*08	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17686	3	17	9	N	15					282

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	27342	X	23721	-0-	-3621	-0-	23670	3	51	9	N	46	11	8			182
04	25890	X	22324	-0-	-3566	-0-	22291	3	33	9	N	30					212
05	25854	X	22436	-0-	-3418	-0-	22403	3	33	9	N	30	173	1	2	8	67
06	22830	X	21279	-0-	-1551	-0-	21247	3	32	9	N	29	1	8			95
07	23591	X	21557	-0-	-2034	-0-	21522	3	35	9	N	32					127
08	23591	X	21200	-0-	-2391	-0-	21169	3	31	9	N	28					155

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		237001	-0-	237001	237001	234781	3	2220	9	N	2018	1564	1	66	8	388
12	0		274709	-0-	274709	511710	272290	3	2419	9	N	2199	2344	1	113	8	130
01	0		231784	-0-	231784	743494	229567	3	2217	9	N	2015	1827	1			318
02	0		187480	-0-	187480	930974	185805	3	1675	9	N	1523	1431	1	28	8	382
03	0		178372	-0-	178372	1109346	176819	3	1553	9	N	1412	1427	1	30	8	337
*04	1265833	X	156487	-0-	-1109346	-0-	155211	3	1276	9	N	1160	1085	1	5	8	407
05	291710	X	146885	-0-	-144825	-0-	145675	3	1210	9	N	1100	1082	1	32	8	393
06	282300	X	129277	-0-	-153023	-0-	128351	3	926	9	N	842	912	1			323
07	291710	X	124055	-0-	-167655	-0-	123245	3	810	9	N	736	694	1			365
08	291710	X	NO RPT	-0-	-291710	-0-					N	NO RPT					365

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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	120	1	1130	2	Y	-0-					61
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	81	1	747	2	Y	-0-					61
05	1085	N	991	-0-	-94	-0-	97	1	894	2	Y	-0-					61
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	147	1	1362	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	101	1	926	2	Y	-0-					61
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	89	1	830	2	Y	36	80	1			17
							40	9									

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	138	1	1297	2	Y	52					79
							57	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	107	1	982	2	Y	-0-					79
05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	2	Y	-0-					79
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	131	1	1214	2	Y	-0-					79
07	1488	X	1443	-0-	-45	-0-	141	1	1302	2	Y	-0-					79
*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	134	1	1243	2	Y	36	99	1			16
							40	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22909	X	21375	-0-	-1534	-0-	2160	1	19132	2	N	75	53	8			179
							83	9									
04	22170	X	20819	-0-	-1351	-0-	2152	1	18628	2	N	35	179	1	6	8	29
							39	9									
05	21545	X	21530	-0-	-15	-0-	2213	1	19260	2	N	52	37	8			44
							57	9									
06	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	1970	1	17176	2	N	62	39	8			67
							68	9									
07	19685	X	18905	-0-	-780	-0-	1960	1	16926	2	N	17	7	8			77
							19	9									
*08	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	2133	1	18690	2	N	32	9	8			100
							35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					125
04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	2873	2	N	3	99	1	2	8	27
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	135 1	1 9	1461	2	N	1	1	8			27
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9	1074	2	N	3	3	8			27
07	2015	N	1087	-0-	-928	-0-	103	1	984	2	N	-0-					27
08	1612	N	1039	-0-	-573	-0-	83	1	956	2	N	-0-					27

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	203	-0-	-1316	-0-	13 4	1 9	186	2	Y	4	5	1			2
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	120 8	1 9	1571	2	Y	7	6	1			3
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	118 8	1 9	1361	2	Y	7	9	1			1
06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	114 4	1 9	1262	2	Y	4	3	1			2
07	1767	X	1442	-0-	-325	-0-	119 9	1 9	1314	2	Y	8	9	1			1
08	1767	X	1251	-0-	-516	-0-	105 7	1 9	1139	2	Y	6	5	1			2

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	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	67	1	2386	2	N	2	2	8			146
							2	9									
04	2520	N	2389	-0-	-131	-0-	66	1	2320	2	N	3	3	8			146
							3	9									
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	214	1	2313	2	N	1	1	8			146
							1	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	222	1	2190	2	N	3	3	8			146
							3	9									
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	243	1	2331	2	N	-0-					146
*08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	206	1	2369	2	N	12					158
							13	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	86	1	1324	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	89	1	1263	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	104	1	1257	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	99	1	1183	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	94	1	1110	2	Y	2	2	1			1
							2	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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1037	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	140	1	1840	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	153	1	1756	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	130	1	1440	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	2046	N	1597	-0-	-449	-0-	132	1	1451	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
08	1922	N	1129	-0-	-793	-0-	94	1	1024	2	Y	10	9	1			3
							11	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	5673	X	5041	-0-	-632	-0-	306	1	4690	2	Y	41	32	1			18
							45	9									
04	5190	X	4375	-0-	-815	-0-	283	1	4027	2	Y	59	56	1			21
							65	9									
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	387	1	4833	2	Y	70	80	1			11
							77	9									
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	413	1	4974	2	Y	38	30	1			19
							42	9									
07	5053	X	4353	-0-	-700	-0-	325	1	3887	2	Y	128	127	1			20
							141	9									
08	5301	X	4335	-0-	-966	-0-	331	1	3895	2	Y	99	90	1			29
							109	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	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	87	1	3105	2	N	2	2	8			159
							2	9									
04	3270	X	3107	-0-	-163	-0-	86	1	3018	2	N	3	3	8			159
							3	9									
05	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	280	1	3026	2	N	2	2	8			159
							2	9									
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	294	1	2901	2	N	5	5	8			159
							6	9									
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	309	1	2958	2	N	23	159	1			23
							25	9									
08	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	253	1	2912	2	N	-0-					23

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	1054	N	847	-0-	-207	-0-	52	1	795	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	900	N	758	-0-	-142	-0-	50	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1456	2	Y	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	104	1	1247	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	104	1	1249	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	103	1	1209	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					15
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1395	2			N	-0-					15
05	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1386	2			N	-0-					15
06	1620	N	1443	-0-	-177	-0-	1443	2			N	-0-					15
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1514	2	99	9	N	90					105
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					105

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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-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-

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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	173	1	2273	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	114	1	1313	2	Y	20	23	1			3
							22	9									
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	117	1	1300	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	2542	X	1557	-0-	-985	-0-	129	1	1424	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
08	2542	X	1425	-0-	-1117	-0-	120	1	1302	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	109	1	1510	2	Y	32	36	1			14
							35	9									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	112	1	1465	2	Y	46	44	1			16
							51	9									
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	131	1	1503	2	Y	54	61	1			9
							59	9									
06	1620	X	1606	-0-	-14	-0-	131	1	1457	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
07	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	144	1	1588	2	Y	30	33	1			5
							33	9									
08	1705	X	1632	-0-	-73	-0-	136	1	1474	2	Y	20	19	1			6
							22	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	127	1	1802	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	149	1	1861	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	153	1	1847	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	156	1	1870	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	192	1	2256	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	2392	2	15	9	N	14	14	8			90
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3765	2	26	9	N	24	17	8			97
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2953	2	31	9	N	28	28	8			97
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2699	2	131	9	N	119	183	1	20	8	13
07	3906	X	2467	-0-	-1439	-0-	2452	2	15	9	N	14	14	8			13
08	3906	X	2493	-0-	-1413	-0-	2474	2	19	9	N	17	17	8			13

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1060	-0-	-428	-0-	65	1	989	2	Y	5	17	1			2
							6	9									
04	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	69	1	986	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	994	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	1200	X	1040	-0-	-160	-0-	79	1	948	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
07	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	82	1	984	2	Y	69	64	1			11
							76	9									
08	1116	X	1092	-0-	-24	-0-	81	1	956	2	Y	50	46	1			15
							55	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	301	1	4162	2	Y	25	30	1			11
							28	9									
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	337	1	4421	2	Y	37	35	1			13
							41	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	329	1	3782	2	Y	42	48	1			7
							46	9									
06	5010	X	3830	-0-	-1180	-0-	315	1	3496	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
07	4991	X	3504	-0-	-1487	-0-	288	1	3172	2	Y	40	43	1			6
							44	9									
08	4960	X	3373	-0-	-1587	-0-	282	1	3058	2	Y	30	27	1			9
							33	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	182	1	2789	2	Y	34	40	1			15
							37	9									
04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	199	1	2823	2	Y	48	46	1			17
							53	9									
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	244	1	3047	2	Y	56	64	1			9
							62	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	247	1	2970	2	Y	22	20	1			11
							24	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	258	1	3085	2	Y	52	55	1			8
							57	9									
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	255	1	3002	2	Y	38	35	1			11
							42	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1249	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	90	1	1276	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	90	1	1129	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
06	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	98	1	1181	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	104	1	1241	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	2	Y	12	11	1			4
							13	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	174	1	2404	2	Y	29	25	1			13
							32	9									
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	158	1	2065	2	Y	45	42	1			16
							50	9									
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	164	1	1885	2	Y	52	59	1			9
							57	9									
06	2970	X	2079	-0-	-891	-0-	170	1	1888	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
07	2604	X	1698	-0-	-906	-0-	139	1	1527	2	Y	29	34	1			5
							32	9									
08	2604	X	1639	-0-	-965	-0-	136	1	1481	2	Y	20	19	1			6
							22	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-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-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	82 13	1 9	1130	2	Y	12	7	1			5
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	89 32	1 9	1165	2	Y	29	24	1			10
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	105 39	1 9	1212	2	Y	35	39	1			6
06	1200	X	1147	-0-	-53	-0-	94 10	1 9	1043	2	Y	9	10	1			5
07	1333	X	1194	-0-	-139	-0-	99 4	1 9	1091	2	Y	4	8	1			1
08	1364	X	1088	-0-	-276	-0-	92 3	1 9	993	2	Y	3	3	1			1

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	84 11	1 9	1168	2	Y	10	12	1			4
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	86 17	1 9	1132	2	Y	15	14	1			5
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	109 19	1 9	1251	2	Y	17	19	1			3
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	106 7	1 9	1179	2	Y	6	6	1			3
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	116 19	1 9	1282	2	Y	17	17	1			3
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	114 13	1 9	1241	2	Y	12	11	1			4

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	N	6	6	8			70
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	400	2	3	9	N	3	3	8			70
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	417	2	128	9	N	116	7	8			179
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	394	2	25	9	N	23	173	1	6	8	23
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	347	2	3	9	N	3	3	8			23
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	401	2	6	9	N	5	5	8			23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	54	-0-	-318	-0-	3	1	49	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	434	N	212	-0-	-222	-0-	16	1	186	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	23	1	267	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	5269	-0-	-2729	-0-	355	1	4906	2	Y	7	15	1			3
							8	9									
04	7740	X	5826	-0-	-1914	-0-	412	1	5402	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
05	7998	X	5418	-0-	-2580	-0-	432	1	4973	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	12510	X	4238	-0-	-8272	-0-	350	1	3882	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	12927	X	4497	-0-	-8430	-0-	373	1	4111	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	6014	X	4397	-0-	-1617	-0-	370	1	4017	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	76	1	2712	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	2760	N	2670	-0-	-90	-0-	74	1	2595	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	246	1	2664	2	N	-0-					70
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	249	1	2455	2	N	3	3	8			70
							3	9									
07	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	260	1	2487	2	N	-0-					70
08	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	213	1	2457	2	N	-0-					70

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3190	-0-	90	90	212	1	2938	2	Y	36	42	1			16
							40	9									
04	3000	N	2989	-0-	-11	79	208	1	2725	2	Y	51	49	1			18
							56	9									
05	2865	N	2786	-0-	-79	-0-	218	1	2503	2	Y	59	67	1			10
							65	9									
06	3090	X	2520	-0-	-570	-0-	206	1	2289	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
07	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	229	1	2519	2	Y	56	59	1			9
							62	9									
08	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	216	1	2344	2	Y	40	37	1			12
							44	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	158	1	2418	2	Y	51	60	1			22
							56	9									
04	2940	X	2586	-0-	-354	-0-	165	1	2343	2	Y	71	68	1			25
							78	9									
05	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	195	1	2431	2	Y	77	89	1			13
							85	9									
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	222	1	2671	2	Y	11	18	1			6
							12	9									
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	235	1	2806	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
*08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	227	1	2677	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	103	1	1429	2	Y	29	34	1			13
							32	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	106	1	1391	2	Y	42	40	1			15
							46	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	115	1	1326	2	Y	49	56	1			8
							54	9									
06	1500	X	1366	-0-	-134	-0-	111	1	1237	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
07	1581	X	1507	-0-	-74	-0-	122	1	1348	2	Y	34	37	1			5
							37	9									
08	1581	X	1186	-0-	-395	-0-	98	1	1060	2	Y	25	23	1			7
							28	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	76	1	2735	2	N	2	2	8			170
							2	9									
04	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	73	1	2568	2	N	3	3	8			170
							3	9									
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	240	1	2601	2	N	2	2	8			170
							2	9									
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	260	1	2566	2	N	6	6	8			170
							7	9									
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	270	1	2581	2	N	-0-					170
08	2852	N	2717	-0-	-135	-0-	217	1	2500	2	N	-0-					170

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	117	1	1619	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	132	1	1735	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	143	1	1642	2	Y	28	31	1			5
							31	9									
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	140	1	1560	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
07	1953	X	1541	-0-	-412	-0-	126	1	1391	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
08	1953	X	1463	-0-	-490	-0-	122	1	1323	2	Y	16	14	1			5
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	190	1	2629	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3270	-0-	-390	-0-	232	1	3038	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2667	-0-	-1115	-0-	213	1	2454	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3109	-0-	-551	-0-	257	1	2852	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2442	-0-	-1340	-0-	203	1	2239	2	Y	-0-					-0-
*08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	414	1	4495	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	3100	N	3774	-0-	674	1814	252	1	3487	2	Y	32	39	1			14
							35	9									
04	5548	X	3734	-0-	-1814	-0-	261	1	3420	2	Y	48	45	1			17
							53	9									
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	302	1	3479	2	Y	55	63	1			9
							61	9									
06	4170	X	3658	-0-	-512	-0-	300	1	3335	2	Y	21	19	1			11
							23	9									
07	4309	X	3728	-0-	-581	-0-	305	1	3365	2	Y	53	56	1			8
							58	9									
08	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	304	1	3304	2	Y	39	36	1			11
							43	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	11129	X	10102	-0-	-1027	-0-	618	1	9464	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
04	10770	X	9836	-0-	-934	-0-	645	1	9163	2	Y	25	24	1			9
							28	9									
05	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	760	1	9482	2	Y	30	34	1			5
							33	9									
06	9870	X	9814	-0-	-56	-0-	752	1	9052	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
07	10199	X	10132	-0-	-67	-0-	781	1	9342	2	Y	8	12	1			1
							9	9									
08	10261	X	9601	-0-	-660	-0-	751	1	8843	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1725	2	Y	39	59	1			17
							43	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	120	1	1700	2	Y	60	56	1			21
							66	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	147	1	1833	2	Y	70	80	1			11
							77	9									
06	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	131	1	1575	2	Y	29	25	1			15
							32	9									
07	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	139	1	1667	2	Y	78	81	1			12
							86	9									
08	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	131	1	1547	2	Y	54	50	1			16
							59	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	125	1	1730	2	Y	13	18	1			6
							14	9									
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	155	1	2036	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	153	1	1764	2	Y	23	27	1			4
							25	9									
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	168	1	1861	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	200	1	2201	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
08	2294	X	1918	-0-	-376	-0-	160	1	1739	2	Y	17	16	1			5
							19	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	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	124	1	1432	2	Y	30	31	1			5
							33	9									
06	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	146	1	1610	2	Y	69	67	1			11
							76	9									
*08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	143	1	1556	2	Y	50	46	1			15
							55	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	60	1	2158	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	64	1	2237	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	191	1	2064	2	N	26	1	8			65
							29	9									
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	203	1	2005	2	N	3	3	8			65
							3	9									
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	222	1	2123	2	N	-0-					65
*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	186	1	2139	2	N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1707	-0-	-432	-0-	46	1	1660	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1606	2	N	1	1	8			12
							1	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	155	1	1678	2	N	-0-					12
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	168	1	1656	2	N	3	3	8			12
							3	9									
07	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	153	1	1465	2	N	-0-					12
08	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	144	1	1662	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	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	278	1	9985	2	Y	9	9	8			49
							10	9									
04	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	271	1	9467	2	Y	9	9	8			49
							10	9									
05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	881	1	9531	2	Y	7	7	8			49
							8	9									
06	10440	X	10185	-0-	-255	-0-	924	1	9116	2	Y	132	147	1	18	8	16
							145	9									
07	10788	X	10305	-0-	-483	-0-	974	1	9331	2	Y	-0-					16
08	10416	X	9940	-0-	-476	-0-	795	1	9145	2	Y	-0-					16

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	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	139	1	2134	2	Y	29	35	1			13
							32	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	153	1	2173	2	Y	41	39	1			15
							45	9									
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	171	1	2137	2	Y	48	55	1			8
							53	9									
06	2250	X	2117	-0-	-133	-0-	161	1	1938	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
07	2449	X	2424	-0-	-25	-0-	185	1	2213	2	Y	24	28	1			4
							26	9									
08	2449	X	2400	-0-	-49	-0-	187	1	2195	2	Y	16	15	1			5
							18	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	12715	-0-	-460	-0-	779	1	11928	2	Y	7	15	1			3
							8	9									
04	12750	X	11856	-0-	-894	-0-	779	1	11065	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
05	13175	X	12574	-0-	-601	-0-	932	1	11629	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	12420	X	11997	-0-	-423	-0-	920	1	11071	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	12772	X	12542	-0-	-230	-0-	967	1	11562	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	12710	X	12038	-0-	-672	-0-	942	1	11086	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18135	X	17061	-0-	-1074	-0-	1534	1	15430	2	N	88	85	8			127
							97	9									
04	17070	X	16670	-0-	-400	-0-	1486	1	15101	2	N	75	75	8			127
							83	9									
05	17639	X	16725	-0-	-914	-0-	1558	1	15017	2	N	136	134	8			129
							150	9									
06	16770	X	16569	-0-	-201	-0-	1436	1	15013	2	N	109	109	8			129
							120	9									
07	17329	X	16505	-0-	-824	-0-	1355	1	15050	2	N	91	76	8			144
							100	9									
08	17236	X	16938	-0-	-298	-0-	1431	1	15385	2	N	111	106	8			149
							122	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	10540	X	9606	-0-	-934	-0-	588	1	9003	2	Y	14	17	1			6
							15	9									
04	10080	X	9334	-0-	-746	-0-	612	1	8699	2	Y	21	20	1			7
							23	9									
05	10044	X	9706	-0-	-338	-0-	718	1	8962	2	Y	24	27	1			4
							26	9									
06	9390	X	8851	-0-	-539	-0-	679	1	8170	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	9641	X	9416	-0-	-225	-0-	726	1	8681	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	9703	X	9192	-0-	-511	-0-	719	1	8466	2	Y	6	5	1			2
							7	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	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	76	1	1168	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	85	1	1208	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	97	1	1169	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	106	1	1262	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	103	1	1210	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	901	1	13184	2	Y	4					72
							4	9									
04	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	938	1	13078	2	Y	-0-	72	1			-0-
05	14012	X	13732	-0-	-280	-0-	935	1	12797	2	Y	-0-					-0-
06	14760	X	13672	-0-	-1088	-0-	944	1	12708	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
07	14477	X	13791	-0-	-686	-0-	934	1	12802	2	Y	50	45	1			13
							55	9									
*08	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	907	1	13811	2	Y	-0-					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28954	X	27774	-0-	-1180	-0-	1775	1	25971	2	Y	25					84
							28	9									
04	28020	X	27251	-0-	-769	-0-	1811	1	25244	2	Y	178	105	1			157
							196	9									
05	28954	X	27570	-0-	-1384	-0-	1869	1	25591	2	Y	100	178	1			79
							110	9									
06	28350	X	25654	-0-	-2696	-0-	1767	1	23802	2	Y	77	122	1			34
							85	9									
07	28148	X	25787	-0-	-2361	-0-	1742	1	23883	2	Y	147	142	1			39
							162	9									
*08	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	1755	1	26719	2	Y	-0-					39

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	26846	X	23758	-0-	-3088	-0-	641	1	22989	2	Y	116	108	1	19	8	23
							128	9									
04	25980	X	21850	-0-	-4130	-0-	607	1	21206	2	Y	34	35	1	19	8	3
							37	9									
05	26164	X	24898	-0-	-1266	-0-	2102	1	22746	2	Y	45	22	1	13	8	13
							50	9									
06	23408	X	23408	-0-	-0-	-0-	2148	1	21198	2	Y	56	26	1	38	8	5
							62	9									
07	23870	X	23479	-0-	-391	-0-	2213	1	21190	2	Y	69	41	1			33
							76	9									
08	23870	X	22241	-0-	-1629	-0-	1776	1	20436	2	Y	26	47	1			12
							29	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	20181	X	17095	-0-	-3086	-0-	1046	1	16009	2	Y	36	67	1			16
							40	9									
04	19110	X	16590	-0-	-2520	-0-	1087	1	15447	2	Y	51	49	1			18
							56	9									
05	18445	X	17246	-0-	-1199	-0-	1274	1	15907	2	Y	59	67	1			10
							65	9									
06	16950	X	16081	-0-	-869	-0-	1232	1	14828	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
07	17205	X	16715	-0-	-490	-0-	1287	1	15392	2	Y	33	38	1			5
							36	9									
08	17236	X	15832	-0-	-1404	-0-	1238	1	14568	2	Y	24	22	1			7
							26	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	14236	-0-	-2039	-0-	383	1	13753	2	N	91	154	1	9	8	23
							100	9									
04	15030	X	13485	-0-	-1545	-0-	375	1	13101	2	N	8	8	8			23
							9	9									
05	15500	X	14201	-0-	-1299	-0-	1201	1	12993	2	N	6	6	8			23
							7	9									
06	14640	X	13705	-0-	-935	-0-	1259	1	12428	2	N	16	16	8			23
							18	9									
07	14384	X	13889	-0-	-495	-0-	1313	1	12576	2	N	-0-					23
08	14229	X	13460	-0-	-769	-0-	1076	1	12384	2	N	-0-					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	107	1	1480	2	Y	-0-					-0-
								1									
								9									
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	108	1	1416	2	Y	-0-					-0-
								1									
								9									
05	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	124	1	1425	2	Y	-0-					-0-
								1									
								9									
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	121	1	1342	2	Y	-0-					-0-
								1									
								9									
07	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	126	1	1392	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	121	1	1310	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	37	1	568	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
04	750	N	533	-0-	-217	-0-	34	1	487	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	54	1	672	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	750	X	563	-0-	-187	-0-	43	1	516	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	682	X	542	-0-	-140	-0-	41	1	492	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	58	1	687	2	Y	5	5	1			1
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	248	1	3430	2	Y	76	73	1			33
							84	9									
04	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	201	1	2633	2	Y	110	104	1			39
							121	9									
05	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	220	1	2530	2	Y	127	145	1			21
							140	9									
06	3630	X	2689	-0-	-941	-0-	218	1	2426	2	Y	41	41	1			21
							45	9									
07	3751	X	2744	-0-	-1007	-0-	222	1	2446	2	Y	69	79	1			11
							76	9									
08	3751	X	2505	-0-	-1246	-0-	207	1	2243	2	Y	50	46	1			15
							55	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	288	1	3989	2	Y	26	27	1			11
							29	9									
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	280	1	3664	2	Y	37	35	1			13
							41	9									
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	241	1	2778	2	Y	42	48	1			7
							46	9									
06	4170	X	2632	-0-	-1538	-0-	216	1	2399	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
07	4309	X	2761	-0-	-1548	-0-	227	1	2498	2	Y	33	36	1			5
							36	9									
08	4309	X	2633	-0-	-1676	-0-	220	1	2387	2	Y	24	22	1			7
							26	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	140	1	1939	2	Y	57	58	1			25
							63	9									
04	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	141	1	1845	2	Y	110	96	1			39
							121	9									
05	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	161	1	1857	2	Y	127	145	1			21
							140	9									
06	2160	X	1985	-0-	-175	-0-	159	1	1767	2	Y	54	47	1			28
							59	9									
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	171	1	1881	2	Y	160	163	1			25
							176	9									
08	2170	X	2116	-0-	-54	-0-	168	1	1820	2	Y	116	107	1			34
							128	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	59954	X	44867	-0-	-15087	-0-	2749	1	42096	2	N	20					95
							22	9									
04	54930	X	42221	-0-	-12709	-0-	2775	1	39440	2	N	5					100
							6	9									
05	52297	X	41779	-0-	-10518	-0-	3080	1	38447	2	N	229	179	1			150
							252	9									
06	46830	X	32630	-0-	-14200	-0-	2496	1	30049	2	N	77	172	1			55
							85	9									
07	46221	X	34881	-0-	-11340	-0-	2682	1	32064	2	N	123					178
							135	9									
08	44857	X	33467	-0-	-11390	-0-	2620	1	30832	2	N	14					192
							15	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	39990	X	29622	-0-	-10368	-0-	801	1	28724	2	N	88	176	1			100
							97	9									
04	36210	X	27617	-0-	-8593	-0-	765	1	26753	2	N	90					190
							99	9									
05	35216	X	29454	-0-	-5762	-0-	2483	1	26875	2	N	87	179	1			98
							96	9									
06	32790	X	27635	-0-	-5155	-0-	2533	1	24994	2	N	98	21	8			175
							108	9									
07	29884	X	27842	-0-	-2042	-0-	2615	1	25043	2	N	167	179	1			163
							184	9									
08	29636	X	26748	-0-	-2888	-0-	2133	1	24545	2	N	64					227
							70	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	67	1	2394	2	N	70					115
							77	9									
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	61	1	2119	2	N	8					123
							9	9									
05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	170	1	1840	2	N	30					153
							33	9									
06	3030	X	1726	-0-	-1304	-0-	158	1	1560	2	N	7	7	8			153
							8	9									
07	2542	X	1766	-0-	-776	-0-	166	1	1587	2	N	12					165
							13	9									
08	2542	X	1868	-0-	-674	-0-	149	1	1719	2	N	-0-					165

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80104	X	77204	-0-	-2900	-0-	3403	1	73795	2	N	5					177
							6	9									
04	69870	X	69447	-0-	-423	-0-	3231	1	66152	2	N	58	170	1			65
							64	9									
05	66619	X	66583	-0-	-36	-0-	3382	1	63132	2	N	63					128
							69	9									
06	74700	X	60574	-0-	-14126	-0-	3276	1	57197	2	N	92					220
							101	9									
07	77190	X	58868	-0-	-18322	-0-	3348	1	55509	2	N	10	177	1			53
							11	9									
08	77190	X	56148	-0-	-21042	-0-	3321	1	52788	2	N	35					88
							39	9									

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	45229	X	35524	-0-	-9705	-0-	956	1	34296	2	Y	247	246	1	29	8	51
							272	9									
04	42480	X	31504	-0-	-10976	-0-	872	1	30480	2	Y	138	141	1	28	8	20
							152	9									
05	41943	X	35039	-0-	-6904	-0-	2941	1	31828	2	Y	245	155	1	20	8	90
							270	9									
06	36600	X	32173	-0-	-4427	-0-	2946	1	29072	2	Y	141	151	1	58	8	22
							155	9									
07	36952	X	32413	-0-	-4539	-0-	3045	1	29157	2	Y	192	122	1			92
							211	9									
08	35743	X	31146	-0-	-4597	-0-	2484	1	28587	2	Y	68	128	1			32
							75	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					109
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					109
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					23
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					23
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					23
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					23
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					23
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2028	2	17	9	N	15					94
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2259	2	9	9	N	8					102
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2259	2	9	9	N	8					110
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2328	2	4	9	N	4					114
07	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	2044	2			N	-0-					114
08	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	2016	2			N	-0-					114

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

03	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	2940	2	14	9	N	13					81
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3331	2	8	9	N	7					88
05	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	3331	2	8	9	N	7					95
06	DLQ G-10		3106	-0-	3106	3106	3098	2	8	9	N	7					102
07	DLQ G-10		2944	-0-	2944	6050	2937	2	7	9	N	6					108
*08	9077	X	3027	-0-	-6050	-0-	3023	2	4	9	N	4					112

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8808	2	117	9	N	106					381
04	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9675	2	121	9	N	110	190	1			301
05	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9675	2	98	9	N	89	167	1			223
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7881	2	62	9	N	56					279
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9305	2	70	9	N	64	175	1			168
*08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9230	2	84	9	N	76					244

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					94
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2660	2	14	9	N	13					107
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2660	2	14	9	N	13					120
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2704	2	11	9	N	10					130
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2631	2	9	9	N	8					138
*08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2708	2	13	9	N	12					150

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					78
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					78
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	831	2	23	9	N	21					99
06	780	N	10	-0-	-770	-0-	10	2			N	-0-					99
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	27					126
08	868	N	169	-0-	-699	-0-	169	2			N	-0-					126

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					179
04	390	N	150	-0-	-240	-0-	150	2			N	-0-					179
05	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					179
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					179
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	263	2	158	9	N	144	144	1			179
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					179

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3537	2	12	9	N	11					79
04	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	2639	2	11	9	N	10					89
05	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2639	2	9	9	N	8					97
06	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	2687	2	11	9	N	10					107
07	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	2396	2	9	9	N	8					115
08	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	2442	2	9	9	N	8					123

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	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2608	2	31	9	N	28					94
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2717	2	24	9	N	22					116
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2717	2	29	9	N	26					142
06	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	2270	2	25	9	N	23					165
07	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2318	2	25	9	N	23					188
08	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2348	2	28	9	N	25					213

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3314	-0-	-964	-0-	3314	2			N	-0-					142
04	4050	X	3038	-0-	-1012	-0-	3038	2			N	-0-					142
05	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	3038	2			N	-0-					142
06	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	3136	2			N	-0-					142
07	DLQ G-10		2876	-0-	2876	6012	2865	2	11	9	N	10					152
*08	8716	X	2704	-0-	-6012	-0-	2696	2	8	9	N	7					159

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	5051	2	9	9	N	8					112
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5465	2	9	9	N	8					120
05	5518	X	5471	-0-	-47	-0-	5465	2	6	9	N	5					125
06	DLQ G-10		5371	-0-	5371	5371	5364	2	7	9	N	6					131
07	DLQ G-10		5176	-0-	5176	10547	5170	2	6	9	N	5					136
*08	15779	X	5232	-0-	-10547	-0-	5226	2	6	9	N	5					141

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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

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

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

03	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	641	2	96	9	N	87					87
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					87
07	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			N	-0-					87
08	744	N	341	-0-	-403	-0-	341	2			N	-0-					87

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

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	6			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

03	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2			N	-0-					17
04	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	2007	2			N	-0-					17
05	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1989	2			N	-0-					17
06	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	1800	2			N	-0-					17
07	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	1786	2			N	-0-					17
08	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2			N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					168
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					168
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	43	175	1			36
							47	9									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					36
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					36
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					36

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	558	N	393	-0-	-165	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	9	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	11	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					40
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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-

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-

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	881	2	51	9	N	46					199
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	886	2	12	9	N	11	182	1			28
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					28
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-					28
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					28
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					28

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

03	868	N	859	-0-	-9	-0-	300	1	536	2	N	21					145
							23	9									
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	300	1	422	2	N	16	147	1			14
							18	9									
05	899	N	746	-0-	-153	-0-	302	1	425	2	N	17					31
							19	9									
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	290	1	383	2	N	18					49
							20	9									
07	775	N	626	-0-	-149	-0-	255	1	360	2	N	10					59
							11	9									
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	295	1	344	2	N	16					75
							18	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

03	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	2			N	-0-	9	1	48	5	-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	270	1	3550	2	N	53					102
							58	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	266	1	3462	2	N	53					155
							58	9									
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	279	1	3575	2	N	10	138	1			27
							11	9									
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	270	1	3340	2	N	-0-					27
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	279	1	3426	2	N	16					43
							18	9									
*08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	279	1	3411	2	N	-0-					43

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-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

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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					100
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					100
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					100
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2465	2	20	9	N	18					118
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2375	2	86	9	N	78	155	1			41
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2271	2	4	9	N	4	39	1			6

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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	38	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	43	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	42	1	1603	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	36	1	1373	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	37	1	1366	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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	23	1	921	2	N	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	23	1	891	2	N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	26	1	953	2	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	19	1	711	2	N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	22	1	825	2	N	-0-					-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	131	-0-	-148	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
04	240	X	120	-0-	-120	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
05	248	X	122	-0-	-126	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
06	240	X	126	-0-	-114	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
*08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	776	-0-	-92	-0-	19	1	757	2	N	-0-					-0-
04	840	N	449	-0-	-391	-0-	11	1	438	2	N	-0-					-0-
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	16	1	602	2	N	-0-					-0-
06	750	N	615	-0-	-135	-0-	16	1	599	2	N	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	8	1	299	2	N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	658	2	N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2025	-0-	-300	-0-	50	1	1975	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	46	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	56	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	48	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	51	1	1945	2	N	-0-					-0-
*08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	55	1	2074	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	17	1	674	2	N	-0-			-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	17	1	665	2	N	-0-			-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	18	1	653	2	N	-0-			-0-
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	14	1	523	2	N	-0-			-0-
07	713	N	360	-0-	-353	-0-	9	1	351	2	N	-0-			-0-
08	682	N	345	-0-	-337	-0-	9	1	336	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	279	N	162	-0-	-117	-0-	4	1	158	2	N	-0-			65
04	540	N	228	-0-	-312	-0-	6	1	222	2	N	-0-			65
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	N	-0-			65
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	N	-0-			65
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	N	-0-			65
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	4	1	167	2	N	-0-			65

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	310	N	142	-0-	-168	-0-	3	1	139	2	N	-0-			-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	39	1	1518	2	N	-0-			-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	62	1	2274	2	N	-0-			-0-
06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	48	1	1835	2	N	-0-			-0-
07	1612	X	1460	-0-	-152	-0-	37	1	1423	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	1008	-0-	-1317	-0-	26	1	982	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	11	1	440	2	N	-0-			-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	489	2	N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	N	-0-			-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	N	-0-			-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	469	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	31	1	1238	2	N	-0-			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	N	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	560	2	N	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	22	1	823	2	N	-0-			-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	20	1	758	2	N	-0-			-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	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	155	N	82	-0-	-73	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-			-0-

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-			-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1505	2	17	9	N	15					41
04	1500	N	1186	-0-	-314	-0-	1178	2	8	9	N	7					48
05	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	1286	2			N	-0-					48
06	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	1217	2			N	-0-					48
07	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	2			N	-0-					48
08	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2			N	-0-					48

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	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					158
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					158
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	N	2	146	1			14
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					14
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					14
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					14

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	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2711	2	109	9	N	99					112
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2603	2	69	9	N	63	163	1			12
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					12
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					12
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					12
*08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					12

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	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					27
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					27
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					27
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					27
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					27
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	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	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					10
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					10
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5585	2	28	9	N	25	1	6			34
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					34
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					34
*08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					34

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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					9
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					9
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1480	2	59	9	N	54					63
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					63
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					63
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					63

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	682	N	494	-0-	-188	-0-	419	2	75	9	N	68	76	1			16
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	N	7					23
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					29
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	N	4					33
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					33
08	527	N	227	-0-	-300	-0-	227	2			N	-0-					33

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					32
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	547	2	44	9	N	40					72
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	491	2	6	9	N	5	40	1			37
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					37
07	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					37
08	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-					37

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	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

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
*08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

03	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					55
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					55
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4					59
06	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-					59
07	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1367	2			N	-0-					59
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

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

03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	895	2	21	9	N	19					84
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	938	2	43	9	N	39	98	1			25
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1005	2	9	9	N	8					33
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	926	2	30	9	N	27					60
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	956	2	24	9	N	22					82
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	954	2	35	9	N	32					114

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	2	9	9	N	8					28
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					28
05	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1143	2	15	9	N	14					42
06	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					42
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					42
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1176	2	68	9	N	62					104

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

03	589	N	547	-0-	-42	-0-	13	1	534	2	N	-0-					-0-
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	13	1	494	2	N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	13	1	488	2	N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	13	1	470	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					12
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					12
05	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			Y	-0-					12
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					12
07	1488	N	478	-0-	-1010	-0-	478	2			Y	-0-					12
08	1457	N	146	-0-	-1311	-0-	19	2	127	9	Y	115	127	1			-0-

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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					79
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					79
05	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2149	2	57	9	N	52					131
06	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1976	2	15	9	N	14	134	1			11
07	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2070	2			N	-0-					11
08	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					11

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	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	2101	2	8	9	N	7	150	1			10
04	2220	N	1491	-0-	-729	-0-	1491	2			N	-0-					10
05	2263	N	1615	-0-	-648	-0-	1615	2			N	-0-					10
06	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1678	2	114	9	N	104					114
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					114
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1909	2	65	9	N	59	146	1			27

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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					64
04	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	1961	2	59	9	N	54					118
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2113	2	52	9	N	47	155	1			10
06	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	2047	2			N	-0-					10
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					10
*08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2307	2	46	9	N	42					52

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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	139	1	1929	2	Y	26	26	1			14
							29	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	125	1	1694	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	130	1	1734	2	Y	21	25	1			10
							23	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	174	1	2223	2	Y	10					20
							11	9									
07	3100	N	3382	-0-	282	282	239	1	3132	2	Y	10	18	1			12
							11	9									
*08	3100	N	3536	-0-	436	718	259	1	3266	2	Y	10	12	1			10
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	54	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	52	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2033	-0-	-199	-0-	54	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	51	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	53	1	1999	2	N	-0-					-0-
*08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	56	1	2088	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	2			N	-0-					65
04	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	1425	2			N	-0-					65
05	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					65
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					65
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					65
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					65

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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					58
04	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	1670	2			N	-0-					58
05	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	2			N	-0-					58
06	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	1642	2			N	-0-					58
07	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	2			N	-0-					58
08	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2			N	-0-					58

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	1333	N	917	-0-	-416	-0-	917	2			N	-0-					13
04	1440	N	852	-0-	-588	-0-	852	2			N	-0-					13
05	1550	N	1026	-0-	-524	-0-	892	2	134	9	N	122	122	1			13
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					13
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					13
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					13

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	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	5	1	201	2	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	11	1	455	2	N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	11	1	445	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	467	2	N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	12	1	437	2	N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	12	1	452	2	N	-0-					-0-
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	561	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	21	1	832	2	N	-0-					-0-
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	20	1	796	2	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	819	2	N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	21	1	802	2	N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	21	1	796	2	N	-0-					-0-
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	21	1	801	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	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					16
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					16
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					16
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					16
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					16
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	2	Y	39	40	1			21
							43	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	2	Y	35	35	1			21
							39	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	87	1	1171	2	Y	41	42	1			20
							45	9									
06	720	N	599	-0-	-121	-0-	38	1	493	2	Y	62					82
							68	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1214	2	Y	77	74	1			85
							85	9									
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	85	1	1072	2	Y	72	83	1			74
							79	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					42
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					42
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5814	2	30	9	N	27					69
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5656	2	34	9	N	31					100
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					100
*08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					100

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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	757	3	N	52					132
							57	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	3	N	47					179
							52	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	70	1	1171	3	N	101	181	1			99
							111	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	74	1	1187	3	N	-0-					99
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	99	1	1511	3	N	-0-					99
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	69	1	1114	3	N	38					137
							42	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	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	100	1	3976	2	N	-0-					-0-
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	101	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	112	1	4098	2	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	98	1	3732	2	N	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	101	1	3841	2	N	-0-					-0-
*08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	105	1	3922	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	6231	X	5253	-0-	-978	-0-	5253	2			N	-0-					77
04	6030	X	4977	-0-	-1053	-0-	4977	2			N	-0-					77
05	6231	X	5127	-0-	-1104	-0-	5094	2	33	9	N	30					107
06	9270	X	5153	-0-	-4117	-0-	5153	2			N	-0-					107
07	9579	X	5139	-0-	-4440	-0-	5139	2			N	-0-					107
08	9579	X	4959	-0-	-4620	-0-	4959	2			N	-0-					107

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	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	2			N	-0-					49
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2			N	-0-					49
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	2			N	-0-					49
06	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			N	-0-					49
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					49
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	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	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					27
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					27
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					27
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					27
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					27
*08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1953	N	1551	-0-	-402	-0-	38	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	38	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	38	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	38	1	1458	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	37	1	1413	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	35	1	1320	2	N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					47
04	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	1071	2			N	-0-					47
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	34	1			13
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					13
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					13
*08	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			N	-0-					13

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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	76	1	3034	2	N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	75	1	2945	2	N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	79	1	2864	2	N	-0-					-0-
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	68	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	70	1	2670	2	N	-0-					-0-
*08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	70	1	2604	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	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	403	1	5908	3	N	-0-					40
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	253	1	3753	3	N	-0-					40
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	223	1	3706	3	N	-0-					40
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	169	1	2705	3	N	-0-					40
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	165	1	2529	3	N	-0-					40
*08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	256	1	4159	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	3038	X	1719	-0-	-1319	-0-	106	1	1556	3	N	52					164
							57	9									
04	2940	X	2212	-0-	-728	-0-	134	1	1987	3	N	83	177	1			70
							91	9									
05	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	145	1	2404	3	N	15					85
							17	9									
06	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	144	1	2312	3	N	60					145
							66	9									
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	149	1	2289	3	N	119	175	1			89
							131	9									
08	2573	N	2559	-0-	-14	-0-	140	1	2281	3	N	125	174	1			40
							138	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	98	1	1444	3	N	-0-					224
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	105	1	1557	3	N	38	178	1			84
							42	9									
05	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	71	1	1183	3	N	46					130
							51	9									
06	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	80	1	1275	3	N	42					172
							46	9									
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	130	1	1998	3	N	82	177	1			77
							90	9									
*08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	105	1	1709	3	N	52					129
							57	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	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	3400	2			N	-0-					148
04	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	3269	2			N	-0-					148
05	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3356	2	42	9	N	38	168	1			18
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					18
07	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	2			N	-0-					18
08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3352	2			N	-0-					18

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	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	523	1	7243	2	Y	30	36	1			16
							33	9									
04	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	511	1	6921	2	Y	27	27	1			16
							30	9									
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	539	1	7212	2	Y	25	29	1			12
							28	9									
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	503	1	6437	2	Y	12					24
							13	9									
07	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	487	1	6379	2	Y	12	21	1			15
							13	9									
*08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	484	1	6103	2	Y	11	14	1			12
							12	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	8928	X	8190	-0-	-738	-0-	201	1	7989	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7963	-0-	-677	-0-	199	1	7764	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8200	-0-	-728	-0-	219	1	7981	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7909	-0-	-11	-0-	203	1	7706	2	N	-0-					-0-
07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	211	1	8017	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	8016	-0-	-168	-0-	208	1	7808	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	15562	X	14459	-0-	-1103	-0-	355	1	14104	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	13884	-0-	-1116	-0-	346	1	13538	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	14232	-0-	-1268	-0-	380	1	13852	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	13593	-0-	-807	-0-	349	1	13244	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	13789	-0-	-998	-0-	354	1	13435	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	12733	-0-	-1713	-0-	331	1	12402	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	10695	X	9917	-0-	-778	-0-	243	1	9674	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9541	-0-	-629	-0-	238	1	9303	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	263	1	9587	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9454	-0-	-476	-0-	243	1	9211	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9681	-0-	-363	-0-	249	1	9432	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9375	-0-	-545	-0-	244	1	9131	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

03	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	394	1	15644	2	N	-0-					-0-
04	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	384	1	15015	2	N	-0-					-0-
05	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	422	1	15396	2	N	-0-					-0-
06	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	393	1	14940	2	N	-0-					-0-
07	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	402	1	15275	2	N	-0-					-0-
*08	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	410	1	15361	2	N	-0-					-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	63	1	2490	2	N	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	61	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	68	1	2487	2	N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	62	1	2352	2	N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	63	1	2396	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	54	1	2015	2	N	-0-					-0-

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					142
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					142
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					142
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					142
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					142
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					142

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

03	10819	X	9429	-0-	-1390	-0-	232	1	9197	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9065	-0-	-1345	-0-	226	1	8839	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9368	-0-	-1296	-0-	250	1	9118	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8980	-0-	-380	-0-	230	1	8750	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9214	-0-	-458	-0-	237	1	8977	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	9363	-0-	-61	-0-	244	1	9119	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

03	12927	X	11793	-0-	-1134	-0-	289	1	11504	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11243	-0-	-1237	-0-	281	1	10962	2	N	-0-					-0-
05	12741	X	11672	-0-	-1069	-0-	522	1	11150	2	N	-0-					-0-
06	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	282	1	10727	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	11311	-0-	-4	-0-	290	1	11021	2	N	-0-					-0-
*08	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	314	1	11757	2	N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

03	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	404	1	16044	2	N	-0-					-0-
04	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	393	1	15334	2	N	-0-					-0-
05	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	439	1	16007	2	N	-0-					-0-
06	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	408	1	15512	2	N	-0-					-0-
07	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	410	1	15570	2	N	-0-					-0-
08	15965	X	15817	-0-	-148	-0-	411	1	15406	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	20026	X	18281	-0-	-1745	-0-	449	1	17832	2	N	-0-					-0-
04	19200	X	17506	-0-	-1694	-0-	437	1	17069	2	N	-0-					-0-
05	19716	X	17976	-0-	-1740	-0-	480	1	17496	2	N	-0-					-0-
06	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	483	1	18371	2	N	-0-					-0-
07	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	500	1	18987	2	N	-0-					-0-
*08	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	504	1	18883	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	19034	X	17732	-0-	-1302	-0-	17695	2	37	9	N	34					44
04	18030	X	16964	-0-	-1066	-0-	16925	2	39	9	N	35	66	1			13
05	18383	X	17317	-0-	-1066	-0-	17317	2			N	-0-					13
06	17100	X	16769	-0-	-331	-0-	16737	2	32	9	N	29					42
07	17670	X	17126	-0-	-544	-0-	17126	2			N	-0-					42
08	17670	X	16912	-0-	-758	-0-	16876	2	36	9	N	33					75

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	19065	X	16896	-0-	-2169	-0-	415	1	16481	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	16090	-0-	-2030	-0-	402	1	15688	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	16438	-0-	-2162	-0-	439	1	15999	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	15815	-0-	-175	-0-	406	1	15409	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	16221	-0-	-302	-0-	417	1	15804	2	N	-0-					-0-
08	16523	X	16147	-0-	-376	-0-	420	1	15727	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	22041	X	21681	-0-	-360	-0-	532	1	21149	2	N	-0-					-0-
04	21090	X	20776	-0-	-314	-0-	519	1	20257	2	N	-0-					-0-
05	21607	X	21253	-0-	-354	-0-	567	1	20686	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	20401	-0-	-569	-0-	523	1	19878	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	20872	-0-	-797	-0-	536	1	20336	2	N	-0-					-0-
08	21669	X	20749	-0-	-920	-0-	540	1	20209	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	12896	X	11248	-0-	-1648	-0-	718	1	10530	3	N	-0-					134
04	12300	X	11179	-0-	-1121	-0-	706	1	10473	3	N	-0-					134
05	12586	X	11192	-0-	-1394	-0-	633	1	10536	3	N	21					155
							23	9									
06	11940	X	9529	-0-	-2411	-0-	559	1	8966	3	N	4					159
							4	9									
07	12152	X	10736	-0-	-1416	-0-	658	1	10078	3	N	-0-					159
08	11563	X	10378	-0-	-1185	-0-	602	1	9776	3	N	-0-					159

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	19499	X	17977	-0-	-1522	-0-	17934	2	43	9	N	39					89
04	18420	X	17245	-0-	-1175	-0-	17245	2			N	-0-					89
05	18817	X	17583	-0-	-1234	-0-	17583	2			N	-0-					89
06	17400	X	16950	-0-	-450	-0-	16869	2	81	9	N	74	151	1			12
07	17980	X	17296	-0-	-684	-0-	17296	2			N	-0-					12
08	17980	X	17043	-0-	-937	-0-	17043	2			N	-0-					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	15314	X	14546	-0-	-768	-0-	357	1	14189	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	13921	-0-	-719	-0-	347	1	13574	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	14303	-0-	-701	-0-	382	1	13921	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13695	-0-	-45	-0-	351	1	13344	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	13997	-0-	-201	-0-	359	1	13638	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	13908	-0-	-290	-0-	362	1	13546	2	N	-0-					-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21607	X	19840	-0-	-1767	-0-	1266	1	18574	3	N	-0-					185
04	20640	X	19243	-0-	-1397	-0-	1215	1	18028	3	N	-0-					185
05	20708	X	19552	-0-	-1156	-0-	1108	1	18444	3	N	-0-					185
06	19290	X	18610	-0-	-680	-0-	1093	1	17517	3	N	-0-					185
07	19933	X	19197	-0-	-736	-0-	1177	1	18020	3	N	-0-					185
08	19871	X	18428	-0-	-1443	-0-	1069	1	17359	3	N	-0-					185

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	548	1	21764	2	N	-0-					-0-
04	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	530	1	20711	2	N	-0-					-0-
05	21948	X	21389	-0-	-559	-0-	570	1	20819	2	N	-0-					-0-
06	21600	X	20479	-0-	-1121	-0-	525	1	19954	2	N	-0-					-0-
07	22320	X	21422	-0-	-898	-0-	550	1	20872	2	N	-0-					-0-
08	22320	X	21386	-0-	-934	-0-	557	1	20829	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19158	X	18011	-0-	-1147	-0-	18011	2			N	-0-					39
04	18240	X	17313	-0-	-927	-0-	17277	2	36	9	N	33					72
05	18538	X	17605	-0-	-933	-0-	17604	2	1	9	N	1	58	1			15
06	17400	X	16900	-0-	-500	-0-	16861	2	39	9	N	35					50
07	17980	X	17218	-0-	-762	-0-	17218	2			N	-0-					50
08	17980	X	16963	-0-	-1017	-0-	16963	2			N	-0-					50

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17081	X	14493	-0-	-2588	-0-	922	1	13531	3	N	36					177
							40	9									
04	15870	X	14350	-0-	-1520	-0-	903	1	13410	3	N	34					211
							37	9									
05	16151	X	14596	-0-	-1555	-0-	826	1	13739	3	N	28	184	1			55
							31	9									
06	14880	X	13122	-0-	-1758	-0-	769	1	12325	3	N	25					80
							28	9									
07	15376	X	13410	-0-	-1966	-0-	820	1	12558	3	N	29					109
							32	9									
08	14818	X	12788	-0-	-2030	-0-	740	1	12015	3	N	30					139
							33	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26846	X	25484	-0-	-1362	-0-	1710	1	23695	2	Y	72	64	1			38
							79	9									
04	25110	X	24301	-0-	-809	-0-	1665	1	22566	2	Y	64	64	1			38
							70	9									
05	25389	X	24671	-0-	-718	-0-	1711	1	22897	2	Y	57	68	1			27
							63	9									
06	24270	X	23299	-0-	-971	-0-	1685	1	21567	2	Y	43					70
							47	9									
07	24118	X	23252	-0-	-866	-0-	1648	1	21560	2	Y	40	62	1			48
							44	9									
*08	22559	X	22559	-0-	-0-	-0-	1652	1	20864	2	Y	39	47	1			40
							43	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

03	12896	X	11602	-0-	-1294	-0-	738	1	10829	3	N	32					227
							35	9									
04	12060	X	11816	-0-	-244	-0-	745	1	11053	3	N	16					243
							18	9									
05	12586	X	11977	-0-	-609	-0-	678	1	11281	3	N	16	179	1			80
							18	9									
06	12180	X	11402	-0-	-778	-0-	669	1	10713	3	N	18					98
							20	9									
07	12586	X	11749	-0-	-837	-0-	719	1	11004	3	N	24					122
							26	9									
08	12214	X	11291	-0-	-923	-0-	653	1	10609	3	N	26					148
							29	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

03	14601	X	13303	-0-	-1298	-0-	13264	2	39	9	N	35					120
04	13740	X	12743	-0-	-997	-0-	12743	2			N	-0-					120
05	13981	X	12927	-0-	-1054	-0-	12927	2			N	-0-					120
06	12870	X	12336	-0-	-534	-0-	12335	2	1	9	N	1	104	1			17
07	13299	X	12470	-0-	-829	-0-	12470	2			N	-0-					17
08	13299	X	12275	-0-	-1024	-0-	12222	2	53	9	N	48					65

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

03	20212	X	17096	-0-	-3116	-0-	1089	1	15974	3	N	30					233
							33	9									
04	19050	X	17183	-0-	-1867	-0-	1083	1	16083	3	N	15	181	1			67
							17	9									
05	19096	X	17458	-0-	-1638	-0-	988	1	16441	3	N	26					93
							29	9									
06	18090	X	17087	-0-	-1003	-0-	1002	1	16057	3	N	25					118
							28	9									
07	18414	X	17212	-0-	-1202	-0-	1054	1	16136	3	N	20					138
							22	9									
08	17763	X	16790	-0-	-973	-0-	973	1	15787	3	N	27					165
							30	9									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	22	1	33	2	N	-0-					175
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	185	1	245	2	N	-0-					175
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	61	1	161	2	N	-0-					175
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	373	1	297	2	N	-0-					175
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	126	1	306	2	N	-0-					175
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	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	2511	N	435	-0-	-2076	-0-	106	1	329	2	N	-0-			14
04	2610	N	558	-0-	-2052	-0-	336	1	222	2	N	-0-			14
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	98	1	204	2	N	-0-			14
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	290	1	149	2	N	-0-			14
07	589	N	266	-0-	-323	-0-	113	1	153	2	N	-0-			14
08	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	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	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-			171
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-			171
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-			171
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			171
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			171
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	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	1147	N	99	-0-	-1048	-0-	99	2			N	-0-			128
04	960	N	78	-0-	-882	-0-	78	2			N	-0-			128
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			128
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			128
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	5	1	17	2	N	-0-			128
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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	589	N	415	-0-	-174	-0-	83	1	332	2	N	-0-			159
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	92	1	368	2	N	-0-			159
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	119	1	476	2	N	-0-			159
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	165	1	658	2	N	-0-			159
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	169	1	678	2	N	-0-			159
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	133	1	534	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	3007	N	447	-0-	-2560	-0-	129	1	318	2	N	-0-			88
04	2580	N	492	-0-	-2088	-0-	281	1	211	2	N	-0-			88
05	1426	N	469	-0-	-957	-0-	169	1	300	2	N	-0-			88
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	550	1	268	2	N	-0-			88
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	216	1	527	2	N	-0-			88
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	281	1	485	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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			127
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			127
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			127
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			127
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			127
08	31	N	16	-0-	-15	-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	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					49
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					49
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					49
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					49
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					49
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					159
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					163
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					163
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					166

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-					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

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	868	N	542	-0-	-326	-0-	7	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	8	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	9	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	407	-0-	-120	-0-	7	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	349	-0-	-178	-0-	4	1	345	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	341	N	318	-0-	-23	-0-	4	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	4	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	5	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	4	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	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	465	N	317	-0-	-148	-0-	4	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	5	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	4	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	3	1	243	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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

03	372	N	309	-0-	-63	-0-	4	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	4	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	5	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	18	1	1300	2	Y	2					6
							2	9									
04	1320	N	635	-0-	-685	-0-	10	1	624	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	1457	N	191	-0-	-1266	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					2
06	1290	N	561	-0-	-729	-0-	9	1	551	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	11	1	621	2	Y	1					2
							1	9									
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	8	1	669	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

03	217	X	62	-0-	-155	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	68	-0-	-142	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	60	-0-	-157	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	12 1 42 9		380	2	N	38					98
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13 1 24 9		430	2	N	22					120
05	527	N	315	-0-	-212	-0-	9 1 17 9		289	2	N	15	114	1			21
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	10 1 19 9		324	2	N	17					38
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	17 1 10 9		551	2	N	9					47
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12 1 33 9		393	2	N	30					77

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	961	X	822	-0-	-139	-0-	16	1	726	2	N	73	163	1			-0-
							80	9									
04	900	X	726	-0-	-174	-0-	15	1	648	2	N	57					57
							63	9									
05	930	X	433	-0-	-497	-0-	16	1	378	2	N	35	92	1			-0-
							39	9									
06	810	X	57	-0-	-753	-0-	15	1	42	9	N	38					38
07	837	X	232	-0-	-605	-0-	16	1	97	2	N	108	138	1			8
							119	9									
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					8

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	2139	X	1373	-0-	-766	-0-	16	1	1357	2	N	-0-					135
04	2070	X	1169	-0-	-901	-0-	15	1	1064	2	N	82	149	1			68
							90	9									
05	1891	X	866	-0-	-1025	-0-	15	1	785	2	N	60					128
							66	9									
06	1770	X	979	-0-	-791	-0-	15	1	891	2	N	66	139	1			55
							73	9									
07	1457	X	709	-0-	-748	-0-	15	1	653	2	N	37	79	1			13
							41	9									
08	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					13

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	219	1	1538	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	229	1	1538	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	229	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	209	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	213	1	1401	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	203	1	1247	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	332	1	2343	2	N	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	340	1	2273	2	N	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	361	1	2338	2	N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	335	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	348	1	2282	2	N	-0-					-0-
*08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	343	1	2106	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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	64	1	2070	2	N	11					83
							12	9									
04	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	62	1	1995	2	N	6	69	1			20
							7	9									
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	64	1	2061	2	N	7					27
							8	9									
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	63	1	2043	2	N	11					38
							12	9									
07	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	64	1	2058	2	N	5					43
							6	9									
*08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	65	1	2098	2	N	12					55
							13	9									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	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-

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-					140
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	12					152
							13	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	N	13	155	1			10
							14	9									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	N	5					15
							6	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	501	2	N	5					20
							6	9									
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					20

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4845 - 4852

03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-	38	1			6
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			Y	-0-					6
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4904	2	22	9	Y	20	1	6			25
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-					25
07	4526	X	4160	-0-	-366	-0-	4159	2	1	9	Y	1	26	1			-0-
08	4526	X	1978	-0-	-2548	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-

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-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1567	2	52	9	N	47					137
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1593	2	46	9	N	42					179
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1561	2	55	9	N	50					229
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1572	2	46	9	N	42	167	1			104
07	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1258	2	24	9	N	22					126
08	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1519	2	64	9	N	58					184

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

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

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	16 228	1 9	881	2	N	207	171	1			128
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	912	2	N	22					150
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16 178	1 9	644	2	N	162	165	1			147
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	15 224	1 9	905	2	N	204	184	1			167
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	15 44	1 9	910	2	N	40	159	1			48
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					48

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
INDIGO RESOURCES LLC 423831
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	742	-0-	-963	-0-	16 26	1 9	700	2	N	24			101
04	1650	X	479	-0-	-1171	-0-	15 2	1 9	462	2	N	2			103
05	806	X	498	-0-	-308	-0-	15	1	483	2	N	-0-			103
06	720	X	445	-0-	-275	-0-	15	1	430	2	N	-0-			103
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	15 57	1 9	1945	2	N	52			155
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			155

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	400	1	300	2	N	-0-			-0-
04	690	N	556	-0-	-134	-0-	340	1	216	2	N	-0-			-0-
*05	806	N	466	-0-	-340	-0-	319	1	147	2	N	-0-			-0-
06	690	N	541	-0-	-149	-0-	323	1	218	2	N	-0-			-0-
*07	713	N	530	-0-	-183	-0-	322	1	208	2	N	-0-			-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	325	1	210	2	N	-0-			-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			47
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			47
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			47
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-			47
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			47
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	16 67	1 9	3925	2	N	61					103
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	15 57	1 9	3695	2	N	52					155
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	16 53	1 9	3647	2	N	48	176	1			27
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	15 52	1 9	3523	2	N	47					74
07	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	16 100	1 9	3521	2	N	91					118
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					118

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		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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	55	1	2187	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1804	-0-	-356	-0-	45	1	1759	2	N	-0-					-0-
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	53	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	43	1	1613	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	56	1	2103	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 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	2201	N	1708	-0-	-493	-0-	280	1	1396	2	N	29					56
							32	9									
04	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	290	1	1947	2	N	28					84
							31	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	310	1	2152	2	N	27					111
							30	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	300	1	2073	2	N	22					133
							24	9									
07	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	300	1	1675	2	N	21					154
							23	9									
08	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	310	1	2112	2	N	21	156	1			19
							23	9									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 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	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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	140	1	3443	2	N	75					177
							83	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	135	1	3317	2	N	25	156	1			46
							28	9									
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	138	1	3422	2	N	68					114
							75	9									
06	DLQ	G-10	3518	-0-	3518	3518	135	1	3326	2	N	52					166
							57	9									
07	DLQ	G-10	2503	-0-	2503	6021	136	1	2356	2	N	10					176
							11	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6021					N	NO RPT					176

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	15	1	925	2	N	38	168	1			17
							42	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	14	1	1017	2	N	-0-					17
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	15	1	1049	2	N	-0-					17
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	15	1	948	2	N	-0-					17
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	16	1	992	2	N	-0-					17
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					17

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

03	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1802	2	14	9	N	13					134
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	N	5					139
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	N	5					144
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1					145
07	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1776	2	6	9	N	5					150
08	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1886	2	2	9	N	2					152

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

03	0	N	-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	6			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

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

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	984	1	1354	2	Y	34	178	1			45
							37	9									
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	933	1	1295	2	Y	29					74
							32	9									
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	977	1	1330	2	Y	31					105
							34	9									
06	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	29	1	988	2	Y	20					125
							22	9									
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	346	1	1071	2	Y	9					134
							10	9									
08	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	162	1	1000	2	Y	-0-					134

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 #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	6			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - P/A 07/30/15

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

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

03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					140
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					140
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					140
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					140
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					140
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					140

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					37
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					37
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					37
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					37
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					37
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

03	2697	X	2410	-0-	-287	-0-	2377	2	33	9	N	30					378
04	2490	X	2124	-0-	-366	-0-	2099	2	25	9	N	23					401
05	2573	X	2121	-0-	-452	-0-	2099	2	22	9	N	20	176	1			245
06	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	2010	1987	2	23	9	N	21					266
07	DLQ	G-10	2037	-0-	2037	4047	2015	2	22	9	N	20					286
*08	2300	N	1988	-0-	-312	3735	1975	2	13	9	N	12					298

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	961	N	948	-0-	-13	-0-	31	1	917	2	N	-0-					19
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	892	2	N	-0-					19
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					19
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					19
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					19
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	34	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	33	1	99	2	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	34	1	103	2	N	-0-					-0-
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-

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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4700	2	145	9	N	132	141	1			8
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					8
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					8
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					8
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					8
*08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					8

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

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-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

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-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

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-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

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 (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					104
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	8967	2	55	9	N	50					154
05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9180	2	23	9	N	21	159	1	2	6	14
06	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					14
07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9269	2	90	9	N	82					96
*08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9243	2	37	9	N	34					130

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	858	2	8	9	N	7					22
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					22
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	902	2	17	9	N	15					37
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2	25	1			14
07	1054	N	606	-0-	-448	-0-	606	2			N	-0-					14
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					14

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

	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	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					61
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					61
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					61
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					61
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					61
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

	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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	514	2	110	9	N	100	161	1			109
04	660	N	548	-0-	-112	-0-	502	2	46	9	N	42	132	1			19
05	620	N	439	-0-	-181	-0-	382	2	57	9	N	52					71
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	404	2	117	9	N	106	154	1			23
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	555	2	110	9	N	100					123
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	536	2	46	9	N	42	138	1			27

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

	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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

	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-					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

	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-					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

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

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

03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	280	1	2214	2	N	-0-					204
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	288	1	3319	2	N	4					208
							4	9									
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	284	1	2712	2	N	16					224
							18	9									
06	2910	X	778	-0-	-2132	-0-	228	1	547	2	N	3					227
							3	9									
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					227
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					227

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					37
04	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					37
05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					37
*06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					37
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					37
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					37

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

03	2790	X	1587	-0-	-1203	-0-	1587	2			N	-0-	99	1			59
04	2700	X	1314	-0-	-1386	-0-	1314	2			N	-0-					59
05	2790	X	1230	-0-	-1560	-0-	1230	2			N	-0-					59
06	2580	X	1079	-0-	-1501	-0-	1079	2			N	-0-					59
07	2139	X	1042	-0-	-1097	-0-	1042	2			N	-0-					59
*08	1581	X	957	-0-	-624	-0-	957	2			N	-0-					59

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					76
04	270	X	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					76
05	279	X	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					76
06	270	X	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					76
07	279	X	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					76
08	217	N	53	-0-	-164	-0-	49	2	4	9	Y	4	80	1			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					50
04	150	X	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					50
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	N	5					55
06	240	X	200	-0-	-40	-0-	175	2	25	9	N	23	40	1			38
07	248	X	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					38
08	248	X	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					38

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					28
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					28
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9	N	20					48
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					48
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11	2	N	-0-					48
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					48

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	935	-0-	-429	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	884	-0-	-406	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					36
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					36
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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	T. A.		24	-0-	24	38	24	2			Y	-0-					3
04	60	X	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					3
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					3
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					3
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-	3	1			-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

03	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					10
04	240	X	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					10
05	186	X	158	-0-	-28	-0-	154	2	4	9	N	4					14
06	180	X	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					14
07	155	X	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					14
08	155	X	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

03	93	X	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	90	X	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	93	X	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	X	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	93	X	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					71
04	1980	N	1541	-0-	-439	-0-	1541	2			N	-0-					71
05	1736	N	1216	-0-	-520	-0-	1216	2			N	-0-					71
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					71
07	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	2			N	-0-					71
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10					81

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 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-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	239	1	7241	2	N	1					129
							1	9									
04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	216	1	6554	2	N	4					133
							4	9									
05	5580	X	2660	-0-	-2920	-0-	208	1	2441	2	N	10					143
							11	9									
06	6150	X	4209	-0-	-1941	-0-	131	1	4075	2	N	3					146
							3	9									
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					146
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					146

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2433	2	2	9	N	2					196
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2343	2	4	9	N	4					200
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					200
*06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					200
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	16 1 9	1	3776	2	N	1					49
04	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	15 6	1 9	3566	2	N	5					54
05	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	16	1	3709	2	N	-0-					54
06	DLQ	G-10	3620	-0-	3620	3620	15 3	1 9	3602	2	N	3					57
07	DLQ	G-10	3737	-0-	3737	7357	16 1	1 9	3720	2	N	1					58
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7357					N	NO RPT					58

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-

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-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1049	2	31	9	N	28					96
04	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					96
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					96
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3					99
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2					101
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	N	3					104

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	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					43
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					43
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		194	-0-	194	367	194	2			Y	-0-					43
*08	570	N	203	-0-	-367	-0-	203	2			Y	-0-					43

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	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2529	2	37	9	N	34					212
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2586	2	17	9	N	15					227
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2586	2	28	9	N	25	168	1			84
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2631	2	29	9	N	26					110
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2490	2	23	9	N	21					131
*08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2524	2	31	9	N	28					159

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B	DENY	-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	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-					34
04	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	2			N	-0-					34
05	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-					34
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					34
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					34
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	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	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1229	2	9	9	N	8					66
04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1153	2	8	9	N	7					73
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					73
06	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1105	2	8	9	N	7					80
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1092	2	6	9	N	5					85
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					85

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

03	2170	N	216	-0-	-1954	-0-	188	2	28	9	N	25					212
04	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	1737	2	19	9	N	17					229
05	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1737	2	23	9	N	21	173	1			77
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1720	2	20	9	N	18					95
07	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1648	2	22	9	N	20					115
08	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1671	2	20	9	N	18					133

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	N	20					68
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1854	2	14	9	N	13					81
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1854	2	18	9	N	16					97
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	2	14	9	N	13					110
07	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1822	2	13	9	N	12					122
*08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1904	2	20	9	N	18					140

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2859	2	84	9	N	76	170	1			91
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2732	2	75	9	N	68					159
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2732	2	75	9	N	68	167	1			60
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2601	2	73	9	N	66					126
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2782	2	72	9	N	65					191
*08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2965	2	63	9	N	57	170	1			78

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1379	2	45	9	N	41					90
04	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1371	2	56	9	N	51					141
05	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1371	2	46	9	N	42					183
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1372	2	50	9	N	45	180	1			48
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1406	2	41	9	N	37					85
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1385	2	51	9	N	46					131

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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					187
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					187
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					187
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					187
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					187
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					187

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					16
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

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

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	6			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					13
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					13
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	12	1	1359	2	N	47					60
							52	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					60
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					60
08	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					60

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					115
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	2			N	-0-					115
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					115
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					115
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					115
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	98	1			17

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2513	2	15	9	N	14					82
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2421	2	17	9	N	15					97
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2453	2	11	9	N	10					107
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	N	10					117
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2524	2	4	9	N	4	109	1			12
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2346	2	11	9	N	10					22

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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-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-					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, 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	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	31	1	3325	2	N	83					271
							91	9									
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	30	1	2824	2	N	37	162	1			146
							41	9									
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	31	1	3483	2	N	92	153	1	1	6	84
							101	9									
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	30	1	2222	2	N	46					130
							51	9									
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	-0-					130
*08	943	X	943	-0-	-0-	-0-	31	1	912	2	N	-0-					130

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	546	1	1968	2	N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	534	1	2102	2	N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	550	1	1954	2	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	488	1	1605	2	N	-0-					-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	555	1	2243	2	N	-0-					-0-
*08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	556	1	2264	2	N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	465	1	2060	2	Y	-0-					24
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	417	1	1968	2	Y	-0-					24
05	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	429	1	2099	2	Y	-0-					24
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	452	1	2186	2	Y	-0-					24
07	2480	N	1522	-0-	-958	-0-	320	1	1202	2	Y	-0-					24
*08	3100	N	3174	-0-	74	74	496	1	2678	2	Y	-0-					24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	1827	2			N	-0-					55
04	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			N	-0-					55
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1651	2	22	9	N	20					75
06	1770	N	137	-0-	-1633	-0-	58	2	79	9	N	72	137	1			10
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					10
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					10

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2469	-0-	-259	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2380	-0-	-410	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2409	-0-	-226	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2195	-0-	-205	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-			27
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			27
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			27
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			27
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			27
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			27

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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			47
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			47
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	2	36	9	N	33			80
06	1380	N	1210	-0-	-170	-0-	1210	2			N	-0-			80
07	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			N	-0-			80
08	1519	N	1069	-0-	-450	-0-	1069	2			N	-0-			80

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	3	1	1	2	9	Y	2			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			2

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	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

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

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	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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	2	N	-0-					90
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					90
05	93	X	92	-0-	-1	-0-	15	1	77	2	N	-0-					90
06	150	X	96	-0-	-54	-0-	15	1	81	2	N	-0-					90
07	155	X	80	-0-	-75	-0-	14	1	66	2	N	-0-					90
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					90

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	4505	2	N	14					48
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	4279	2	N	14					62
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	4268	2	N	12					74
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	4115	2	N	17	82	1			9
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	4287	2	N	3					12
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					12

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

03	775	X	733	-0-	-42	-0-	16 6	1 9	711	2	N	5					54
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	709	2	N	4					58
05	744	X	726	-0-	-18	-0-	16 4	1 9	706	2	N	4					62
06	720	X	688	-0-	-32	-0-	15 2	1 9	671	2	N	2					64
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	737	2	N	4					68
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					68

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

03	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	16 23	1 9	2772	2	N	21					38
04	2820	X	2646	-0-	-174	-0-	15 19	1 9	2612	2	N	17					55
05	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	15 13	1 9	2526	2	N	12					67
06	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	15 12	1 9	2574	2	N	11					78
07	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	15 19	1 9	2538	2	N	17					95
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					95

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	139	1	2444	2	N	58					71
							64	9									
04	2700	X	1775	-0-	-925	-0-	108	1	1623	2	N	40					111
							44	9									
05	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	131	1	2567	2	N	34					145
							37	9									
06	2550	X	2501	-0-	-49	-0-	127	1	2315	2	N	54	148	1			51
							59	9									
07	2635	X	2626	-0-	-9	-0-	130	1	2428	2	N	62					113
							68	9									
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					113

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3596	2	13	9	N	12					176
04	3090	X	2553	-0-	-537	-0-	2550	2	3	9	N	3					179
05	3193	X	2550	-0-	-643	-0-	2550	2			N	-0-					179
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3374	2	11	9	N	10					189
07	3193	X	1879	-0-	-1314	-0-	1879	3			N	-0-					189
08	3193	X	809	-0-	-2384	-0-	808	2	1	9	N	1					190

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	4333	2	25	9	N	23					103
04	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	2			N	-0-					103
05	4495	X	4102	-0-	-393	-0-	4102	2			N	-0-					103
06	4290	X	3917	-0-	-373	-0-	3900	2	17	9	N	15					118
07	4433	X	3894	-0-	-539	-0-	3883	2	11	9	N	10	68	1			60
08	4371	X	3660	-0-	-711	-0-	3660	2			N	-0-					60

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 7) 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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	7006	X	4376	-0-	-2630	-0-	136	1	4237	2	N	3					190
							3	9									
04	6750	X	4156	-0-	-2594	-0-	130	1	4026	2	N	-0-					190
05	6851	X	3639	-0-	-3212	-0-	114	1	3525	2	N	-0-					190
06	6210	X	4699	-0-	-1511	-0-	148	1	4551	2	N	-0-					190
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					190
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					190

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

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-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

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 RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	16	1	5093	2	N	3					138
							3	9									
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	15	1	4835	2	N	17	132	1			23
							19	9									
05	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	16	1	4829	2	N	9					32
							10	9									
06	4950	X	4408	-0-	-542	-0-	15	1	4385	2	N	7					39
							8	9									
07	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	15	1	4428	2	N	4					43
							4	9									
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					43

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

03	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	140	1	1778	2	N	5					40
							6	9									
04	2010	X	1883	-0-	-127	-0-	135	1	1745	2	N	3					43
							3	9									
05	2015	X	1731	-0-	-284	-0-	133	1	1594	2	N	4					47
							4	9									
06	1860	X	1713	-0-	-147	-0-	135	1	1575	2	N	3					50
							3	9									
07	1953	X	1703	-0-	-250	-0-	140	1	1560	2	N	3					53
							3	9									
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					53

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		49	-0-	49	49	1	1	48	2	N	-0-					28
05	14B2 EXT		112	-0-	112	161	1	1	111	2	N	-0-					28
06	14B2 EXT		72	-0-	72	233	4	1	57	2	N	10					38
							11	9									
07	336	X	103	-0-	-233	-0-	1	1	102	2	N	-0-					38
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					38

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		39	-0-	39	39	1	1	38	2	N	-0-					15
05	14B2 EXT		64	-0-	64	103	3	1	61	2	N	-0-					15
06	14B2 EXT		28	-0-	28	131	5	1	23	2	N	-0-					15
07	156	X	25	-0-	-131	-0-	14	2	11	9	N	10					25
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	16	1	1843	2	N	12					50
							13	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	15	1	1743	2	N	-0-					50
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	16	1	1791	2	N	18					68
							20	9									
06	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	15	1	1758	2	N	15					83
							17	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	16	1	1893	2	N	7					90
							8	9									
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					90

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	1					30
							1	9									
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	N	-0-					30
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	136	166	1			-0-
							150	9									
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	167	167	1			-0-
							184	9									
07	217	X	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

03	1426	X	1263	-0-	-163	-0-	16	1	1130	2	N	106	172	1			72
							117	9									
04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	2	N	154	169	1			57
							169	9									
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	N	109	111	1			55
							120	9									
06	1350	X	312	-0-	-1038	-0-	13	1	299	2	N	-0-					55
07	1395	X	357	-0-	-1038	-0-	16	1	341	2	N	-0-					55
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					55

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	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					70
04	5550	X	4944	-0-	-606	-0-	4936	2	8	9	N	7					77
05	5735	X	4944	-0-	-791	-0-	4936	2	8	9	N	7					84
06	5550	X	5255	-0-	-295	-0-	5252	2	3	9	N	3					87
07	5704	X	5463	-0-	-241	-0-	5460	2	3	9	N	3					90
08	5704	X	5120	-0-	-584	-0-	5112	2	8	9	N	7					97

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

03	4805	X	3566	-0-	-1239	-0-	3557	2	9	9	N	8					98
04	4650	X	3462	-0-	-1188	-0-	3453	2	9	9	N	8					106
05	4805	X	3461	-0-	-1344	-0-	3453	2	8	9	N	7					113
06	3750	X	2667	-0-	-1083	-0-	2661	2	6	9	N	5					118
07	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	3347	2	8	9	N	7					125
08	3565	X	3402	-0-	-163	-0-	3399	2	3	9	N	3					128

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					38
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					38
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					38
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3367	2	29	9	N	26					64
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3530	2	1	9	N	1					65
*08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	240	1	1940	2	N	144	162	1			123
							158	9									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	240	1	1952	2	N	130	147	1			106
							143	9									
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	240	1	2023	2	N	127	146	1			87
							140	9									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	232	1	1723	2	N	124	148	1			63
							136	9									
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	234	1	1945	2	N	115	146	1			32
							127	9									
*08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	248	1	1845	2	N	123					155
							135	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	215	2			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

03	1984	X	1670	-0-	-314	-0-	1670	2			N	-0-					9
04	1920	X	1539	-0-	-381	-0-	1539	2			N	-0-					9
05	1984	X	1494	-0-	-490	-0-	1493	2	1	9	N	1					10
06	1740	X	1403	-0-	-337	-0-	1403	2			N	-0-					10
07	1767	X	1389	-0-	-378	-0-	1389	2			N	-0-					10
08	1674	X	1226	-0-	-448	-0-	1226	2			N	-0-					10

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	180	2	75	9	N	68	43	1			81
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					81
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					81
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					81
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					81
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					81

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

03	1674	X	1550	-0-	-124	-0-	31	1	1519	2	N	-0-					40
04	1590	X	1408	-0-	-182	-0-	30	1	1375	2	N	3					43
							3	9									
05	1643	X	1558	-0-	-85	-0-	31	1	1527	2	N	-0-					43
06	1530	X	1507	-0-	-23	-0-	30	1	1474	2	N	3					46
							3	9									
07	1550	X	1533	-0-	-17	-0-	31	1	1502	2	N	-0-					46
08	1550	X	1507	-0-	-43	-0-	31	1	1476	2	N	-0-					46

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

03	1178	X	164	-0-	-1014	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	1140	X	46	-0-	-1094	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	207	-0-	207	350	207	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	257	-0-	257	607	257	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	217	-0-	217	824	217	2			Y	-0-					-0-

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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	372 51	1 9	12260	2	N	46					164
04	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	324 39	1 9	11372	2	N	35					199
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	372 40	1 9	12441	2	N	36	176	1	2	6	57
06	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	359 24	1 9	11346	2	N	22					79
07	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	358 52	1 9	11130	2	N	47					126
*08	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	372 35	1 9	11791	2	N	32					158

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	620	X	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					12
04	600	X	475	-0-	-125	-0-	475	2			N	-0-					12
05	620	X	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-					12
06	510	X	280	-0-	-230	-0-	280	2			N	-0-					12
07	496	X	241	-0-	-255	-0-	241	2			N	-0-					12
08	496	X	128	-0-	-368	-0-	128	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	5	98	1			17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

03	558	X	523	-0-	-35	-0-	14 22	1 9	487	2	N	20					20
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	14 52	1 9	483	2	N	47					67
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	15 83	1 9	610	2	N	75					142
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	15 83	1 9	563	2	N	75	180	1			37
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	582	2	N	10					47
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					47

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					56
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					56
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					56
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					56
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					56
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1308	2	39	9	N	35					85
04	1290	X	1243	-0-	-47	-0-	1237	2	6	9	N	5					90
05	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	1237	2	13	9	N	12					102
06	1320	X	1228	-0-	-92	-0-	1219	2	9	9	N	8					110
07	1364	X	1297	-0-	-67	-0-	1288	2	9	9	N	8					118
08	1333	X	1264	-0-	-69	-0-	1255	2	9	9	N	8					126

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

03	2356	X	1796	-0-	-560	-0-	310	1	1486	2	N	-0-					49
04	2280	X	1811	-0-	-469	-0-	300	1	1511	2	N	-0-					49
05	2356	X	1901	-0-	-455	-0-	310	1	1591	2	N	-0-					49
06	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	300	1	1748	2	N	-0-					49
07	2139	X	1635	-0-	-504	-0-	310	1	1325	2	N	-0-					49
08	1891	X	1518	-0-	-373	-0-	310	1	1208	2	N	-0-					49

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	349 356	1 9	2156	2	N	324	349	1			150
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	354 283	1 9	1815	2	N	257	340	1			67
05	3224	X	2359	-0-	-865	-0-	362 274	1 9	1723	2	N	249	166	1			150
06	3120	X	2249	-0-	-871	-0-	335 254	1 9	1660	2	N	231	152	1			229
07	3224	X	2344	-0-	-880	-0-	360 251	1 9	1733	2	N	228	340	1			117
08	2852	X	2257	-0-	-595	-0-	366 239	1 9	1652	2	N	217	181	1			153

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

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	3	22	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	93 152	1 9	3553	2	N	138	137	1			10
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	90	1	3119	2	N	-0-					10
05	3534	X	3064	-0-	-470	-0-	93 133	1 9	2838	2	N	121	121	1	1	6	9
06	3690	X	3412	-0-	-278	-0-	90	1	3322	2	N	-0-					9
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	93 133	1 9	3616	2	N	121	114	1			16
08	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	93 153	1 9	3448	2	N	139	139	1			16

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

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	6			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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	6045	#	2597	-0-	-3448	-0-	173	1	2424	3	Y	-0-					49
04	5850	#	5203	-0-	-647	-0-	346	1	4854	3	Y	3					52
							3	9									
05	6045	#	3865	-0-	-2180	-0-	250	1	3611	3	Y	4					56
							4	9									
06	4920	#	1498	-0-	-3422	-0-	102	1	1396	3	Y	-0-					56
07	5363	#	3032	-0-	-2331	-0-	207	1	2825	3	Y	-0-					56
08	5363	#	1700	-0-	-3663	-0-	119	1	1581	3	Y	-0-					56

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-441	-0-	117	2			N	-0-					112
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					112
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					112
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					112
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					112
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	380	2	3	9	N	3					115

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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-

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	298	2	N	62					407
							68	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	16	158	1			265
							18	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	479	2	N	72					337
							79	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	N	28	165	1			200
							31	9									
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	442	2	N	20					220
							22	9									
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	25	1	407	2	N	52					272
							57	9									

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	390	1	300	2	N	6					71
							7	9									
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	259	1	165	2	N	-0-					71
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	433	1	200	2	N	-0-					71
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	355	1	239	2	N	-0-					71
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	318	1	205	2	N	-0-					71
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	315	1	215	2	N	-0-					71

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	160	1	150	2	N	-0-					23
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	77	1	49	2	N	-0-					23
*05	279	N	174	-0-	-105	-0-	119	1	55	2	N	-0-					23
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	119	1	81	2	N	-0-					23
*07	341	N	169	-0-	-172	-0-	103	1	66	2	N	-0-					23
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	110	1	75	2	N	-0-					23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	150	1	115	2	N	-0-					50
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	203	1	129	2	N	-0-					50
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	237	1	109	2	N	-0-					50
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	143	1	96	2	N	-0-					50
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	271	1	174	2	N	-0-					50
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	275	1	175	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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	N	3					181
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	395	2	22	9	N	20	171	1			30
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-		6502	2	28	9	N	25					247
04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-		7400	2	17	9	N	15					262
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-						N	NO RPT					262
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-						N	NO RPT					262
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-						N	NO RPT					262
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-						N	NO RPT					262

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-		49	1	550	2	Y	-0-					132
04	450	N	417	-0-	-33	-0-		31	1	386	2	Y	-0-					132
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-		34	1	511	2	Y	-0-					132
06	570	N	492	-0-	-78	-0-		30	1	462	2	Y	-0-					132
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-		19	1	471	2	Y	-0-					132
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-		19	1	508	2	Y	-0-					132

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-		127	1	1434	2	Y	5					132
								6	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		113	1	1409	2	Y	12					144
								13	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-		93	1	1415	2	Y	14					158
								15	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-		90	1	1359	2	Y	-0-					158
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		56	1	1345	2	Y	-0-					158
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		60	1	1616	2	Y	10					168
								11	9									

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
*02	3625	X	2957	-0-	-668	-0-		207	1	2728	2	Y	20	184	1	4	8	24
								22	9									
*03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-		339	1	3816	2	Y	6	2	8			28
								7	9									
*04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-		300	1	3740	2	Y	15	1	8			42
								17	9									
*05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-		246	1	3746	2	Y	7	1	8			48
								8	9									
06	3750	X	3527	-0-	-223	-0-		217	1	3288	2	Y	20					68
								22	9									
07	3875	X	2632	-0-	-1243	-0-		104	1	2520	2	Y	7					75
								8	9									
08	3565	X	2811	-0-	-754	-0-		99	1	2684	2	Y	25					100
								28	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8362	X	8362	-0-		-0-	-0-		588	1 8 9	7766	2	Y	7	4	8			112
*03	8866	X	8829	-0-		-37	-0-		720	1 6 9	8103	2	Y	5	2	8			115
*04	10074	X	10074	-0-		-0-	-0-		748	1 9 9	9317	2	Y	8	1	8			122
*05	9057	X	9057	-0-		-0-	-0-		558	1 1 9	8498	2	Y	1	1	8			122
06	8880	X	8880	-0-		-0-	-0-		548	1 9 9	8323	2	Y	8					130
07	10106	X	8170	-0-		-1936	-0-		325	1 8 9	7837	2	Y	7					137
08	9734	X	2297	-0-		-7437	-0-		81	1 9 9	2207	2	Y	8					145

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5246	X	5246	-0-		-0-	-0-		368	1 26 9	4852	2	Y	24	4	8			117
*03	5801	X	5801	-0-		-0-	-0-		473	1 8 9	5320	2	Y	7	2	8			122
*04	6090	X	6090	-0-		-0-	-0-		452	1 14 9	5624	2	Y	13	1	8			134
*05	5799	X	5799	-0-		-0-	-0-		356	1 18 9	5425	2	Y	16	1	8			149
06	5412	X	5412	-0-		-0-	-0-		333	1 17 9	5062	2	Y	15					164
07	5578	X	5578	-0-		-0-	-0-		221	1 22 9	5335	2	Y	20					184
*08	5871	X	5871	-0-		-0-	-0-		208	1 11 9	5652	2	Y	10					222

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9599	X	9306	-0-		-293	-0-		648	1 99 9	8559	2	Y	90	4	8			234
*03	10261	X	9633	-0-		-628	-0-		783	1 36 9	8814	2	Y	33	2	8			265
*04	10176	X	10176	-0-		-0-	-0-		755	1 20 9	9401	2	Y	18	180	1	1	8	102
*05	9858	X	9544	-0-		-314	-0-		585	1 45 9	8914	2	Y	41	1	8			142
06	9630	X	9104	-0-		-526	-0-		560	1 44 9	8500	2	Y	40					182
07	9879	X	9879	-0-		-0-	-0-		391	1 45 9	9443	2	Y	41	147	1			76
*08	9973	X	9973	-0-		-0-	-0-		354	1 30 9	9589	2	Y	27					103

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
*02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	391	1	5162	2	N	26	5	8			145
							29	9									
*03	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	488	1	5491	2	N	20	3	8			162
							22	9									
*04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	475	1	5917	2	N	1	1	8			162
							1	9									
*05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	378	1	5767	2	N	11	1	8			172
							12	9									
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	382	1	5807	2	N	18					190
							20	9									
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	235	1	5678	2	N	27					217
							30	9									
08	5022	X	3821	-0-	-1201	-0-	135	1	3655	2	N	28					245
							31	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	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1999	2	155	9	N	141	144	1			97
04	2100	X	1988	-0-	-112	-0-	1920	2	68	9	N	62					159
05	2201	X	1692	-0-	-509	-0-	1521	2	171	9	N	155	169	1			145
06	2130	X	1641	-0-	-489	-0-	1521	2	120	9	N	109	167	1			87
*07	2201	X	1984	-0-	-217	-0-	1732	2	252	9	N	229	166	1			150
08	2139	X	1908	-0-	-231	-0-	89	1	1732	2	N	79	160	1	2	8	67
							87	9									

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					13
04	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	2			N	-0-					13
05	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			N	-0-					13
06	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2			N	-0-					13
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					13
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					13

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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3488	-0-	488	488	3488	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3237	-0-	137	625	3237	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3877	-0-	877	1502	3877	3			N	-0-					-0-
07	5619	X	4117	-0-	-1502	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1548	-0-	-157	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1606	-0-	-1246	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1991	-0-	-1326	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

03	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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		1257	-0-	1257	192516	560	1	694	2	N	3	4	1			1
							3	9									
04	SWR 10		1244	-0-	1244	193760	672	1	571	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	SWR 10		1127	-0-	1127	194887	694	1	433	2	N	-0-	1	1			-0-
06	SWR 10		464	-0-	464	195351	314	1	148	2	N	2					2
							2	9									
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					2
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	1					3

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	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	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	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	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 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	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2295	-0-	-375	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2086	-0-	-673	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	814	-0-	-1914	-0-	814	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	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	533	-0-	-2691	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					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	1116	N	486	-0-	-630	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	999	-0-	-171	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	149	-0-	-1201	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	103	-0-	-1292	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	12	-0-	-528	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	45	-0-	-1305	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					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	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	4495	X	3874	-0-	-621	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
*08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	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	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1948	-0-	-692	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
07	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	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	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	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	4340	X	2837	-0-	-1503	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2638	-0-	-2	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	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	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	990	N	349	-0-	-641	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	899	N	79	-0-	-820	-0-	79	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
08	961	X	474	-0-	-487	-0-	474	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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	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	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	418	-0-	-977	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	931	-0-	-239	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	712	-0-	-458	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	990	N	712	-0-	-278	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4411	-0-	1311	1311	4411	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	750	N	128	-0-	-622	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2381	-0-	-619	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	3109	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	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	725	-0-	-385	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	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	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	454	-0-	-1654	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	549	-0-	-1001	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	617	-0-	-437	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	75	-0-	-1035	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

03	1302	N	303	-0-	-999	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	938	-0-	-322	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	713	N	371	-0-	-342	-0-	371	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1406	-0-	-4	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1533	-0-	-79	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	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	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3808	-0-	-332	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3805	-0-	-473	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3462	-0-	-618	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
*08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	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	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-

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	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	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	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
04	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
05	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3			N	-0-					-0-
*08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2573	X	2123	-0-	-450	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1727	-0-	-763	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1937	-0-	-543	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1635	-0-	-255	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	591	-0-	-1362	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					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	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	990	N	334	-0-	-656	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	677	-0-	-408	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	965	-0-	-678	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	312	-0-	-959	-0-	312	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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3738	-0-	-102	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3		N	-0-			-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3		N	-0-			-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3		N	-0-			-0-
06	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2979	3		N	-0-			-0-
07	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3126	3		N	-0-			-0-
08	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	2917	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	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
06	2160	X	752	-0-	-1408	-0-	752	3		N	-0-			-0-
07	2852	X	731	-0-	-2121	-0-	731	3		N	-0-			-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
04	1140	N	818	-0-	-322	-0-	818	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	3		N	-0-			-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
06	2010	N	1415	-0-	-595	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
07	1984	N	1353	-0-	-631	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-			-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
*08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	840	X	100	-0-	-740	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	992	N	691	-0-	-301	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3468	-0-	368	368	3468	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2037	-0-	2037	2405	2037	3			N	-0-					-0-
07	4521	X	2116	-0-	-2405	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2069	-0-	-1062	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2892	-0-	-828	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2743	-0-	2743	2743	2743	3			N	-0-					-0-
07	5331	X	2588	-0-	-2743	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2829	-0-	-643	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					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

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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					97
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					97
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					97
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					97
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					97
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	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	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					88
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					88
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					88
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					88
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					88
*08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					88

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					142
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					142
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					142
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					142
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					142
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					142

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	806	N	160	-0-	-646	-0-	3	1	153	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	540	N	78	-0-	-462	-0-	2	1	73	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	341	N	26	-0-	-315	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			1
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	620	N	303	-0-	-317	-0-	27	1	263	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	28	1	1022	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	41	1	1510	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	51	1	1781	2	Y	17	14	1			12
							19	9									

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

03	2728	X	2234	-0-	-494	-0-	40	1	2165	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
04	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	52	1	2314	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
05	2666	X	699	-0-	-1967	-0-	62	1	612	2	Y	23	21	1			16
							25	9									
06	2580	X	2008	-0-	-572	-0-	53	1	1936	2	Y	17	21	1			12
							19	9									
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	56	1	2055	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
*08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	59	1	2065	2	Y	20	18	1			14
							22	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	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	50	1	2749	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	60	1	2674	2	Y	29	28	1			16
							32	9									
05	2263	X	801	-0-	-1462	-0-	71	1	701	2	Y	26	24	1			18
							29	9									
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	71	1	2593	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	Y	24	25	1			15
							26	9									
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	73	1	2563	2	Y	24	21	1			18
							26	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	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	35	1	1882	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	43	1	1934	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1674	X	545	-0-	-1129	-0-	48	1	477	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	47	1	1724	2	Y	21	17	1	5	8	11
							23	9									
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	50	1	1830	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
*08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	50	1	1761	2	Y	17	16	1			12
							19	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	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	22	1	1189	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	27	1	1223	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1364	N	385	-0-	-979	-0-	34	1	337	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	35	1	1288	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	33	1	1228	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	34	1	1207	2	Y	12	11	1			8
							13	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	1302	X	1159	-0-	-143	-0-	21	1	1120	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	1260	X	1011	-0-	-249	-0-	22	1	971	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
05	1302	X	359	-0-	-943	-0-	32	1	317	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1300	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	34	1	1255	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	32	1	1109	2	Y	10	10	1			8
							11	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 #: 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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	9 2	2	9	Y	2	1	1			1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-				1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-				-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	33 22	1 9	1815	2	Y	20	21	1			10
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	33 22	1 9	1484	2	Y	20	19	1			11
05	1550	X	449	-0-	-1101	-0-	40 14	1 9	395	2	Y	13	14	1			10
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	49 18	1 9	1773	2	Y	16	15	1			11
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	47 19	1 9	1724	2	Y	17	18	1			10
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43 15	1 9	1506	2	Y	14	14	1			10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	22 19	1 9	1217	2	Y	17	18	1			8
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	40 19	1 9	1769	2	Y	17	16	1			9
05	1178	N	474	-0-	-704	-0-	42 20	1 9	412	2	Y	18	16	1			11
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	46 15	1 9	1660	2	Y	14	15	1			10
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	1641	2	Y	17	17	1			10
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	42 15	1 9	1479	2	Y	14	14	1			10

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	214	2	Y	2	2	1			1
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	419	2	Y	2	2	1			1
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	7 4	1 9	71	2	Y	4	3	1			2
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	451	2	Y	4	3	1			3
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	535	2	Y	5	5	1			3
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	428	2	Y	4	4	1			3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	22	1	1197	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	26	1	1173	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	32	1	1158	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	34	1	1269	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1040	2	Y	9	10	1			7
							10	9									

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	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	40	1	2193	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	50	1	2228	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1736	X	643	-0-	-1093	-0-	57	1	563	2	Y	21	20	1			14
							23	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	52	1	1897	2	Y	17	19	1			12
							19	9									
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	58	1	2123	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	60	1	2110	2	Y	20	18	1			15
							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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	32	1	1738	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	1085	N	375	-0-	-710	-0-	33	1	327	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	34	1	1239	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	48	1	1771	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
*08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	45	1	1575	2	Y	15	15	1			11
							17	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	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	56	1	3031	2	Y	34	35	1			17
							37	9									
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	68	1	3037	2	Y	33	32	1			18
							36	9									
05	1178	X	855	-0-	-323	-0-	76	1	748	2	Y	28	27	1			19
							31	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	78	1	2853	2	Y	26	27	1			18
							29	9									
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	81	1	2976	2	Y	29	29	1			18
							32	9									
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	83	1	2900	2	Y	27	25	1			20
							30	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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	372	N	92	-0-	-280	-0-	8	1	82	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	11	1	412	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	391	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	38	1	2069	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	51	1	2266	2	Y	26	25	1			14
							29	9									
05	1891	X	654	-0-	-1237	-0-	58	1	573	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	60	1	2170	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	64	1	2366	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	50	1	1754	2	Y	17	19	1			12
							19	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	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	41	1	2236	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	53	1	2384	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1860	X	627	-0-	-1233	-0-	55	1	548	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	61	1	2215	2	Y	20	20	1			14
							22	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	55	1	2030	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	53	1	1867	2	Y	18	17	1			13
							20	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	29	1	1605	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	36	1	1610	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
05	1612	X	406	-0-	-1206	-0-	36	1	356	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	40	1	1446	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	40	1	1485	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	2	Y	11	12	1			8
							12	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	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	52	1	2832	2	Y	32	34	1			16
							35	9									
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	63	1	2802	2	Y	32	31	1			17
							35	9									
05	2635	X	833	-0-	-1802	-0-	74	1	728	2	Y	28	26	1			19
							31	9									
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	78	1	2842	2	Y	25	26	1			18
							28	9									
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	73	1	2687	2	Y	26	28	1			16
							29	9									
*08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	79	1	2760	2	Y	26	23	1			19
							29	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	155	N	99	-0-	-56	-0-	2	1	96	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	58	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-

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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	22	1	1227	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	27	1	1218	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1116	N	375	-0-	-741	-0-	33	1	329	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	37	1	1349	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	41	1	1511	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	43	1	1517	2	Y	14	13	1			10
							15	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	20	2	Y	1					1
							1	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	48	1	2594	2	Y	28	30	1			14
							31	9									
04	2670	X	2652	-0-	-18	-0-	57	1	2564	2	Y	28	27	1			15
							31	9									
05	2759	X	789	-0-	-1970	-0-	70	1	689	2	Y	27	24	1			18
							30	9									
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	72	1	2619	2	Y	23	24	1			17
							25	9									
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	74	1	2721	2	Y	27	27	1			17
							30	9									
*08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	74	1	2591	2	Y	24	23	1			18
							26	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	558	N	204	-0-	-354	-0-	4	1	196	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	540	N	179	-0-	-361	-0-	4	1	168	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	496	N	59	-0-	-437	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	2	1			1
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	5	1	187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	3	1	123	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	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	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	36	1	1989	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	1980	X	1856	-0-	-124	-0-	40	1	1792	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	2046	X	639	-0-	-1407	-0-	57	1	560	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	51	1	1845	2	Y	17	19	1			12
							19	9									
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	56	1	2055	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	47	1	1638	2	Y	16	17	1			11
							18	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	2728	X	2521	-0-	-207	-0-	45	1	2450	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2640	X	2214	-0-	-426	-0-	48	1	2141	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
05	2325	X	688	-0-	-1637	-0-	61	1	603	2	Y	22	20	1			15
							24	9									
06	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	57	1	2072	2	Y	19	21	1			13
							21	9									
07	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	43	1	1593	2	Y	16	19	1			10
							18	9									
08	682	N	367	-0-	-315	-0-	10	1	354	2	Y	3	11	1			2
							3	9									

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	37	1	2020	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	46	1	2038	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	1612	X	600	-0-	-1012	-0-	53	1	526	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	56	1	2034	2	Y	19	19	1			13
							21	9									
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	60	1	2197	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	58	1	2031	2	Y	19	18	1			14
							21	9									

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	8	1	443	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	527	N	142	-0-	-385	-0-	13	1	125	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	485	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	Y	4	4	1			3
							4	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. GAS LIFT	(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	1860	N	1666	-0-		-194	-0-	30	1	1617	2	Y	17	18	1			9
								19	9									
04	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	36	1	1619	2	Y	17	17	1			9
								19	9									
05	1767	N	498	-0-		-1269	-0-	44	1	435	2	Y	17	15	1			11
								19	9									
06	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	47	1	1711	2	Y	16	16	1			11
								18	9									
07	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-	47	1	1739	2	Y	17	17	1			11
								19	9									
*08	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	45	1	1576	2	Y	15	15	1			11
								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. GAS LIFT	(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	2976	X	1674	-0-		-1302	-0-	30	1	1630	2	Y	13	14	1			7
								14	9									
04	1950	X	1556	-0-		-394	-0-	34	1	1508	2	Y	13	13	1			7
								14	9									
05	1705	X	506	-0-		-1199	-0-	45	1	441	2	Y	18	14	1			11
								20	9									
06	1650	X	1206	-0-		-444	-0-	32	1	1163	2	Y	10	14	1			7
								11	9									
07	1612	N	1066	-0-		-546	-0-	28	1	1027	2	Y	10	11	1			6
								11	9									
*08	998	N	998	-0-		-0-	-0-	27	1	960	2	Y	10	9	1			7
								11	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. GAS LIFT	(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	11	N	2	-0-		-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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. GAS LIFT	(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	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	97	1	1341	2	Y	31					75
								34	9									
04	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	116	1	1533	2	Y	33	76	1			32
								36	9									
05	899	N	159	-0-		-740	-0-	113	1	46	9	Y	42					74
06	902	N	902	-0-		-0-	-0-	78	1	799	2	Y	23					97
								25	9									
07	1736	N	1005	-0-		-731	-0-	84	1	900	2	Y	19	81	1			35
								21	9									
*08	966	N	966	-0-		-0-	-0-	72	1	865	2	Y	26					61
								29	9									

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. GAS LIFT	(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	886	N	886	-0-		-0-	-0-	60	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-		-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-		-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-		-0-	-0-	50	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-		-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	Y	10					24
							11	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	Y	10	24	1			10
							11	9									
05	620	N	49	-0-	-571	-0-	35	1	14	9	Y	13					23
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	570	2	Y	7					30
							8	9									
07	527	N	226	-0-	-301	-0-	19	1	199	2	Y	7	26	1			11
							8	9									
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	741	2	Y	8					19
							9	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

03	2077	X	1688	-0-	-389	-0-	30	1	1635	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	31	1	1386	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	2046	X	456	-0-	-1590	-0-	41	1	402	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
06	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	39	1	1419	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	48	1	1766	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	43	1	1514	2	Y	14	15	1			10
							15	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	125	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	16	1	599	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	19	1	713	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	39	1	2147	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	44	1	1989	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1550	X	622	-0-	-928	-0-	55	1	544	2	Y	21	18	1			14
							23	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	47	1	1703	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	57	1	2104	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1591	2	Y	15	17	1			11
							17	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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	24	1	1324	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1085	N	396	-0-	-689	-0-	35	1	346	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	36	1	1303	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	34	1	1240	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	36	1	1262	2	Y	12	11	1			9
							13	9									

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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	24	1	1286	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1085	N	305	-0-	-780	-0-	27	1	268	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	30	1	1113	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	27	1	961	2	Y	9	9	1			7
							10	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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	790	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	19	1	843	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	19	1	705	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	24	1	889	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	19	1	682	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	10	1	536	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	465	N	179	-0-	-286	-0-	16	1	156	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	12	1	459	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	Y	5	4	1			4
							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	310	X	45	-0-	-265	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	47	-0-	-253	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	15	-0-	-233	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	210	X	48	-0-	-162	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	102	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	68	-0-	-583	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	104	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	107	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	57	1	3106	2	Y	30	32	1			15
							33	9									
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	75	1	3370	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
05	2077	X	918	-0-	-1159	-0-	81	1	800	2	Y	34	30	1			20
							37	9									
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	58	1	2112	2	Y	19	26	1			13
							21	9									
07	2883	X	1809	-0-	-1074	-0-	47	1	1742	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
08	2883	X	1525	-0-	-1358	-0-	42	1	1469	2	Y	13	14	1			10
							14	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	6	1	338	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	381	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	403	N	125	-0-	-278	-0-	11	1	108	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	10	1	384	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	5	1	250	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	4	1	193	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	279	N	78	-0-	-201	-0-	7	1	69	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	4	1	146	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	3	2	1			2
							3	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	39	1	2133	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	2250	X	2078	-0-	-172	-0-	45	1	2011	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
05	2294	X	608	-0-	-1686	-0-	54	1	531	2	Y	21	18	1			14
							23	9									
06	2130	N	1786	-0-	-344	-0-	47	1	1722	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
07	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	41	1	1525	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	65	1	2266	2	Y	22	15	1			16
							24	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	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-

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	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	311	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	2	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2106	-0-	2106	2107	34	1	1191	2	Y	801	644	1			157
							881	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

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	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	57	1	3116	2	Y	30	32	1			15
							33	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	69	1	3090	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
05	2542	X	789	-0-	-1753	-0-	70	1	687	2	Y	29	27	1			18
							32	9									
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	82	1	2975	2	Y	26	25	1			19
							29	9									
07	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	77	1	2819	2	Y	27	29	1			17
							30	9									
08	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	81	1	2830	2	Y	27	24	1			20
							30	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. GAS LIFT(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-	61	1	3349	2	Y	36	38	1			18
							40	9									
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	67	1	3017	2	Y	36	35	1			19
							40	9									
05	3410	X	874	-0-	-2536	-0-	77	1	766	2	Y	28	27	1			20
							31	9									
06	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	78	1	2826	2	Y	25	27	1			18
							28	9									
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	99	1	3650	2	Y	36	32	1			22
							40	9									
*08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	93	1	3252	2	Y	30	30	1			22
							33	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. GAS LIFT(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	2221	-0-	-135	-0-	39	1	2154	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2280	X	2251	-0-	-29	-0-	49	1	2176	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	2356	X	598	-0-	-1758	-0-	53	1	524	2	Y	19	19	1			13
							21	9									
06	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	55	1	2009	2	Y	19	19	1			13
							21	9									
07	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	49	1	1797	2	Y	17	19	1			11
							19	9									
*08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	53	1	1879	2	Y	18	16	1			13
							20	9									

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. GAS LIFT(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	X	2146	-0-	-0-	-0-	38	1	2080	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	45	1	2034	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1953	X	578	-0-	-1375	-0-	51	1	507	2	Y	18	18	1			13
							20	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	59	1	2146	2	Y	20	19	1			14
							22	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	54	1	2003	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	55	1	1925	2	Y	18	17	1			13
							20	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	27	1	1480	2	Y	16	16	1			8
								18	9									
04	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	36	1	1603	2	Y	15	15	1			8
								17	9									
05	1147	N	495	-0-		-652	-0-	44	1	431	2	Y	18	15	1			11
								20	9									
06	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	47	1	1715	2	Y	16	16	1			11
								18	9									
07	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-	49	1	1800	2	Y	18	18	1			11
								20	9									
*08	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-	48	1	1677	2	Y	16	15	1			12
								18	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. GAS	(I) LIFT(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-	26	1	1430	2	Y	15	16	1			8
								17	9									
04	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	33	1	1472	2	Y	15	15	1			8
								17	9									
05	1209	N	402	-0-		-807	-0-	36	1	351	2	Y	14	13	1			9
								15	9									
06	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	37	1	1336	2	Y	12	13	1			8
								13	9									
07	1457	N	1451	-0-		-6	-0-	38	1	1398	2	Y	14	14	1			8
								15	9									
*08	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	36	1	1275	2	Y	13	12	1			9
								14	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. GAS	(I) LIFT(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	143	-0-		-74	-0-	3	1	139	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	199	N	199	-0-		-0-	-0-	4	1	194	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	124	N	70	-0-		-54	-0-	6	1	61	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
06	197	N	197	-0-		-0-	-0-	5	1	191	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	222	N	222	-0-		-0-	-0-	6	1	214	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*08	175	N	175	-0-		-0-	-0-	5	1	168	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. GAS	(I) LIFT(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-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-		-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-		-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-		-0-	-0-	2	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	88	N	88	-0-		-0-	-0-	2	1	84	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
*08	40	N	40	-0-		-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	1	1			-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. GAS LIFT (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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	33	1	1819	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1488	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
05	1147	N	254	-0-	-893	-0-	23	1	223	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
06	1110	N	414	-0-	-696	-0-	11	1	399	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
07	837	N	348	-0-	-489	-0-	9	1	336	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	3	3	1			2
							3	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. GAS LIFT (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	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	30	1	1651	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	29	1	1301	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1147	X	389	-0-	-758	-0-	35	1	343	2	Y	10	12	1			9
							11	9									
06	1110	N	791	-0-	-319	-0-	21	1	762	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	20	1	700	2	Y	7	9	1			5
							8	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. GAS LIFT (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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	24	1	1284	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1323	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	651	N	288	-0-	-363	-0-	25	1	251	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	644	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
07	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	32	1	1170	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	19	1	680	2	Y	7	9	1			5
							8	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. GAS LIFT (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	2232	X	1798	-0-	-434	-0-	32	1	1742	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	53	1	2357	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	2232	X	688	-0-	-1544	-0-	61	1	601	2	Y	24	21	1			15
							26	9									
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	44	1	1613	2	Y	15	20	1			10
							17	9									
07	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	49	1	1800	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
*08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	59	1	2083	2	Y	19	16	1			14
							21	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 #: 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	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-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	46	1	2514	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	68	1	3064	2	Y	25	24	1			14
							28	9									
05	1953	X	1086	-0-	-867	-0-	96	1	946	2	Y	40	30	1			24
							44	9									
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	66	1	2395	2	Y	22	31	1			15
							24	9									
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	73	1	2691	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
08	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	62	1	2181	2	Y	21	22	1			15
							23	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

03	1643	X	1567	-0-	-76	-0-	28	1	1521	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	1530	X	1521	-0-	-9	-0-	33	1	1471	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	1581	X	385	-0-	-1196	-0-	34	1	336	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
06	1530	N	1041	-0-	-489	-0-	28	1	1004	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
07	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	32	1	1173	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	40	1	1389	2	Y	14	11	1			10
							15	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

03	279	N	180	-0-	-99	-0-	3	1	175	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	5	1	212	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	6	1	63	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	5			-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	1					1
							1	9									

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	22	1	1192	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	23	1	1016	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1147	N	368	-0-	-779	-0-	33	1	323	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	37	1	1336	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	35	1	1281	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	Y	9	10	1			7
							10	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	846	-0-	-518	-0-	15	1	820	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	1320	X	812	-0-	-508	-0-	18	1	784	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	1147	X	210	-0-	-937	-0-	19	1	183	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	19	1	685	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	19	1	709	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	18	1	623	2	Y	6	6	1			4
							7	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 #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	33 24	1 9	1814	2	Y	22	24	1			11
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	55 25	1 9	2442	2	Y	23	22	1			12
05	1364	N	613	-0-	-751	-0-	54 25	1 9	534	2	Y	23	21	1			14
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	54 19	1 9	1976	2	Y	17	19	1			12
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	59 24	1 9	2174	2	Y	22	21	1			13
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	44 17	1 9	1544	2	Y	15	17	1			11

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	2046	X	1088	-0-	-958	-0-	19 14	1 9	1055	2	Y	13	14	1			6
04	1980	X	1902	-0-	-78	-0-	41 14	1 9	1847	2	Y	13	12	1			7
05	1674	X	472	-0-	-1202	-0-	41 21	1 9	410	2	Y	19	16	1			10
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	1282	2	Y	12	14	1			8
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	40 17	1 9	1457	2	Y	15	14	1			9
*08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	64 24	1 9	2246	2	Y	22	15	1			16

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	106	2	Y	1					1
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	1	1	51	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	76	2	Y	2	1	1			1

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	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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	44	1	2389	2	Y	28	29	1			14
							31	9									
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	54	1	2410	2	Y	27	26	1			15
							30	9									
05	1891	X	701	-0-	-1190	-0-	62	1	614	2	Y	23	22	1			16
							25	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	62	1	2269	2	Y	20	22	1			14
							22	9									
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	61	1	2253	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	59	1	2077	2	Y	19	19	1			14
							21	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	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	37	1	2001	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	45	1	2024	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
05	1395	X	534	-0-	-861	-0-	47	1	468	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	38	1	1399	2	Y	13	16	1			9
							14	9									
07	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	41	1	1522	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	49	1	1733	2	Y	17	14	1			12
							19	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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-

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	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	21	1	1122	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	23	1	1040	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1364	N	353	-0-	-1011	-0-	31	1	310	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	29	1	1086	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	40	1	1414	2	Y	13	10	1			10
							14	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2357	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	54	1	2427	2	Y	26	25	1			14
							29	9									
05	2635	X	629	-0-	-2006	-0-	56	1	550	2	Y	21	21	1			14
							23	9									
06	2550	X	2278	-0-	-272	-0-	60	1	2196	2	Y	20	20	1			14
							22	9									
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2481	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	61	1	2131	2	Y	20	20	1			15
							22	9									

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	25	1	1365	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	32	1	1419	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1395	N	411	-0-	-984	-0-	36	1	360	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	37	1	1353	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	37	1	1374	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	37	1	1286	2	Y	13	12	1			9
							14	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	32	1	1764	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	40	1	1806	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
05	1612	X	462	-0-	-1150	-0-	41	1	404	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
06	1560	X	1398	-0-	-162	-0-	37	1	1347	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1555	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	43	1	1503	2	Y	14	13	1			10
							15	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	856	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	17	1	758	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	961	N	258	-0-	-703	-0-	23	1	226	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	23	1	842	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1591	2	Y	15	9	1			11
							17	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	21	1	1141	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	28	1	1255	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	961	N	368	-0-	-593	-0-	33	1	322	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	37	1	1339	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	36	1	1313	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	34	1	1198	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	36	1	1979	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2087	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	1860	X	609	-0-	-1251	-0-	54	1	532	2	Y	21	19	1			14
							23	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	53	1	1942	2	Y	17	19	1			12
							19	9									
07	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	49	1	1813	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	56	1	1956	2	Y	19	16	1			14
							21	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	1488	X	1451	-0-	-37	-0-	26	1	1407	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	32	1	1416	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
05	1488	X	381	-0-	-1107	-0-	34	1	334	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	38	1	1381	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	38	1	1388	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	36	1	1265	2	Y	13	12	1			9
							14	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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	365	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	36	-0-	-204	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	25	1	1343	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1393	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1457	N	410	-0-	-1047	-0-	36	1	359	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	38	1	1371	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
07	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	38	1	1402	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	38	1	1321	2	Y	12	12	1			9
							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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	26	1	1426	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	35	1	1548	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1085	N	403	-0-	-682	-0-	36	1	355	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	37	1	1333	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	46	1	1705	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	50	1	1765	2	Y	17	15	1			12
							19	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	19	1	1059	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	29	1	1290	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1209	N	331	-0-	-878	-0-	29	1	290	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	31	1	1143	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	35	1	1289	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	34	1	1186	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	26	1	1406	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1302	N	425	-0-	-877	-0-	38	1	372	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
07	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	38	1	1387	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	41	1	1450	2	Y	14	12	1			10
							15	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	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	28	1	1522	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	33	1	1491	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1488	X	363	-0-	-1125	-0-	32	1	319	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
06	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	31	1	1120	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	39	1	1425	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	49	1	1708	2	Y	16	13	1			12
							18	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	372	N	140	-0-	-232	-0-	2	1	136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	4	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	5	1	46	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	2	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	3	1	121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	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 #: 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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1708	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	35	1	1571	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
05	930	N	461	-0-	-469	-0-	41	1	405	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	37	1	1360	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	44	1	1615	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	48	1	1694	2	Y	16	14	1			12
							18	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	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	47	1	2557	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	57	1	2553	2	Y	29	28	1			16
							32	9									
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	71	1	705	2	Y	26	24	1			18
							29	9									
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	71	1	2586	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	71	1	2618	2	Y	26	26	1			16
							29	9									
*08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	67	1	2368	2	Y	22	22	1			16
							24	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	44	1	2404	2	Y	31	32	1			15
							34	9									
04	2520	X	2482	-0-	-38	-0-	54	1	2395	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
05	2604	X	683	-0-	-1921	-0-	61	1	599	2	Y	21	22	1			15
							23	9									
06	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	63	1	2283	2	Y	20	21	1			14
							22	9									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	66	1	2441	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
*08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	76	1	2666	2	Y	25	22	1			18
							28	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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	479	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	26	1	1150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	Y	21	12	1			10
							23	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	39	1	1403	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	36	1	1312	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	2	Y	12	11	1			9
							13	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	22	1	1196	2	Y	14	14	1			7
								15	9									
04	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	28	1	1241	2	Y	13	13	1			7
								14	9									
05	1147	N	360	-0-		-787	-0-	32	1	315	2	Y	12	11	1			8
								13	9									
06	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	32	1	1154	2	Y	10	11	1			7
								11	9									
07	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	33	1	1223	2	Y	12	12	1			7
								13	9									
*08	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	32	1	1111	2	Y	11	10	1			8
								12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1890	X	1890	-0-		-0-	-0-	34	1	1833	2	Y	21	22	1			10
								23	9									
04	2022	X	2022	-0-		-0-	-0-	44	1	1955	2	Y	21	20	1			11
								23	9									
05	1860	X	534	-0-		-1326	-0-	47	1	467	2	Y	18	17	1			12
								20	9									
06	1800	N	1676	-0-		-124	-0-	44	1	1617	2	Y	14	16	1			10
								15	9									
07	2015	N	1719	-0-		-296	-0-	45	1	1656	2	Y	16	16	1			10
								18	9									
*08	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	31	1	1099	2	Y	11	13	1			8
								12	9									

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	131	1	1811	2	Y	14	1	8			32
								15	9									
04	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	156	1	2059	2	Y	13	32	1			13
								14	9									
05	1736	N	162	-0-		-1574	-0-	142	1	20	9	Y	18					31
06	1890	N	1707	-0-		-183	-0-	151	1	1546	2	Y	9					40
								10	9									
07	2201	N	1881	-0-		-320	-0-	160	1	1712	2	Y	8	34	1			14
								9	9									
*08	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	164	1	1973	2	Y	11					25
								12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1823	X	1823	-0-		-0-	-0-	32	1	1770	2	Y	19	20	1			9
								21	9									
04	1892	X	1892	-0-		-0-	-0-	41	1	1830	2	Y	19	18	1			10
								21	9									
05	1519	X	521	-0-		-998	-0-	46	1	455	2	Y	18	16	1			12
								20	9									
06	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	48	1	1739	2	Y	15	16	1			11
								17	9									
07	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	50	1	1834	2	Y	18	18	1			11
								20	9									
*08	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	48	1	1703	2	Y	16	15	1			12
								18	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	147	1	2032	2	Y	10					26
							11	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	169	1	2238	2	Y	12	27	1			11
							13	9									
05	837	N	184	-0-	-653	-0-	167	1	17	9	Y	15					26
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	171	1	1755	2	Y	7					33
							8	9									
07	2325	N	1855	-0-	-470	-0-	158	1	1689	2	Y	7	28	1			12
							8	9									
*08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	154	1	1846	2	Y	9					21
							10	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	25	1	1351	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	33	1	1464	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	651	X	456	-0-	-195	-0-	40	1	397	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	40	1	1459	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	44	1	1623	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1455	2	Y	14	14	1			10
							15	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	28	1	1518	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	32	1	1444	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1395	N	525	-0-	-870	-0-	46	1	459	2	Y	18	14	1			12
							20	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	46	1	1685	2	Y	15	16	1			11
							17	9									
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	42	1	1536	2	Y	17	16	1	3	8	9
							19	9									
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	35	1	1218	2	Y	11	12	1			8
							12	9									

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

03	2418	X	2257	-0-	-161	-0-	40	1	2191	2	Y	24	26	1			12
							26	9									
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	51	1	2274	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
05	2480	X	671	-0-	-1809	-0-	59	1	587	2	Y	23	21	1			15
							25	9									
06	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	57	1	2083	2	Y	19	21	1			13
							21	9									
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	58	1	2129	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	57	1	2005	2	Y	19	18	1			14
							21	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	807	-0-	-1859	-0-	14	1	773	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
04	2580	X	689	-0-	-1891	-0-	15	1	656	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
05	2232	X	470	-0-	-1762	-0-	42	1	416	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
06	2100	X	2086	-0-	-14	-0-	55	1	2011	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	54	1	1974	2	Y	19	20	1			12
							21	9									
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	56	1	1967	2	Y	19	17	1			14
							21	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	155	N	130	-0-	-25	-0-	2	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	2	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	29	1	1557	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	38	1	1701	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
05	1550	N	477	-0-	-1073	-0-	42	1	417	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	44	1	1586	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	46	1	1691	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	2	Y	15	14	1			11
							17	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	42	1	2305	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	41	1	1855	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	1798	X	725	-0-	-1073	-0-	64	1	636	2	Y	23	19	1			16
							25	9									
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	63	1	2307	2	Y	21	22	1			15
							23	9									
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	64	1	2338	2	Y	22	23	1			14
							24	9									
08	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	64	1	2243	2	Y	21	20	1			15
							23	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	27	1	1456	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	35	1	1556	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	1488	X	435	-0-	-1053	-0-	38	1	380	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	39	1	1425	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
07	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	41	1	1500	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	40	1	1399	2	Y	14	13	1			10
							15	9									

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2294	X	1958	-0-	-336	-0-	35	1	1899	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	2130	X	2029	-0-	-101	-0-	44	1	1961	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	2201	X	606	-0-	-1595	-0-	54	1	530	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	51	1	1863	2	Y	16	18	1			12
							18	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	54	1	1974	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	50	1	1770	2	Y	16	16	1			12
							18	9									

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	43	1	2370	2	Y	27	28	1			13
							30	9									
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	52	1	2332	2	Y	26	25	1			14
							29	9									
05	930	X	667	-0-	-263	-0-	59	1	584	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	62	1	2250	2	Y	20	21	1			14
							22	9									
07	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	65	1	2382	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	49	1	1705	2	Y	17	19	1			12
							19	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	732	-0-	-43	-0-	13	1	710	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	668	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	806	N	96	-0-	-710	-0-	9	1	84	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	720	N	99	-0-	-621	-0-	3	1	95	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	20	1	751	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	36	1	1254	2	Y	12	8	1			9
							13	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	1581	X	1191	-0-	-390	-0-	21	1	1157	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1116	X	466	-0-	-650	-0-	41	1	405	2	Y	18	14	1			10
							20	9									
06	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	27	1	965	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
07	1426	N	942	-0-	-484	-0-	25	1	907	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	29	1	1008	2	Y	9	8	1			7
							10	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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	21	1	1150	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	26	1	1147	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	961	N	269	-0-	-692	-0-	24	1	235	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
06	930	N	767	-0-	-163	-0-	20	1	739	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	24	1	901	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	24	1	856	2	Y	9	8	1			6
							10	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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	19	1	1041	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	24	1	1061	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	930	N	308	-0-	-622	-0-	27	1	269	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	28	1	1006	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	28	1	1036	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	28	1	995	2	Y	10	9	1			7
							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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	24	1	1321	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1170	N	831	-0-	-339	-0-	18	1	799	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1209	N	180	-0-	-1029	-0-	16	1	160	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
06	1170	N	653	-0-	-517	-0-	17	1	629	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	738	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	18	1	627	2	Y	6	6	1			4
							7	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 #: 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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	33	1	1782	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	42	1	1868	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
05	868	N	557	-0-	-311	-0-	49	1	486	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	49	1	1770	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	43	1	1584	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	49	1	1709	2	Y	16	14	1			12
							18	9									

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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	22	1	1215	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	32	1	1418	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1147	N	353	-0-	-794	-0-	31	1	309	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	31	1	1134	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	Y	10	10	1			7
							11	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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	21	1	1163	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	28	1	1257	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	806	N	312	-0-	-494	-0-	27	1	271	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	26	1	939	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	30	1	1105	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	Y	8	9	1			6
							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	2533	N	2163	-0-	-370	-0-	38	1	2088	2	Y	34	35	1			17
							37	9									
04	2310	X	2301	-0-	-9	-0-	50	1	2215	2	Y	33	32	1			18
							36	9									
05	2387	X	515	-0-	-1872	-0-	46	1	455	2	Y	13	19	1			12
							14	9									
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	75	1	2740	2	Y	24	19	1			17
							26	9									
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	86	1	3184	2	Y	31	29	1			19
							34	9									
*08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	63	1	2227	2	Y	21	25	1			15
							23	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	35	1	1925	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	41	1	1828	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
05	1829	X	611	-0-	-1218	-0-	54	1	535	2	Y	20	17	1			14
							22	9									
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	54	1	1960	2	Y	17	19	1			12
							19	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	54	1	2006	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
*08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	52	1	1836	2	Y	18	17	1			13
							20	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	2511	X	2201	-0-	-310	-0-	39	1	2138	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	51	1	2299	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	2356	X	672	-0-	-1684	-0-	59	1	587	2	Y	24	21	1			15
							26	9									
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	61	1	2209	2	Y	20	21	1			14
							22	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2274	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	60	1	2109	2	Y	20	19	1			15
							22	9									

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	1116	N	789	-0-	-327	-0-	14	1	765	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	930	N	759	-0-	-171	-0-	16	1	732	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	899	N	188	-0-	-711	-0-	17	1	165	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	750	N	527	-0-	-223	-0-	14	1	507	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	759	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	900	2	Y	8	7	1			6
							9	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	1798	X	1564	-0-	-234	-0-	28	1	1516	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
04	1740	X	1733	-0-	-7	-0-	37	1	1678	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
05	1798	X	487	-0-	-1311	-0-	43	1	425	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	43	1	1572	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	38	1	1393	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	37	1	1315	2	Y	13	12	1			9
							14	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	27	1	1466	2	N	14	14	1			7
							15	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	32	1	1475	2	N	17	15	1			9
							19	9									
05	1550	X	392	-0-	-1158	-0-	35	1	343	2	N	13	13	1			9
							14	9									
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1359	2	12	9	N	11	12	1			8
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	34	1	1237	2	N	12	12	1			8
							13	9									
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					8

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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	509	3	42	9	N	38	1	8			350
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	477	3	65	9	N	59	186	1	1	8	222
05	713	N	573	-0-	-140	-0-	536	3	37	9	N	34	1	8			255
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	565	3	36	9	N	33	3	8			285
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	673	3	40	9	N	36	1	8			320
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	593	3	42	9	N	38	158	1	1	8	199

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	N	-0-					8
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	22	1	283	3	N	-0-					8
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	22	1	286	3	N	-0-					8
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	23	1	266	3	N	-0-					8
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	3	N	-0-					8
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	N	-0-					8

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10777 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	17	17	8			5
							19	9									
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	14	1	175	3	N	8	8	8			5
							9	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	146	3	N	4	4	8			5
							4	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-					5
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-					5
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	40	1			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

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

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	306 17	1 9	1382	2	N	15					73
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	328 6	1 9	1085	2	N	5					78
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	278 4	1 9	1308	2	N	4					82
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	242 13	1 9	843	2	N	12					94
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	355 20	1 9	1483	2	N	18					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

03		14B DENY	-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-					-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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	250	1	1627	2	N	4					27
							4	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	219	1	1310	2	N	6					33
							7	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	219	1	1382	2	N	10					43
							11	9									
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	201	1	1042	2	N	4					47
							4	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	224	1	1446	2	N	9	3	8			53
							10	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
04	360	N	185	-0-	-175	-0-	18	1	167	2	N	-0-					20
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	2	N	-0-					20
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					20
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					74
04	1080	N	635	-0-	-445	-0-	635	2			N	-0-					74
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					74
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					74
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					74
*08	3100	N	3671	-0-	571	571	3671	2			N	-0-					74

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1069	3	7	9	N	6					14
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1024	3	6	9	N	5					19
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1071	3	3	9	N	3	20	1			2
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					2
07	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-					2
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	3	2	9	N	2					4

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

03	DLQ G-10		2787	-0-	2787	5438	2787	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2669	-0-	2669	8107	2669	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2791	-0-	2791	10898	2791	3			N	-0-					-0-
06	13576	X	2678	-0-	-10898	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3793	-0-	693	693	3793	3			N	-0-					-0-

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	1395	N	966	-0-	-429	-0-	966	3			N	-0-					60
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					60
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					60
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					60
07	1550	N	783	-0-	-767	-0-	783	3			N	-0-					60
08	1395	N	35	-0-	-1360	-0-	35	3			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	5994	-0-	5994	11697	5991	3	3	9	Y	3					7
04	DLQ	G-10	5741	-0-	5741	17438	5738	3	3	9	Y	3					10
05	DLQ	G-10	6001	-0-	6001	23439	6000	3	1	9	Y	1	10	1			1
06	29196	X	5757	-0-	-23439	-0-	5757	3			Y	-0-					1
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			Y	-0-					1
08	6014	X	5501	-0-	-513	-0-	5493	3	8	9	Y	7					8

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	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					110
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					110
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					110
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					110
07	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1115	2			N	-0-					110
08	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					150
04	1260	N	757	-0-	-503	-0-	756	2	1	9	N	1					151
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2					153
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	813	2	1	9	N	1					154
07	775	N	370	-0-	-405	-0-	368	2	2	9	N	2					156
08	775	N	649	-0-	-126	-0-	643	2	6	9	N	5					161

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	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1553	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	528	-0-	-1084	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

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-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3920	-0-	920	920	3874	2	46	9	N	42	42	8			-0-
05	3100	N	2369	-0-	-731	189	2369	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1362	-0-	-1645	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	661	-0-	-362	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	7108	-0-	4108	4108	7089	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	3100	N	6073	-0-	2973	7081	6073	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5048	-0-	2048	9129	5048	2			N	-0-					-0-
07	12766	X	3637	-0-	-9129	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					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

03	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1221	3	111	9	N	101	121	1			204
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4380	3	33	9	N	30					234
05	4154	X	799	-0-	-3355	-0-	769	3	30	9	N	27					261
06	4020	X	872	-0-	-3148	-0-	853	3	19	9	N	17					278
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					278
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					68
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	2			N	-0-					68
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					68
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					68
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					68
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	750	N	482	-0-	-268	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	427	3	2	9	N	2					2
07	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	3			N	-0-					2
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	3	6	9	N	5					7

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	3	7	9	Y	6					14
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	3	6	9	Y	5					19
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					2
07	930	N	339	-0-	-591	-0-	339	3			Y	-0-					2
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	3	1	9	Y	1					3

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	589	N	426	-0-	-163	-0-	425	3	1	9	N	1					1
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	N	2					3

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-	21	1			9
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					9
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					9
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	342	3	36	9	Y	33	21	1			21
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					21
08	372	X	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	Y	2					23

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	3	1	9	N	1	2	1			1
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					1
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					1
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	3	2	9	N	2	2	1			1
07	2201	N	1600	-0-	-601	-0-	1597	3	3	9	N	3					4
*08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2404	3	11	9	N	10					14

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

03	341	N	205	-0-	-136	-0-	204	3	1	9	N	1	5	1			1
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					1
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					1
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	227	3	7	9	N	6	4	1			3
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					3
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	N	3					6

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3902	3	6	9	Y	5					13
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3738	3	7	9	Y	6					19
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3908	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			Y	-0-					2
07	3720	X	2566	-0-	-1154	-0-	2566	3			Y	-0-					2
*08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4611	3	7	9	Y	6					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1797	3	1	9	N	1	8	1			1
04	2430	N	2197	-0-	-233	-0-	2197	3			N	-0-					1
05	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					1
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2101	3	13	9	N	12	8	1			5
07	2263	N	1387	-0-	-876	-0-	1385	3	2	9	N	2					7
08	2480	N	2099	-0-	-381	-0-	2089	3	10	9	N	9					16

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	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-

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	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1516	-0-	-995	-0-	1513	3	3	9	N	3					3
*08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2334	3	10	9	N	9					12

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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-	21	1			18
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					18
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					18
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2024	3	36	9	Y	33	21	1			30
07	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1394	3	2	9	Y	2					32
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	3	8	9	Y	7					39

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	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-	6	1			1
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					1
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					1
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	335	3	10	9	N	9	6	1			4
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					4
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	N	2					6

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	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					29
04	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	3			N	-0-					29
05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	3			N	-0-					29
06	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2344	3			N	-0-					29
07	2418	N	1154	-0-	-1264	-0-	1154	3			N	-0-					29
08	2449	N	1594	-0-	-855	-0-	1594	3			N	-0-					29

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-	10	1			1
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					1
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					1
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2619	3	17	9	Y	15	10	1			6
07	2263	N	1802	-0-	-461	-0-	1798	3	4	9	Y	4					10
*08	3100	N	3153	-0-	53	53	3140	3	13	9	Y	12					22

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	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4379	3	7	9	Y	6					14
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4195	3	6	9	Y	5					19
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4386	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					2
07	4185	X	3122	-0-	-1063	-0-	3122	3			Y	-0-					2
*08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4965	3	7	9	Y	6					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	325	-0-	-946	-0-	325	3			Y	-0-					1
04	1230	X	311	-0-	-919	-0-	311	3			Y	-0-					1
05	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					1
06	330	X	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					1
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					1
*08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					1

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1395	-0-	-558	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	2373	3			Y	-0-					82
04	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	2328	3			Y	-0-					82
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					82
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					82
07	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	1828	3			Y	-0-					82
*08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					82

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2911	-0-	-375	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2149	-0-	-1106	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3202	3	4	9	Y	4					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	1935	3			Y	-0-					23
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					23
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			Y	-0-					23
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					23
07	2108	X	1309	-0-	-799	-0-	1309	3			Y	-0-					23
*08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					23

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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1884	3	7	9	Y	6					14
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1804	3	6	9	Y	5					19
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1887	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					2
07	1798	N	1372	-0-	-426	-0-	1372	3			Y	-0-					2
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	3	3	9	Y	3					5

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	775	N	530	-0-	-245	-0-	529	3	1	9	N	1	4	1			1
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					1
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					1
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	3	6	9	N	5	4	1			2
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	523	3	1	9	N	1					3
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	965	3	4	9	N	4					7

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	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5991	3	3	9	Y	3					7
04	5790	X	5741	-0-	-49	-0-	5738	3	3	9	Y	3					10
05	6107	X	6001	-0-	-106	-0-	6000	3	1	9	Y	1	10	1			1
06	5910	X	5757	-0-	-153	-0-	5757	3			Y	-0-					1
07	6107	X	4135	-0-	-1972	-0-	4135	3			Y	-0-					1
08	T. A.		5501	-0-	5501	5501	5493	3	8	9	Y	7					8

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	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	479	-0-	-1505	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3180	3	7	9	Y	6					14
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3047	3	6	9	Y	5					19
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3185	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			Y	-0-					2
07	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	2539	3			Y	-0-					2
*08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3709	3	6	9	Y	5					7

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2647	-0-	-112	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2135	-0-	-655	-0-	2131	3	4	9	N	4					4
*08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2849	3	13	9	N	12					16

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	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	29	1			1
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	28	1			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2169	3			N	-0-					8
04	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	2061	3			N	-0-					8
05	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2049	3			N	-0-					8
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	3			N	-0-					8
07	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	1509	3			N	-0-					8
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					8

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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					1
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					1
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					1
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					1
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	3			Y	-0-					1
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					1
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					1
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					1
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					1
07	2077	N	1281	-0-	-796	-0-	1281	3			Y	-0-					1
*08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					1

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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-	21	1			39
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					39
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					39
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1956	3	36	9	Y	33	21	1			51
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1					52
08	1550	N	584	-0-	-966	-0-	582	3	2	9	Y	2					54

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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-	10	1			1
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			Y	-0-					1
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					1
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	24	3	17	9	Y	15	10	1			6
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					6
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

03	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			Y	-0-					-0-
04	2970	N	2963	-0-	-7	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3142	-0-	42	42	3138	3	4	9	Y	4					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

03	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			N	-0-					4
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					4
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					4
06	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					4
07	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-					4
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3756	3	7	9	Y	6					14
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3599	3	6	9	Y	5					19
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3762	3	4	9	Y	4	21	1			2
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					2
07	3565	X	2423	-0-	-1142	-0-	2423	3			Y	-0-					2
*08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3999	3	6	9	Y	5					7

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	3	7	9	Y	6					14
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	3	6	9	Y	5					19
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					2
07	1395	N	890	-0-	-505	-0-	890	3			Y	-0-					2
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	3	2	9	Y	2					4

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					10
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					10
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					10
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					10
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					10
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					10

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	1426	3			N	-0-					67
04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	3			N	-0-					67
05	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					67
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	3			N	-0-					67
07	1364	N	1054	-0-	-310	-0-	1054	3			N	-0-					67
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					67

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					45
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					45
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					45
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					45
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	3	3	9	N	3					48
*08	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2984	3	14	9	N	13					61

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

03	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	3			N	-0-	22	1			13
04	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	1734	3			N	-0-					13
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-					13
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1753	3	36	9	N	33	21	1			25
07	1798	N	1287	-0-	-511	-0-	1285	3	2	9	N	2					27
*08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2210	3	10	9	N	9					36

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

03	1395	N	372	-0-	-1023	-0-	372	3			N	-0-	26	1			75
04	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	3			N	-0-	1	5			74
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					74
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1455	3	44	9	N	40	25	1			89
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	3	2	9	N	2					91
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1638	3	8	9	N	7					98

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

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	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	1966	1	434	2	Y	-0-					1
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1841	1	585	2	Y	-0-					1
05	3100	N	3115	-0-	15	15	2068	1	1047	2	Y	-0-					1
06	2427	N	2412	-0-	-15	-0-	1926	1	486	2	Y	-0-					1
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2108	1	405	2	Y	-0-					1
08	3100	X	2123	-0-	-977	-0-	1836	1	287	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			60
04	14B2	EXT	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	868	N	-0-	-0-	-868	-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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	46	1	12	2	Y	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	173	-0-	-1036	-0-	142	1	31	2	Y	-0-			69
04	1230	N	89	-0-	-1141	-0-	68	1	21	2	Y	-0-			69
05	310	N	60	-0-	-250	-0-	40	1	20	2	Y	-0-			69
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			69
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			69
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0	N	-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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					44
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					44
05	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	2			N	-0-					44
06	2611	N	2544	-0-	-67	-0-	2543	2	1	9	N	1					45
07	2077	N	1569	-0-	-508	-0-	1569	2			N	-0-					45
08	2883	X	1992	-0-	-891	-0-	1992	2			N	-0-					45

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	902	-0-	-369	-0-	902	2			N	-0-					27
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					27
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					27
06	870	N	325	-0-	-545	-0-	325	2			N	-0-					27
07	899	N	420	-0-	-479	-0-	420	2			N	-0-					27
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					8
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					8
05	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					8
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					8
07	899	N	668	-0-	-231	-0-	668	2			N	-0-					8
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					97
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					97
05	3100	N	3681	-0-	581	581	3681	2			N	-0-					97
06	2840	N	2259	-0-	-581	-0-	2259	2			N	-0-					97
07	1364	N	505	-0-	-859	-0-	505	2			N	-0-					97
08	1798	X	1078	-0-	-720	-0-	1078	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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					16
04	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	2			N	-0-					16
05	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					16
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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-					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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	2582	2	10	9	Y	9					48
04	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	2474	2			Y	-0-					48
05	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	2477	2			Y	-0-					48
06	2640	X	2526	-0-	-114	-0-	2526	2			Y	-0-					48
07	2604	X	1498	-0-	-1106	-0-	1498	2			Y	-0-					48
*08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-346	-0-	420	2	9	9	Y	8					82
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					82
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			Y	-0-					82
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					82
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					82
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					82

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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	125	1	2300	2	Y	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	120	1	2123	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	120	1	2111	2	Y	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	129	1	2108	2	Y	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	130	1	2185	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	127	1	2103	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

03	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	143	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2742	-0-	-18	-0-	147	1	2595	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	149	1	2612	2	Y	-0-					-0-
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	155	1	2519	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2272	-0-	-549	-0-	128	1	2144	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2310	-0-	-511	-0-	132	1	2178	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

03	14B	DENY	-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_____ 05/13/2016 - PLUGGED 05/13/16

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					9
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					9
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					9
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					9
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					9
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

03	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	2			N	-0-					14
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					14
05	992	N	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					14
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					14
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					14
*08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	101	1	1856	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	94	1	1529	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	87	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	116	1	1922	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	8			-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-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	67	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	106	1	1878	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	92	1	1504	2	Y	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	93	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

03	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	1083	2			N	-0-					207
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-					207
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					207
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					207
07	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	2			N	-0-					207
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

03	5168	X	3753	-0-	-1415	-0-	194	1	3559	2	Y	-0-					5
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	190	1	3359	2	Y	-0-					5
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	194	1	3409	2	Y	-0-					5
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	181	1	2944	2	Y	-0-					5
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	197	1	3305	2	Y	-0-					5
*08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	94	1	1547	2	Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	91	1	1667	2	Y	-0-					53
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1607	2	Y	4					57
							4	9									
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	90	1	1572	2	Y	58	65	1			50
							64	9									
06	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	89	1	1458	2	Y	42					92
							46	9									
07	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	93	1	1560	2	Y	11					103
							12	9									
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	100	1	1648	2	Y	-0-					103

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
04	11	N	-0-	-0-	-11	-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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	75	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	90	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	94	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	115	1	1898	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	2	Y	-0-					57
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	2	Y	4					61
							4	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1239	2	Y	58	65	1			54
							64	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	69	1	1130	2	Y	42					96
							46	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	2	Y	6					102
							7	9									
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	69	1	1144	2	Y	-0-					102

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

03	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	133	1	2440	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2401	-0-	-179	-0-	128	1	2273	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2507	-0-	-97	-0-	135	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2313	-0-	-177	-0-	134	1	2179	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	137	1	2296	2	Y	-0-					-0-
*08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	151	1	2496	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	84	1	1545	2	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	80	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	77	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	74	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	79	1	1313	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	54	1	996	2	Y	-0-					7
04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	52	1	913	2	Y	-0-					7
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	53	1	931	2	Y	-0-					7
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	54	1	878	2	Y	-0-					7
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	55	1	923	2	Y	-0-					7
08	992	N	889	-0-	-103	-0-	51	1	838	2	Y	-0-					7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

03	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	161	1	2961	2	Y	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	157	1	2786	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	151	1	2647	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	161	1	2618	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	143	1	2393	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2195	-0-	-936	-0-	125	1	2070	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	93	1	1711	2	Y	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	108	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	83	1	1449	2	Y	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	106	1	1721	2	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	89	1	1493	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	73	1	1209	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	126	1	2310	2	Y	-0-					78
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	139	1	2466	2	Y	-0-					78
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	134	1	2349	2	Y	-0-	46	1			32
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	102	1	1660	2	Y	-0-					32
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1176	2	Y	3					35
							3	9									
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	2	Y	-0-					35

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	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	183	1	3362	2	Y	-0-					1
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	169	1	2983	2	Y	-0-					1
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	174	1	3063	2	Y	-0-					1
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	172	1	2804	2	Y	-0-					1
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	161	1	2707	2	Y	23					24
							25	9									
*08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	177	1	2918	2	Y	-0-					24

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	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	74	1	1360	2	Y	-0-					1
04	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	68	1	1198	2	Y	-0-					1
05	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	74	1	1293	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	79	1	1285	2	Y	-0-					1
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	84	1	1406	2	Y	-0-					1
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	88	1	1461	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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	103	1	1881	2	Y	-0-					7
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	108	1	1906	2	Y	-0-					7
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	108	1	1888	2	Y	-0-					7
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	102	1	1659	2	Y	-0-					7
07	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	85	1	1429	2	Y	6					13
							7	9									
08	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	82	1	1348	2	Y	-0-					13

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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-					3
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	105	1	1856	2	Y	-0-					3
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	106	1	1859	2	Y	-0-					3
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	104	1	1690	2	Y	-0-					3
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	2	Y	-0-					3
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	115	1	1906	2	Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-					2
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	Y	-0-					2
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	2	Y	-0-					2
06	900	N	674	-0-	-226	-0-	39	1	635	2	Y	-0-					2
07	930	N	536	-0-	-394	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					2
08	930	N	737	-0-	-193	-0-	42	1	695	2	Y	-0-					2

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	127	1	2331	2	Y	-0-					1
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	117	1	2069	2	Y	-0-					1
05	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	120	1	2110	2	Y	-0-					1
06	2370	N	1809	-0-	-561	-0-	105	1	1704	2	Y	-0-					1
07	2263	N	1675	-0-	-588	-0-	94	1	1581	2	Y	-0-					1
08	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	100	1	1656	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1950	-0-	-1181	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-					2
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	176	1	3121	2	Y	-0-					2
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	201	1	3526	2	Y	-0-					2
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	194	1	3168	2	Y	-0-					2
07	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	187	1	3139	2	Y	-0-					2
08	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	181	1	2998	2	Y	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	2	Y	-0-					2
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	124	1	2188	2	Y	-0-					2
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	146	1	2557	2	Y	-0-					2
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	144	1	2347	2	Y	-0-					2
07	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	96	1	1610	2	Y	6					8
							7	9									
08	2170	N	1712	-0-	-458	-0-	98	1	1614	2	Y	-0-					8

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2663	N	2634	-0-	-29	-0-	136	1	2498	2	Y	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	125	1	2204	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2156	-0-	-76	-0-	116	1	2040	2	Y	-0-					-0-
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	137	1	2231	2	Y	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	151	1	2527	2	Y	-0-					-0-
*08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	148	1	2439	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	172	1	3163	2	Y	-0-					3
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	184	1	3263	2	Y	-0-					3
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	170	1	2982	2	Y	-0-					3
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	139	1	2259	2	Y	-0-					3
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	188	1	3160	2	Y	-0-					3
*08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	175	1	2897	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1042	-0-	-105	-0-	1019	2	23	9	Y	21					135
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			Y	-0-					135
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			Y	-0-					135
*06	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	2			Y	-0-					135
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					135
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					135

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1594	2	11	9	Y	10					170
04	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			Y	-0-					170
05	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			Y	-0-					170
06	1560	N	1276	-0-	-284	-0-	1276	2			Y	-0-					170
07	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			Y	-0-					170
08	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			Y	-0-					170

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	12	1	632	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
04	540	N	376	-0-	-164	-0-	8	1	356	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	558	N	28	-0-	-530	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	2	1	3	5	1
06	540	N	39	-0-	-501	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	42	-0-	-361	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	558	N	546	-0-	-12	-0-		10	1	528	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-		12	1	528	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
05	558	N	146	-0-	-412	-0-		13	1	127	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
06	540	N	480	-0-	-60	-0-		13	1	463	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-		12	1	449	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-		11	1	374	2	Y	4	4	1			3
								4	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		24	1	1320	2	Y	17	16	1	2	8	7
								19	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		31	1	1399	2	Y	15	14	1			8
								17	9									
05	1147	N	413	-0-	-734	-0-		37	1	361	2	Y	14	13	1			9
								15	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		39	1	1411	2	Y	13	13	1			9
								14	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-		41	1	1495	2	Y	14	14	1			9
								15	9									
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		40	1	1401	2	Y	14	13	1			10
								15	9									

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-		4	1	206	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-		2	1	68	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	124	N	29	-0-	-95	-0-		3	1	25	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	210	N	126	-0-	-84	-0-		3	1	122	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-		3	1	114	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-		1	1	37	2	Y	-0-	1	1			-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

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	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-		47	1	2582	2	Y	20	22	1			10
								22	9									
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-		47	1	2089	2	Y	21	20	1			11
								23	9									
05	1798	X	671	-0-	-1127	-0-		59	1	586	2	Y	24	20	1			15
								26	9									
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-		63	1	2279	2	Y	20	21	1			14
								22	9									
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-		62	1	2290	2	Y	23	23	1			14
								25	9									
*08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-		51	1	1802	2	Y	16	18	1			12
								18	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

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	X	2023	-0-		-240	-0-	36	1	1967	2	Y	18	19	1			9
								20	9									
04	2160	X	1820	-0-		-340	-0-	39	1	1761	2	Y	18	17	1			10
								20	9									
05	2108	X	665	-0-		-1443	-0-	59	1	581	2	Y	23	18	1			15
								25	9									
06	1950	N	1937	-0-		-13	-0-	51	1	1867	2	Y	17	20	1			12
								19	9									
07	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	54	1	2006	2	Y	19	19	1			12
								21	9									
*08	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	44	1	1542	2	Y	15	16	1			11
								17	9									

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. 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	2546	X	2546	-0-		-0-	-0-	45	1	2470	2	Y	28	29	1			14
								31	9									
04	2794	X	2794	-0-		-0-	-0-	60	1	2703	2	Y	28	27	1			15
								31	9									
05	2263	X	758	-0-		-1505	-0-	67	1	662	2	Y	26	24	1			17
								29	9									
06	2415	X	2415	-0-		-0-	-0-	64	1	2328	2	Y	21	23	1			15
								23	9									
07	2883	X	2629	-0-		-254	-0-	69	1	2534	2	Y	24	24	1			15
								26	9									
08	2883	X	2606	-0-		-277	-0-	71	1	2509	2	Y	24	22	1			17
								26	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. 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	2879	X	2879	-0-		-0-	-0-	51	1	2794	2	Y	31	33	1			15
								34	9									
04	2892	X	2892	-0-		-0-	-0-	62	1	2795	2	Y	32	30	1			17
								35	9									
05	1426	X	738	-0-		-688	-0-	65	1	647	2	Y	24	24	1			17
								26	9									
06	2614	N	2614	-0-		-0-	-0-	69	1	2521	2	Y	22	23	1			16
								24	9									
07	3100	X	2952	-0-		-148	-0-	77	1	2844	2	Y	28	27	1			17
								31	9									
08	2976	X	2612	-0-		-364	-0-	72	1	2514	2	Y	24	24	1			17
								26	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. 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	3073	X	3073	-0-		-0-	-0-	55	1	2983	2	Y	32	34	1			16
								35	9									
04	3065	X	3065	-0-		-0-	-0-	66	1	2964	2	Y	32	31	1			17
								35	9									
05	1085	X	777	-0-		-308	-0-	69	1	679	2	Y	26	26	1			17
								29	9									
06	2888	X	2888	-0-		-0-	-0-	76	1	2783	2	Y	26	25	1			18
								29	9									
07	2726	X	2726	-0-		-0-	-0-	71	1	2627	2	Y	25	27	1			16
								28	9									
*08	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-	78	1	2737	2	Y	26	23	1			19
								29	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	Y	6					68
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	Y	5					73
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	Y	10					83
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	19	9	Y	17					100
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1215	2	17	9	Y	15					115
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5					120

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					173
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					194
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	158	1			57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1118	2	35	9	N	32					132
04	1200	N	943	-0-	-257	-0-	932	2	11	9	N	10					142
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1169	2	19	9	N	17					159
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	1					160
07	961	N	574	-0-	-387	-0-	574	2			N	-0-					160
08	1178	N	908	-0-	-270	-0-	908	2			N	-0-					160

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 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	T. A.		1082	-0-	1082	4992	1082	2			Y	-0-					-0-
04	10136	X	5144	-0-	-4992	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
*08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					149
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					149
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					149
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	898	3	25	9	N	23					172
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	639	3	14	9	N	13					185
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	443	3	10	9	N	9					194

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					81
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					81
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					81
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					81
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

03	372	N	175	-0-	-197	-0-	174	2	1	9	N	1					85
04	390	N	68	-0-	-322	-0-	66	2	2	9	N	2					87
05	248	N	44	-0-	-204	-0-	42	2	2	9	N	2					89
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					90
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	45	2	2	9	N	2					92
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	N	2					94

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					90
04	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					90
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					90
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					90
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1	1	8			90
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					90

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

03	1984	N	1231	-0-	-753	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	880	-0-	-620	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

03	2480	X	1649	-0-	-831	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8			189
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2810	2	2	9	N	2	2	8			189
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					189
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	2	6	9	N	5	5	8			189
07	2480	N	2097	-0-	-383	-0-	2084	2	13	9	N	12	12	8			189
*08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2743	2	3	9	N	3	3	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

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	2449	N	2015	-0-	-434	-0-	2015	2			N	-0-					127
04	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	2050	2	21	9	N	19					146
05	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1973	2	10	9	N	9					155
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2065	2	1	9	N	1					156
07	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	2129	2	4	9	N	4					160
*08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					160

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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					34
04	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1797	2	18	9	N	16					50
05	2790	N	1793	-0-	-997	-0-	1781	2	12	9	N	11					61
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	2	10	9	N	9					70
07	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1772	2	9	9	N	8					78
*08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2011	2	8	9	N	7					85

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		1655	-0-	1655	5324	1644	2	11	9	N	10					35
04	DLQ G-10		3248	-0-	3248	8572	3248	2			N	-0-					35
05	11127	X	2555	-0-	-8572	-0-	2555	2			N	-0-					35
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					35
07	3348	X	2803	-0-	-545	-0-	2803	2			N	-0-					35
08	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	2900	2			N	-0-					35

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	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	2			Y	-0-					53
04	990	N	296	-0-	-694	-0-	296	2			Y	-0-					53
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-					53
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					53
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					53
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					53

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					117
04	900	N	320	-0-	-580	-0-	320	2			Y	-0-					117
05	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			Y	-0-					117
06	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	2			Y	-0-					117
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					117
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					117

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					239
04	750	N	352	-0-	-398	-0-	352	2			Y	-0-					239
05	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	2			Y	-0-					239
06	630	N	385	-0-	-245	-0-	385	2			Y	-0-					239
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					239
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					239

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-					87
04	750	N	261	-0-	-489	-0-	261	2			Y	-0-					87
05	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			Y	-0-					87
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			Y	-0-					87
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					87
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					87

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

03	14880	X	13676	-0-	-1204	-0-	527	1	12972	2	N	161	190	1			75
							177	9									
04	14400	X	13087	-0-	-1313	-0-	510	1	12434	2	N	130					205
							143	9									
05	14353	X	13326	-0-	-1027	-0-	527	1	12644	2	N	141	187	1			159
							155	9									
06	13890	X	12957	-0-	-933	-0-	510	1	12331	2	N	105	183	1			81
							116	9									
07	13671	X	13017	-0-	-654	-0-	527	1	12324	2	N	151					232
							166	9									
08	13671	X	12510	-0-	-1161	-0-	527	1	11904	2	N	72	180	1			124
							79	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2278	2	63	9	N	57	148	1			37
04	1800	N	1191	-0-	-609	-0-	1184	2	7	9	N	6					43
05	2170	N	531	-0-	-1639	-0-	529	2	2	9	N	2					45
06	2100	N	1252	-0-	-848	-0-	1252	2			N	-0-					45
07	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1208	2	6	9	N	5					50
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	2	1	9	N	1					51

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

03	775	N	717	-0-	-58	-0-	715	2	2	9	N	2					92
04	660	N	302	-0-	-358	-0-	302	2			N	-0-					92
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					92
06	690	N	30	-0-	-660	-0-	30	2			N	-0-					92
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					92
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					92

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	6					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

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

03	1860	X	277	-0-	-1583	-0-	277	2			N	-0-					197
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					197
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					197
06	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					197
07	1860	N	2	-0-	-1858	-0-	2	2			N	-0-					197
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					197

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			N	-0-					70
04	1260	N	947	-0-	-313	-0-	947	2			N	-0-					70
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					70
06	1050	N	551	-0-	-499	-0-	551	2			N	-0-					70
07	992	N	529	-0-	-463	-0-	529	2			N	-0-					70
08	961	N	517	-0-	-444	-0-	517	2			N	-0-					70

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

03	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	1167	2			N	-0-					302
04	1350	N	932	-0-	-418	-0-	922	2	10	9	N	9					311
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-	177	1			134
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					134
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1312	2	7	9	N	6					140
08	1395	N	890	-0-	-505	-0-	890	2			N	-0-					140

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

03	403	N	297	-0-	-106	-0-	295	2	2	9	N	2					162
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					162
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					162
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					162
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					162
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					162

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

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-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					87
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					87
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					87
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					87
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					87
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					87

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	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-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1280	-0-	-1014	-0-	1274	2	6	9	N	5					184
04	1860	X	1410	-0-	-450	-0-	1409	2	1	9	N	1					185
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3693	2	4	9	N	4					189
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1775	2	6	9	N	5					194
07	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			N	-0-					194
*08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3370	2	11	9	N	10					204

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	1674	N	750	-0-	-924	-0-	284	1	466	3	N	-0-					13
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	284	1	573	3	N	-0-					13
05	899	N	633	-0-	-266	-0-	268	1	365	3	N	-0-					13
06	720	N	627	-0-	-93	-0-	270	1	357	3	N	-0-					13
07	899	N	612	-0-	-287	-0-	266	1	346	3	N	-0-					13
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	263	1	310	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	144	1	1196	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	160	1	1142	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	128	1	932	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	176	1	1160	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	160	1	1105	3	N	-0-					-0-
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	144	1	1040	3	N	-0-					-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1127	3	N	186	186	1			220
							205	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	89	1	1128	3	N	159	354	1			25
							175	9									
05	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	82	1	1052	3	N	155					180
							171	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	98	1	1140	3	N	159	182	1	2	8	155
							175	9									
07	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	90	1	1146	3	N	159	179	1			135
							175	9									
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	87	1	1111	3	N	161	184	1			112
							177	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	452	1	2663	3	N	82	17	8			179
							90	9									
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	431	1	2483	3	N	37	151	1	15	8	50
							41	9									
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	435	1	2583	3	N	30	8	8			72
							33	9									
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	464	1	2676	3	N	18	3	8			87
							20	9									
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	460	1	2862	3	N	8					95
							9	9									
*08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	486	1	2859	3	N	31	4	8			122
							34	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	744	N	614	-0-	-130	-0-	44	1	570	3	N	-0-					-0-
04	870	N	713	-0-	-157	-0-	52	1	661	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	62	1	817	3	N	-0-					-0-
06	600	N	336	-0-	-264	-0-	26	1	310	3	N	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	48	1	625	3	N	-0-					-0-
08	868	N	641	-0-	-227	-0-	45	1	596	3	N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

03	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	296	1	1882	3	N	38	19	8			139
							42	9									
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	288	1	1818	3	N	27	11	8			155
							30	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	267	1	1585	3	N	18	161	1	7	8	5
							20	9									
06	2160	N	949	-0-	-1211	-0-	209	1	729	3	N	10	2	8			13
							11	9									
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	602	1	6016	3	N	14					27
							15	9									
*08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	603	1	6105	3	N	20	2	8			45
							22	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

03	1705	N	464	-0-	-1241	-0-	176	1	288	3	N	-0-					27
04	690	N	409	-0-	-281	-0-	168	1	241	3	N	-0-					27
05	651	N	418	-0-	-233	-0-	169	1	249	3	N	-0-					27
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	169	1	237	3	N	-0-					27
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	182	1	419	3	N	-0-					27
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	178	1	381	3	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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

03	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	459	1	4059	3	N	23	17	8			53
							25	9									
04	4620	X	4212	-0-	-408	-0-	430	1	3723	3	N	54	23	8			84
							59	9									
05	4712	X	4318	-0-	-394	-0-	433	1	3838	3	N	43	8	8			119
							47	9									
06	4560	X	2018	-0-	-2542	-0-	290	1	1719	3	N	8					127
							9	9									
07	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	848	1	9329	3	N	17					144
							19	9									
*08	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	934	1	10617	3	N	83	2	8			225
							91	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	114	1	1525	3	N	11	8	8			20
							12	9									
04	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	105	1	1390	3	N	13	8	8			25
							14	9									
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	104	1	1404	3	N	6	3	8			28
							7	9									
06	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	114	1	1397	3	N	12	2	8			38
							13	9									
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	3	N	5					43
							6	9									
08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	103	1	1389	3	N	7	2	8			48
							8	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

03	1240	N	633	-0-	-607	-0-	44	1	589	3	N	-0-					3
04	810	N	426	-0-	-384	-0-	30	1	396	3	N	-0-					3
05	527	N	343	-0-	-184	-0-	23	1	320	3	N	-0-					3
06	600	N	424	-0-	-176	-0-	32	1	392	3	N	-0-					3
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	26	1	344	3	N	-0-					3
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	18	1	236	3	N	-0-					3

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

03	899	N	793	-0-	-106	-0-	56	1	731	3	N	5					84
							6	9									
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	14	1	194	3	N	6	6	8			84
							7	9									
05	1550	N	235	-0-	-1315	-0-	16	1	219	3	N	-0-					84
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	780	3	N	2	2	8			84
							2	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	664	3	N	-0-					84
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	3	2	8			85
							3	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	93	1	1225	3	N	40	121	1	8	8	-0-
							44	9									
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	93	1	1230	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	90	1	1213	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	104	1	1263	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	93	1	1226	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	85	1	1144	3	N	2	2	8			-0-
							2	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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					10
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-					10
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-					10
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	3	N	-0-					10
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	12	1	162	3	N	-0-					10
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	3	N	-0-					-0-
*08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	280	1	3679	3	N	21	8	8			13
							23	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	104	1	1355	3	N	-0-					2
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	93	1	1225	3	N	8	8	8			2
							9	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	78	1	1036	3	N	4	4	8			2
							4	9									
06	1410	N	832	-0-	-578	-0-	64	1	766	3	N	2	2	8			2
							2	9									
07	1364	N	962	-0-	-402	-0-	68	1	894	3	N	-0-					2
08	1116	N	816	-0-	-300	-0-	57	1	759	3	N	-0-					2

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	213	1	2968	3	N	2					20
							2	9									
04	3510	X	3198	-0-	-312	-0-	214	1	2984	3	N	-0-					20
05	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	209	1	2964	3	N	5					25
							6	9									
06	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	234	1	2994	3	N	4	2	8			27
							4	9									
07	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	225	1	3151	3	N	-0-					27
08	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	212	1	2997	3	N	3	2	8			28
							3	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	196	1	549	3	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	185	1	462	3	N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	179	1	381	3	N	-0-					-0-
06	720	N	378	-0-	-342	-0-	167	1	211	3	N	-0-					-0-
07	682	N	371	-0-	-311	-0-	165	1	206	3	N	-0-					-0-
08	558	N	369	-0-	-189	-0-	165	1	204	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	731	3	Y	8	8	8			18
							9	9									
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	51	1	640	3	Y	-0-					18
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	55	1	704	3	Y	4	4	8			18
							4	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	65	1	749	3	Y	2	2	8			18
							2	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	57	1	712	3	Y	-0-					18
08	775	N	641	-0-	-134	-0-	47	1	594	3	Y	-0-					18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

03	806	N	549	-0-	-257	-0-	184	1	365	3	N	-0-					-0-
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	174	1	296	3	N	-0-					-0-
05	589	N	462	-0-	-127	-0-	173	1	289	3	N	-0-					-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	174	1	274	3	N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	172	1	270	3	N	-0-					-0-
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	168	1	233	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

03	682	N	620	-0-	-62	-0-	274	1	346	3	N	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	265	1	330	3	N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	262	1	292	3	N	-0-					-0-
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	259	1	223	3	N	-0-					-0-
07	620	N	447	-0-	-173	-0-	254	1	193	3	N	-0-					-0-
08	558	N	471	-0-	-87	-0-	256	1	215	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-46	-0-	47	1	589	3	Y	-0-					17
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	635	3	Y	-0-					17
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	48	1	616	3	Y	-0-					17
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	46	1	531	3	Y	-0-					17
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	43	1	534	3	Y	-0-					17
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	45	1	579	3	Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

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-

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	352	1	2711	3	N	30	17	8			117
							33	9									
04	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	316	1	2282	3	N	27	93	1	23	8	28
							30	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	348	1	2772	3	N	22	8	8			42
							24	9									
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	382	1	2921	3	N	12	4	8			50
							13	9									
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	361	1	2910	3	N	2					52
							2	9									
08	3131	X	1909	-0-	-1222	-0-	267	1	1636	3	N	5	2	8			55
							6	9									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	212	1	743	3	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	173	1	304	3	N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	167	1	233	3	N	-0-					-0-
06	930	N	409	-0-	-521	-0-	170	1	239	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	176	1	339	3	N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	175	1	322	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	30	1	384	3	N	-0-					17
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	52	1	652	3	N	6					23
							7	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	N	10					33
							11	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	N	4	2	8			35
							4	9									
07	744	N	440	-0-	-304	-0-	32	1	399	3	N	8					43
							9	9									
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	47	1	603	3	N	10	1	8			52
							11	9									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	864	-0-	-469	-0-	205	1	659	3	N	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	167	1	621	3	N	-0-					-0-
05	868	N	635	-0-	-233	-0-	45	1	590	3	N	-0-					-0-
06	840	N	586	-0-	-254	-0-	156	1	430	3	N	-0-					-0-
07	806	N	679	-0-	-127	-0-	159	1	520	3	N	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	148	1	374	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	312	1	2038	3	N	69	32	8			117
							76	9									
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	295	1	1878	3	N	37	101	1	23	8	30
							41	9									
05	2511	N	2131	-0-	-380	-0-	287	1	1808	3	N	33	16	8			47
							36	9									
06	2340	N	1857	-0-	-483	-0-	280	1	1547	3	N	27	4	8			70
							30	9									
07	2294	N	1880	-0-	-414	-0-	272	1	1582	3	N	24					94
							26	9									
08	2139	N	1939	-0-	-200	-0-	274	1	1639	3	N	24	4	8			114
							26	9									

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	-0-					-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	23	1	273	3	N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-
08	279	N	149	-0-	-130	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	353	1	1372	3	N	-0-					27
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	342	1	1321	3	N	-0-					27
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	346	1	1404	3	N	-0-					27
06	1680	N	1349	-0-	-331	-0-	325	1	1024	3	N	-0-					27
07	1705	N	280	-0-	-1425	-0-	243	1	37	3	N	-0-					27
08	1736	N	240	-0-	-1496	-0-	240	1			N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

03	2759	X	1862	-0-	-897	-0-	275	1	1586	3	N	1	73	1			20
							1	9									
04	2370	X	1952	-0-	-418	-0-	275	1	1646	3	N	28	15	8			33
							31	9									
05	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	277	1	1717	3	N	22	8	8			47
							24	9									
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	293	1	1730	3	N	22	4	8			65
							24	9									
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	287	1	1819	3	N	8					73
							9	9									
08	2015	X	1402	-0-	-613	-0-	237	1	1159	3	N	5	3	8			75
							6	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

03	930	N	467	-0-	-463	-0-	177	1	283	3	N	6	6	8			17
							7	9									
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	168	1	232	3	N	-0-					17
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	166	1	214	3	N	-0-					17
06	450	N	234	-0-	-216	-0-	157	1	77	3	N	-0-					17
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	160	1	125	3	N	-0-					17
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	160	1	123	3	N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	352	1	2501	3	N	94	25	8			209
							103	9									
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	338	1	2382	3	N	61	182	1	23	8	65
							67	9									
05	2852	N	2481	-0-	-371	-0-	312	1	2097	3	N	65	8	8			122
							72	9									
06	2850	N	1998	-0-	-852	-0-	293	1	1666	3	N	35	5	8			152
							39	9									
07	2883	N	1956	-0-	-927	-0-	280	1	1657	3	N	17	4	8			165
							19	9									
08	2480	N	1667	-0-	-813	-0-	257	1	1379	3	N	28	3	8			190
							31	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

03	3007	X	1868	-0-	-1139	-0-	1865	2	3	9	Y	3	3	8			36
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3311	2	4	9	Y	4	4	8			36
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2760	2	3	9	Y	3	3	8			36
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3321	2	2	9	Y	2	2	8			36
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3210	2	6	9	Y	5	2	8			39
*08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2707	2	2	9	Y	2					41

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

03	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			Y	-0-					21
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					21
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					21
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					21
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	2	2	9	Y	2					23
08	1705	N	1383	-0-	-322	-0-	1383	2			Y	-0-					23

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

03	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	1623	2			Y	-0-					28
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					28
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					28
06	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			Y	-0-					28
07	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1587	2	2	9	Y	2					30
08	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	1476	2	1	9	Y	1					31

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					23
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1683	2			Y	-0-					23
05	1953	N	1428	-0-	-525	-0-	1428	2			Y	-0-					23
06	2310	N	1297	-0-	-1013	-0-	1297	2			Y	-0-					23
07	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	1426	2	2	9	Y	2					25
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	Y	1					26

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					8
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					8
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					8
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					8
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					9
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					9

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					87
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					87
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					87
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					87
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					87
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	7158	-0-	-1553	-0-	7158	2			N	-0-					105
04	7980	X	6649	-0-	-1331	-0-	6649	2			N	-0-					105
05	7812	X	6562	-0-	-1250	-0-	6562	2			N	-0-					105
06	7410	X	6630	-0-	-780	-0-	6630	2			N	-0-					105
*07	7657	X	6926	-0-	-731	-0-	6926	2			N	-0-					105
08	7161	X	7000	-0-	-161	-0-	7000	2			N	-0-					105

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	9176	X	7748	-0-	-1428	-0-	7704	2	44	9	N	40					205
04	8490	X	7386	-0-	-1104	-0-	7362	2	24	9	N	22	153	1			74
05	8246	X	7475	-0-	-771	-0-	7384	2	91	9	N	83					157
06	8040	X	6897	-0-	-1143	-0-	6897	2			N	-0-					157
*07	8308	X	6741	-0-	-1567	-0-	6689	2	52	9	N	47	183	1			21
08	7750	X	6732	-0-	-1018	-0-	6700	2	32	9	N	29					50

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		11681	-0-	11681	22032	11620	2	61	9	N	55					194
04	DLQ G-10		11718	-0-	11718	33750	11644	2	74	9	N	67	180	1			81
05	DLQ G-10		11978	-0-	11978	45728	11914	2	64	9	N	58					139
06	DLQ G-10		10375	-0-	10375	56103	10226	3	149	9	N	135	180	1			94
07	67675	X	11572	-0-	-56103	-0-	11505	3	67	9	N	61					155
08	11966	X	11349	-0-	-617	-0-	11288	3	61	9	N	55					210

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3297	-0-	197	30350	870	1	2427	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3264	-0-	264	30614	864	1	2400	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1499	-0-	-1601	29013	321	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	927	-0-	-2073	26940	138	1	787	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	28256	X	1316	-0-	-26940	-0-	158	1	1158	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

03	93	N	-0-	-0-	-93	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	37	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	93	2	Y	2					2
							2	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	-0-	1	1			1
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

03	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	561	1	1564	2	Y	61	73	1			56
							67	9									
04	2160	N	1802	-0-	-358	-0-	477	1	1325	2	Y	-0-					56
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	501	1	1844	2	Y	14	33	1			37
							15	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	670	1	1745	2	Y	-0-					37
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	645	1	1588	2	Y	-0-	24	1			9
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					9

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

03	3100	N	4701	-0-	1601	89999	1230	1	3430	2	Y	37	28	1			19
							41	9									
04	3000	N	2687	-0-	-313	89686	700	1	1947	2	Y	36	32	1			23
							40	9									
05	3100	N	1569	-0-	-1531	88155	325	1	1194	2	Y	45	38	1			30
							50	9									
06	89720	X	1565	-0-	-88155	-0-	446	1	1119	2	Y	-0-	21	1			9
07	3875	X	1822	-0-	-2053	-0-	485	1	1337	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1824	-0-	-315	-0-	471	1	1314	2	Y	35	21	1			18
							39	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	475	1	1321	2	Y	36	31	1			23
							40	9									
05	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	298	1	1094	2	Y	34	34	1			23
							37	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	461	1	1086	2	Y	-0-	17	1			6
07	1674	X	1633	-0-	-41	-0-	537	1	1096	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1493	-0-	-1142	-0-	394	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1295	-0-	-1765	-0-	343	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1566	-0-	-1596	-0-	335	1	1231	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	1683	-0-	-1377	-0-	591	1	1058	2	Y	31					31
							34	9									
07	1953	X	1477	-0-	-476	-0-	559	1	824	2	Y	85	22	1			94
							94	9									
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					94

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	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	867	1	2418	2	Y	72	69	1			37
							79	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	913	1	2540	2	Y	85	68	1			54
							94	9									
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	740	1	2721	2	Y	96	86	1			64
							106	9									
06	3390	X	2229	-0-	-1161	-0-	398	1	1831	2	Y	-0-	46	1			18
07	17019	X	2871	-0-	-14148	-0-	439	1	2353	2	Y	72	24	1			63
							79	9									
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					63

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	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	826	1	2301	2	Y	67	69	1			34
							74	9									
04	3600	X	3216	-0-	-384	-0-	834	1	2317	2	Y	59	56	1			37
							65	9									
05	3317	X	2474	-0-	-843	-0-	509	1	1873	2	Y	84	65	1			56
							92	9									
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2616	1	554	2	Y	-0-	41	1			15
07	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	544	1	1851	2	Y	12	16	1			11
							13	9									
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					11

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	3410	X	2415	-0-	-995	-0-	623	1	1735	2	Y	52	5	1			47
							57	9									
04	3240	X	2283	-0-	-957	-0-	604	1	1679	2	Y	-0-					47
05	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	532	1	1957	2	Y	-0-	28	1			19
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	724	1	2278	2	Y	-0-					19
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	719	1	1924	2	Y	-0-	12	1			5
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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	3162	X	2191	-0-	-971	-0-	566	1	1577	2	Y	44	4	1			40
							48	9									
04	3000	X	1854	-0-	-1146	-0-	491	1	1363	2	Y	-0-					40
05	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	466	1	1713	2	Y	-0-	24	1			16
06	2820	X	2321	-0-	-499	-0-	616	1	1699	2	Y	5					21
							6	9									
07	2139	X	2083	-0-	-56	-0-	619	1	1464	2	Y	-0-	15	1			6
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					6

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6067	-0-	-908	-0-	1584	1	4416	2	Y	61	57	1			31
							67	9									
04	6750	X	6393	-0-	-357	-0-	1675	1	4653	2	Y	59	53	1			37
							65	9									
05	6820	X	5180	-0-	-1640	-0-	1091	1	4010	2	Y	72	61	1			48
							79	9									
06	6030	X	4977	-0-	-1053	-0-	598	1	4376	2	Y	3	36	1			15
							3	9									
07	5456	X	4709	-0-	-747	-0-	653	1	4056	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1524	-0-	-305	-0-	388	1	1082	2	Y	49	4	1			45
							54	9									
04	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	329	1	914	2	Y	-0-					45
05	3100	N	3495	-0-	395	395	2556	1	939	2	Y	-0-	27	1			18
06	1917	N	1522	-0-	-395	-0-	489	1	1033	2	Y	-0-					18
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	488	1	831	2	Y	-0-	13	1			5
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					5

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					27
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					27
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					27
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					27
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	225	1	2381	3	Y	-0-					16
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	222	1	2495	3	Y	-0-					16
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	236	1	2617	3	Y	-0-					16
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	231	1	2375	3	Y	-0-					16
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	229	1	2429	3	Y	-0-					16
*08	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	239	1	2841	3	Y	-0-					16

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	92	1	1577	3	Y	9	34	1			6
							10	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	93	1	1628	3	Y	10					16
							11	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1715	3	Y	22					38
							24	9									
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	102	1	1690	3	Y	1					39
							1	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	94	1	1584	3	Y	5					44
							6	9									
08	1829	N	1525	-0-	-304	-0-	88	1	1436	3	Y	1					45
							1	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	139	1	2380	3	Y	8	20	1			6
							9	9									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	147	1	2568	3	Y	10					16
							11	9									
05	2480	N	1930	-0-	-550	-0-	104	1	1805	3	Y	19					35
							21	9									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	119	1	1979	3	Y	1					36
							1	9									
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	137	1	2316	3	Y	5					41
							6	9									
*08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	148	1	2398	3	Y	1					42
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	657	-0-	-614	-0-	36	1	621	3	Y	-0-	27	1			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	744	-0-	-155	-0-	41	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	3	Y	-0-					-0-

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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	3	6	9	Y	5					5
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	3	4	9	Y	4	7	1			2
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	Y	4					6
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	3	4	9	Y	4					10
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	3	9	9	Y	8	11	1			7
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1066	3	3	9	Y	3					10

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	2356	N	1365	-0-	-991	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	970	-0-	-1138	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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	744	N	643	-0-	-101	-0-	35	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	37	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	37	1	597	3	Y	-0-					-0-

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	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

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	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	194 18	1 9	3326	3	Y	16	47	1			16
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	177 19	1 9	3094	3	Y	17	27	1			6
05	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	176 13	1 9	3039	3	Y	12					18
06	3510	X	2768	-0-	-742	-0-	157 14	1 9	2597	3	Y	13					31
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	175 14	1 9	2965	3	Y	13	28	1			16
*08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	188 15	1 9	3056	3	Y	14					30

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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	128	1	2202	3	Y	8	19	1			8
							9	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	120	1	2088	3	Y	8	13	1			3
							9	9									
05	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	110	1	1906	3	Y	6					9
							7	9									
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	110	1	1824	3	Y	6					15
							7	9									
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	113	1	1905	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
*08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	128	1	2075	3	Y	7					15
							8	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	1798	N	1199	-0-	-599	-0-	65	1	1122	3	Y	11	18	1			10
							12	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1316	3	Y	11	17	1			4
							12	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	127	1	2187	3	Y	8					12
							9	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1801	3	Y	8					20
							9	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1485	3	Y	9	18	1			11
							10	9									
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	70	1	1134	3	Y	8					19
							9	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	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2734	3	4	9	Y	4					8
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2546	3	3	9	Y	3	9	1			2
05	2232	N	1857	-0-	-375	-0-	1855	3	2	9	Y	2					4
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2363	3	3	9	Y	3					7
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2952	3	6	9	Y	5	7	1			5
*08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	3	2	9	Y	2					7

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	2914	N	2889	-0-	-25	-0-	158	1	2709	3	Y	20	40	1			19
							22	9									
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	148	1	2588	3	Y	21	32	1			8
							23	9									
05	2914	N	2798	-0-	-116	-0-	152	1	2631	3	Y	14					22
							15	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	122	1	2015	3	Y	15					37
							17	9									
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	159	1	2686	3	Y	15	33	1			19
							17	9									
08	2697	N	2156	-0-	-541	-0-	124	1	2013	3	Y	17					36
							19	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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	3	Y	16	22	1			11
							18	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	97	1	1694	3	Y	17					28
							19	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	97	1	1672	3	Y	38					66
							42	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	97	1	1609	3	Y	3					69
							3	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	94	1	1582	3	Y	9					78
							10	9									
08	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	87	1	1415	3	Y	1					79
							1	9									

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1111	3			N	-0-					154
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					154
05	1333	N	933	-0-	-400	-0-	933	3			N	-0-					154
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					154
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1381	3	7	9	N	6					160
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					160

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	2077	N	1239	-0-	-838	-0-	68	1	1163	3	Y	7	27	1			5
							8	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	64	1	1111	3	Y	7					12
							8	9									
05	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	76	1	1307	3	Y	16					28
							18	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	691	3	Y	1					29
							1	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	695	3	Y	3					32
							3	9									
08	1395	N	746	-0-	-649	-0-	43	1	702	3	Y	1					33
							1	9									

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	845	3	56	9	N	51					163
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	641	3	22	9	N	20					183
05	899	N	511	-0-	-388	-0-	504	3	7	9	N	6					189
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	795	3	14	9	N	13	150	1			52
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					52
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					52

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	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
*08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					100
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					100
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					100
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1	73	1			28
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					28
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					28

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	69	1	1178	3	Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	66	1	1145	3	Y	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1192	3	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	69	1	1147	3	Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	67	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	68	1	1103	3	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1309	3	Y	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	84	1	1450	3	Y	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	74	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	81	1	1369	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	82	1	1330	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	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	80	1	1363	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	3	Y	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	105	1	1813	3	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	81	1	1340	3	Y	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	117	1	1900	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

03	3658	X	3230	-0-	-428	-0-	178	1	3044	3	Y	7	34	1			5
							8	9									
04	3540	X	2940	-0-	-600	-0-	159	1	2773	3	Y	7					12
							8	9									
05	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	195	1	3368	3	Y	16					28
							18	9									
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	200	1	3313	3	Y	1					29
							1	9									
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	214	1	3618	3	Y	4					33
							4	9									
*08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	224	1	3642	3	Y	1					34
							1	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	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	165	1	2677	3	Y	9	4	8			29
							10	9									
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	157	1	2496	3	Y	6	31	1			4
							7	9									
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	163	1	2524	3	Y	-0-					4
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	156	1	2415	3	Y	2					6
							2	9									
07	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	156	1	2174	3	Y	8					14
							9	9									
08	2852	X	2353	-0-	-499	-0-	152	1	2193	3	Y	7					21
							8	9									

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					296
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					296
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					296
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					296
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1724	3	9	9	N	8					304
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	3	6	9	N	5					309

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
*08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	114	1	1368	3	Y	3					7
							3	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	105	1	1158	3	Y	3					10
							3	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	245	1	1324	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	109	1	1381	3	Y	2					2
							2	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	406	3	Y	-0-					2
08	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	109	1	1362	3	Y	3					5
							3	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	130	1	2225	3	Y	16	13	1			15
							18	9									
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	144	1	2513	3	Y	15	24	1			6
							17	9									
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	147	1	2543	3	Y	10					16
							11	9									
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	139	1	2302	3	Y	12					28
							13	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	134	1	2272	3	Y	12	25	1			15
							13	9									
08	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	123	1	1994	3	Y	11					26
							12	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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	108	1	1846	3	Y	32	27	1			31
							35	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	92	1	1600	3	Y	32	51	1			12
							35	9									
05	1953	N	1533	-0-	-420	-0-	83	1	1426	3	Y	22					34
							24	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	73	1	1216	3	Y	23					57
							25	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	88	1	1489	3	Y	25	51	1			31
							28	9									
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	86	1	1403	3	Y	25					56
							28	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

03	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	119	1	2036	3	Y	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	113	1	1968	3	Y	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	110	1	1900	3	Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	101	1	1671	3	Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	108	1	1832	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	104	1	1688	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
*08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

03	7564	X	6743	-0-	-821	-0-	1321	1	5387	3	N	32					224
							35	9									
04	7320	X	5551	-0-	-1769	-0-	1063	1	4452	3	N	33					257
							36	9									
05	7564	X	6196	-0-	-1368	-0-	551	1	5594	3	N	46	186	1			117
							51	9									
06	6780	X	5766	-0-	-1014	-0-	534	1	5204	3	N	25					142
							28	9									
07	6851	X	5931	-0-	-920	-0-	554	1	5352	3	N	23					165
							25	9									
08	6758	X	5771	-0-	-987	-0-	926	1	4824	3	N	19					184
							21	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

03	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	123	1	2100	3	Y	-0-					-0-
04	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	157	1	2735	3	Y	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	158	1	2736	3	Y	-0-					-0-
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	151	1	2507	3	Y	-0-					-0-
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	155	1	2615	3	Y	-0-					-0-
*08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	169	1	2754	3	Y	-0-					-0-

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6217	2	2	9	N	2					124
04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6032	2	3	9	N	3					127
05	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	6088	2	4	9	N	4					131
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6225	2	3	9	N	3					134
07	6231	X	3851	-0-	-2380	-0-	3845	2	6	9	N	5					139
08	6231	X	4437	-0-	-1794	-0-	4435	2	2	9	N	2	90	1			51

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

03	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	2679	2	4	9	N	4	47	1			128
04	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	2617	2	6	9	N	5					133
05	2821	N	2700	-0-	-121	-0-	2696	2	4	9	N	4	39	1			98
06	2610	N	2375	-0-	-235	-0-	2369	2	6	9	N	5					103
07	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2594	2	7	9	N	6					109
08	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	2531	2	8	9	N	7	40	1			76

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

03	6634	X	6331	-0-	-303	-0-	6252	2	79	9	N	72	109	1			121
04	6420	X	6183	-0-	-237	-0-	6105	2	78	9	N	71					192
05	6634	X	6313	-0-	-321	-0-	6290	2	23	9	N	21	92	1			121
06	6150	X	5549	-0-	-601	-0-	5527	2	22	9	N	20					141
07	6386	X	6075	-0-	-311	-0-	6054	2	21	9	N	19					160
08	6386	X	5928	-0-	-458	-0-	5905	2	23	9	N	21	119	1			62

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

03	93	N	56	-0-	-37	-0-	31	2	25	9	N	23					117
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					117
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					117
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					117
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					117

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					74
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					74
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					71
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					71
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					71
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					71

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	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					106
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2532	3	17	9	N	15					121
05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					121
06	1410	X	1048	-0-	-362	-0-	1048	3			N	-0-					121
07	1457	X	817	-0-	-640	-0-	817	3			N	-0-					121
08	1457	X	1217	-0-	-240	-0-	1199	3	18	9	N	16					137

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	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2683	3	63	9	N	57					83
04	3090	X	1909	-0-	-1181	-0-	1872	3	37	9	N	34					117
05	3193	X	1814	-0-	-1379	-0-	1814	3			N	-0-					117
06	3090	X	2121	-0-	-969	-0-	2016	3	105	9	N	95	187	1			25
07	DLQ G-10		2315	-0-	2315	2315	2251	3	64	9	N	58					83
08	DLQ G-10		2637	-0-	2637	4952	2573	3	64	9	N	58					141

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	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					27
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					27
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					27
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					27
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1570	2	42	9	N	38					65
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					65

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	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					21
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					21
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					21
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					21
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					21
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-					35
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					35
05	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					35
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					35
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					35
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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

03	682	N	15	-0-	-667	-0-	15	2			N	-0-					53
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					53
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
06	3000	N	3702	-0-	702	702	3702	2			N	-0-					53
07	3100	N	2697	-0-	-403	299	2697	2			N	-0-					53
*08	2304	N	2005	-0-	-299	-0-	2005	2			N	-0-					53

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

03	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-					21
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1246	2	4	9	N	4					25
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1239	2	31	9	N	28					53
06	1350	N	2	-0-	-1348	-0-	2	2			N	-0-					53
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					53
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					14
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					14
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					14
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					14
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					14
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

03	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	96	1	2119	2	N	-0-					10
04	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	139	1	2088	2	N	-0-					10
05	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	96	1	2240	2	N	-0-					10
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	103	1	2079	2	N	-0-					10
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	105	1	2307	2	N	-0-					10
08	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	86	1	1969	2	N	-0-					10

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					40
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					40
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	N	3	3	8			40
06	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			N	-0-					40
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					40
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					101
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					101
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					101
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					101
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13	9	N	12					113
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3					116

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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	186	1	2199	2	N	-0-					119
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	162	1	1842	2	N	-0-					119
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	96	1	844	2	N	-0-					119
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					119
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					119
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					119

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	186	1	1009	2	N	-0-					194
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	149	1	946	2	N	1	1	8			194
							1	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	206	1	1265	2	N	8	8	8			194
							9	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	214	1	1295	2	N	-0-					194
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	229	1	1397	2	N	-0-					194
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	185	1	1438	2	N	-0-					194

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	92	1	176	2	N	-0-					165
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	2	N	-0-					165
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	2	N	-0-					165
06	270	N	81	-0-	-189	-0-	9	1	72	2	N	-0-					165
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	2	N	-0-					165
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-					165

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					45
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					45
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					45
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					45
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					45
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					45

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

03	651	N	-0-	-0-	-651	-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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	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	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					17
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					17
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					17
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					17
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					17
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					73
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					73
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4030	2	2	9	N	2	2	8			73
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	2	1	9	N	1	1	8			73
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3396	2	1	9	N	1	1	8			73
*08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					73

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	560	-0-	-339	-0-	47	1	513	2	N	-0-					65
04	960	N	365	-0-	-595	-0-	34	1	331	2	N	-0-					65
05	868	N	426	-0-	-442	-0-	37	1	386	2	N	3	3	8			65
							3	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	76	1	693	2	N	-0-					65
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	87	1	800	2	N	-0-					65
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	31	1	248	2	N	-0-					65

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	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	223	1	2434	2	N	-0-					36
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	236	1	2277	2	N	-0-					36
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	200	1	2092	2	N	-0-					36
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	194	1	1778	2	N	-0-					36
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	192	1	1780	2	N	-0-					36
*08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	248	1	2017	2	N	-0-					36

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	43	2	N	-0-					59
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	18	1	43	2	N	-0-					59
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-					59
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					59
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					59
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1525	2	1	9	N	1					1
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1664	2	39	9	N	35					36
06	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	1556	2			N	-0-					36
07	1581	N	1099	-0-	-482	-0-	1099	2			N	-0-					36
08	1705	N	861	-0-	-844	-0-	861	2			N	-0-					36

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	3534	X	2590	-0-	-944	-0-	403	1	2187	2	N	-0-					32
04	3390	X	3134	-0-	-256	-0-	421	1	2663	2	N	45					77
							50	9									
05	3503	X	2762	-0-	-741	-0-	383	1	2354	2	N	23	3	8			97
							25	9									
06	3390	X	2517	-0-	-873	-0-	356	1	2161	2	N	-0-					97
07	3224	X	2561	-0-	-663	-0-	360	1	2201	2	N	-0-					97
*08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	404	1	3141	2	N	-0-					97

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	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	369	2	96	9	N	87					87
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					87
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					87
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					87
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	403	1	6601	2	N	72					163
							79	9									
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	390	1	7016	2	N	4					167
							4	9									
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	403	1	5692	2	N	10	10	8			167
							11	9									
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	390	1	4373	2	N	-0-					167
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	403	1	3516	2	N	10					177
							11	9									
*08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	366	1	2564	2	N	-0-					177

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

03	5549	X	4793	-0-	-756	-0-	209	1	4584	2	N	-0-					72
04	5370	X	3582	-0-	-1788	-0-	224	1	3358	2	N	-0-					72
05	4681	X	3970	-0-	-711	-0-	164	1	3805	2	N	1	1	8			72
							1	9									
06	4650	X	3519	-0-	-1131	-0-	166	1	3353	2	N	-0-					72
07	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	198	1	4347	2	N	-0-					72
*08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	232	1	5323	2	N	-0-					72

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1402	-0-	-278	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

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-	-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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	98	-0-	-442	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	75	-0-	-514	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

03	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

03	1705	N	1180	-0-	-525	-0-	1161	2	19	9	N	17					243
04	1230	N	986	-0-	-244	-0-	986	2			N	-0-					243
05	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1053	2	17	9	N	15					258
06	1140	N	981	-0-	-159	-0-	973	2	8	9	N	7					265
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	937	2	8	9	N	7					272
08	1085	N	869	-0-	-216	-0-	861	2	8	9	N	7					279

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					110
04	2760	X	2170	-0-	-590	-0-	2170	2			N	-0-					110
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					110
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					110
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					110
08	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2			N	-0-					110

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1					29
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	692	2	12	9	N	11					40
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5	3	8			42
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					42
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					42
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					42

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	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	976	2	18	9	Y	16					84
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	954	2	25	9	Y	23					107
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	5	8			107
06	960	X	885	-0-	-75	-0-	885	2			Y	-0-					107
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			Y	-0-					107
08	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			Y	-0-					107

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	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	129	1	2823	2	N	-0-					118
04	1860	X	908	-0-	-952	-0-	57	1	851	2	N	-0-					118
05	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	174	1	4043	2	N	1	1	8			118
							1	9									
06	4230	X	3213	-0-	-1017	-0-	151	1	3062	2	N	-0-					118
07	4557	X	2995	-0-	-1562	-0-	131	1	2864	2	N	-0-					118
08	4216	X	2781	-0-	-1435	-0-	116	1	2665	2	N	-0-					118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	661	1	1669	2	N	-0-					106
04	3000	N	3507	-0-	507	507	539	1	2968	2	N	-0-					106
05	3100	N	3385	-0-	285	792	772	1	2610	2	N	3	3	8			106
							3	9									
06	3000	N	3110	-0-	110	902	771	1	2339	2	N	-0-					106
07	3763	X	2861	-0-	-902	-0-	735	1	2126	2	N	-0-					106
08	3627	X	3008	-0-	-619	-0-	757	1	2251	2	N	-0-					106

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	1128	2			N	-0-					30
04	1530	N	940	-0-	-590	-0-	940	2			N	-0-					30
05	1054	N	593	-0-	-461	-0-	593	2			N	-0-					30
06	1080	N	616	-0-	-464	-0-	616	2			N	-0-					30
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					30
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	870	1	6647	2	N	-0-					42
04	6270	X	5690	-0-	-580	-0-	725	1	4965	2	N	-0-					42
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	812	1	5940	2	N	5	5	8			42
							6	9									
06	7260	X	5009	-0-	-2251	-0-	667	1	4342	2	N	-0-					42
07	7502	X	5867	-0-	-1635	-0-	609	1	5258	2	N	-0-					42
08	7502	X	6381	-0-	-1121	-0-	783	1	5598	2	N	-0-					42

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	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					25
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					25
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1301	2	3	9	N	3	3	8			25
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					25
07	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					25
08	1302	N	916	-0-	-386	-0-	916	2			N	-0-					25

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	14384	X	8428	-0-	-5956	-0-	8428	2			Y	-0-					74
04	10830	X	7708	-0-	-3122	-0-	7708	2			Y	-0-					74
05	10478	X	8179	-0-	-2299	-0-	8170	2	9	9	Y	8	8	8			74
06	9090	X	7323	-0-	-1767	-0-	7323	2			Y	-0-					74
07	8618	X	7172	-0-	-1446	-0-	7172	2			Y	-0-					74
08	8432	X	6339	-0-	-2093	-0-	6339	2			Y	-0-					74

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	15543	-0-	-1259	-0-	15422	2	121	9	N	110	179	1			90
04	16200	X	14926	-0-	-1274	-0-	14807	2	119	9	N	108					198
05	16740	X	15076	-0-	-1664	-0-	14959	2	117	9	N	106	188	1			116
06	15720	X	14365	-0-	-1355	-0-	14255	2	110	9	N	100	162	1			54
07	14973	X	13857	-0-	-1116	-0-	13758	2	99	9	N	90					144
08	14973	X	13920	-0-	-1053	-0-	13807	2	113	9	N	103	181	1			66

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	120	1	1957	2	N	-0-					65
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	141	1	1755	2	N	-0-					65
05	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	137	1	1653	2	N	2	2	8			65
							2	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	126	1	1704	2	N	-0-					65
07	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	141	1	1627	2	N	-0-					65
08	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	135	1	1504	2	N	-0-					65

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940

SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					267
04	3000	N	3319	-0-	319	319	18	1	3301	2	N	-0-					267
05	2941	N	2622	-0-	-319	-0-	6	1	2616	2	N	-0-					267
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					267
07	2449	X	1626	-0-	-823	-0-	6	1	1620	2	N	-0-	174	1			93
*08	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	59	1	11789	2	N	-0-					93

SMITH RESOURCES, INC. 796160

CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	153	1	76	2	N	-0-					144
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					144
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					144
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	135	1	77	2	N	-0-					144
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					144
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					144

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	148	1	667	2	N	-0-					37
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	115	1	380	2	N	-0-					37
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	123	1	581	2	N	-0-					37
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	156	1	543	2	N	-0-					37
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	137	1	574	2	N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	527	1	3946	2	N	18	1	8			139
							20	9									
04	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	505	1	1809	2	N	13					152
							14	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	512	1	2480	2	N	8					160
							9	9									
06	2670	X	2602	-0-	-68	-0-	508	1	2081	2	N	12	153	1	1	8	18
							13	9									
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	547	1	6022	2	N	33	3	8			48
							36	9									
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					48

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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	254	1	1148	2	N	-0-					55
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	220	1	728	2	N	-0-					55
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	309	1	1453	2	N	-0-					55
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	334	1	1163	2	N	-0-					55
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	324	1	1353	2	N	6	3	8			58
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					12
04	3000	N	4077	-0-	1077	1077	4076	2	1	9	N	1					13
05	2988	N	1911	-0-	-1077	-0-	1911	2			N	-0-					13
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					13
07	4216	X	1789	-0-	-2427	-0-	1789	2			N	-0-					13
08	4216	X	1750	-0-	-2466	-0-	1700	2	50	9	N	45					58

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	959	3	15	9	Y	14					64
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1098	3	24	9	Y	22					86
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1472	3	26	9	Y	24	87	1			23
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1155	3	36	9	Y	33					56
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1598	3	25	9	Y	23					79
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					79

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	Y	17					22
04	1110	N	663	-0-	-447	-0-	650	2	13	9	Y	12					34
05	1054	N	876	-0-	-178	-0-	837	2	39	9	Y	35	64	1			5
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	838	2	8	9	Y	7					12
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	848	2	26	9	Y	24					36
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	830	2	19	9	Y	17					53

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

03	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					17
04	14B2	EXT	190	-0-	190	211	190	2			N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					17
07	347	N	136	-0-	-211	-0-	136	2			N	-0-					17
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3697	2	22	9	Y	20	72	1			12
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					12
*05	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	2207	2	80	9	Y	73					85
*06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3424	2	72	9	Y	65	72	1			78
*07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3520	2	31	9	Y	28	71	1			35
08	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3130	2	25	9	Y	23	49	1			9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2072	-0-	2072	2072	63	1	2009	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1517	-0-	1517	3589	44	1	1473	2	N	-0-					-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

03	2821	N	1456	-0-	-1365	-0-	44	1	1412	2	N	-0-					17
04	2970	N	1973	-0-	-997	-0-	58	1	1915	2	N	-0-					17
05	2759	N	2111	-0-	-648	-0-	61	1	2050	2	N	-0-					17
06	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	34	1	1085	2	N	-0-					17
07	2046	N	1194	-0-	-852	-0-	36	1	1158	2	N	-0-					17
08	2108	N	1457	-0-	-651	-0-	42	1	1415	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	58	1	1878	2	N	-0-					64
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	53	1	1742	2	N	-0-					64
05	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	35	1	1168	2	N	-0-					64
06	1800	N	1195	-0-	-605	-0-	37	1	1158	2	N	-0-					64
07	1860	N	654	-0-	-1206	-0-	20	1	634	2	N	-0-					64
08	1209	N	632	-0-	-577	-0-	18	1	614	2	N	-0-					64

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

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

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	2	N	28					120
							31	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	32					152
							35	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	42	1	1420	2	N	-0-					152
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	N	-0-					152
07	806	N	331	-0-	-475	-0-	10	1	321	2	N	-0-					152
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	40	1	1361	2	N	37					189
							41	9									

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

03	2573	X	1135	-0-	-1438	-0-	1114	2	21	9	Y	19					133
04	1950	X	1667	-0-	-283	-0-	1609	2	58	9	Y	53	122	1			64
05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2397	2	31	9	Y	28					92
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2507	2	78	9	Y	71	98	1			65
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2833	2	112	9	Y	102	96	1			71
*08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					71

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	1442	-0-	-3952	-0-	43	1	1399	2	N	-0-					52
04	4680	X	1483	-0-	-3197	-0-	42	1	1401	2	N	36					88
							40	9									
05	1333	X	887	-0-	-446	-0-	26	1	861	2	N	-0-					88
06	1410	X	864	-0-	-546	-0-	26	1	838	2	N	-0-					88
07	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	55	1	1755	2	N	-0-					88
08	1519	X	1441	-0-	-78	-0-	41	1	1400	2	N	-0-					88

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3221	-0-	121	121	97	1	3124	2	N	-0-					39
04	2091	N	1970	-0-	-121	-0-	58	1	1912	2	N	-0-					39
05	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	55	1	1855	2	N	-0-					39
06	2010	X	1866	-0-	-144	-0-	57	1	1809	2	N	-0-					39
07	2356	X	1572	-0-	-784	-0-	48	1	1524	2	N	-0-					39
08	2356	X	1175	-0-	-1181	-0-	34	1	1141	2	N	-0-					39

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	800	2	N	125	161	1			12
							138	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	62	1	2046	2	N	-0-					12
05	3100	N	3868	-0-	768	768	112	1	3756	2	N	-0-					12
06	3000	N	3028	-0-	28	796	91	1	2875	2	N	56					68
							62	9									
07	3100	N	2667	-0-	-433	363	81	1	2586	2	N	-0-					68
*08	2818	X	2455	-0-	-363	-0-	68	1	2313	2	N	67	127	1			8
							74	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	N	-0-					75
04	720	N	26	-0-	-694	-0-	1	1	25	2	N	-0-					75
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					75
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	21	1	679	2	N	-0-					75
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	25	1	792	2	N	-0-					75
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	31	1	1045	2	N	-0-					75

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 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	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	N	-0-					52
04	870	X	634	-0-	-236	-0-	19	1	615	2	N	-0-					52
05	930	X	346	-0-	-584	-0-	10	1	336	2	N	-0-					52
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					52

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					1
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					1
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					1
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					1
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					1
*08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	66	1	2114	2	N	-0-					154
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	114	1	3787	2	N	66	167	1			53
							73	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	89	1	2987	2	N	113					166
							124	9									
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2755	2	N	51	160	1			57
							56	9									
07	4092	X	2502	-0-	-1590	-0-	76	1	2419	2	N	6					63
							7	9									
08	4092	X	2952	-0-	-1140	-0-	81	1	2760	2	N	101					164
							111	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	48	1	1564	2	N	-0-					115
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	46	1	1520	2	N	70	165	1			20
							77	9									
05	1581	N	557	-0-	-1024	-0-	16	1	541	2	N	-0-					20
06	1530	N	940	-0-	-590	-0-	29	1	911	2	N	-0-					20
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					20
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	796	2	N	-0-					20

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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2132	2	18	9	Y	16					69
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2488	2	50	9	Y	45	64	1			50
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1990	2	26	9	Y	24					74
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1563	2	65	9	Y	59	79	1			54
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2626	2	95	9	Y	86	80	1			60
08	2635	X	614	-0-	-2021	-0-	614	2			Y	-0-					60

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	372	N	32	-0-	-340	-0-	1	1	31	2	N	-0-					
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	920	2	N	79	158	1			18
							87	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	39	1	1320	2	N	-0-					18
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	2	N	-0-					18
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	21	1	657	2	N	-0-					18
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	N	-0-					18

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	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	58	1	1875	2	N	-0-					21
04	1920	X	1883	-0-	-37	-0-	53	1	1757	2	N	66					87
							73	9									
05	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	58	1	1952	2	N	-0-					87
06	2070	X	1736	-0-	-334	-0-	53	1	1681	2	N	2	2	8			87
							2	9									
07	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	56	1	1789	2	N	68					155
							75	9									
08	2015	N	1523	-0-	-492	-0-	44	1	1479	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	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5893	-0-	-555	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6217	-0-	-231	-0-	6217	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	868	N	295	-0-	-573	-0-	9	1	286	2	N	-0-					129
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	42	1	1396	2	N	-0-					129
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	2	N	-0-					129
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	406	2	N	-0-					129
07	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	31	1	998	2	N	-0-					129
08	1271	N	590	-0-	-681	-0-	17	1	573	2	N	-0-					129

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	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 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	6262	X	6211	-0-	-51	-0-	6180	2	31	9	Y	28	108	1			18
04	6060	X	4060	-0-	-2000	-0-	4060	2			Y	-0-					18
*05	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	5839	2	118	9	Y	107					125
*06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7239	2	103	9	Y	94	105	1			114
*07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6702	2	47	9	Y	43	105	1			52
*08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6117	2	111	9	Y	101	128	1			25

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6125	2	30	9	Y	27					38
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6725	2	22	9	Y	20					58
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6517	2	61	9	Y	55	105	1			8
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3484	2	11	9	Y	10					18
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6855	2	40	9	Y	36					54
08	6634	X	5648	-0-	-986	-0-	5618	2	30	9	Y	27					81

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1315	-0-	-875	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*08	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
*08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	4138	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

03	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	719	-0-	-2101	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

03	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3599	-0-	-331	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
*08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1183	-0-	-1127	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2781	-0-	-1032	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	2810	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	360	N	101	-0-	-259	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

03	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	141	-0-	-1316	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	154	-0-	-1272	-0-	154	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1157	-0-	-793	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	3960	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
*08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	106	-0-	-2777	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	126	-0-	-2757	-0-	126	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	678	-0-	-2592	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2332	-0-	-985	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2279	-0-	-1081	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

03	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
07	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
*08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	3799	-0-	-1998	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

03	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3162	-0-	-768	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3453	-0-	-57	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
*08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	232	-0-	-1358	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	718	-0-	-992	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2003	-0-	-817	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2710	-0-	-110	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1760	-0-	-2080	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
*08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1637	-0-	-657	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1629	-0-	-591	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1555	-0-	-398	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	988	-0-	-2822	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
*08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	990	N	403	-0-	-587	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1398	-0-	-152	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	1480	-0-	-39	-0-	1480	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	5177	X	4673	-0-	-504	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4567	-0-	-443	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3934	-0-	-596	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3914	-0-	-612	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	4484	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	3100	N	3693	-0-	593	593	3693	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2966	-0-	-34	559	2966	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4443	-0-	1343	1902	4443	3			N	-0-					-0-
06	5077	X	3175	-0-	-1902	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
*08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	896	-0-	-2404	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3286	-0-	-524	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	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	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	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	4495	X	3727	-0-	-768	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3026	-0-	-1774	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	2718	-0-	-2242	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3397	-0-	-1403	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
*08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	241	-0-	-1409	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1501	-0-	-514	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	1227	-0-	-3333	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3464	-0-	-907	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2807	-0-	-1423	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	3490	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	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2139	-0-	-372	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	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	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	T. A.		-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

03	2139	X	1549	-0-	-590	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	685	-0-	-1385	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	826	-0-	-1313	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1943	-0-	-127	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1779	-0-	-19	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

03	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	199	-0-	-1481	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3001	-0-	-1469	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4354	-0-	-506	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
*08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

03	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

03	4805	X	3641	-0-	-1164	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4054	-0-	-596	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4161	-0-	-644	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
*08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1184	-0-	-1216	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2193	-0-	-207	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2088	-0-	-1198	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2004	-0-	-1127	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	720	N	231	-0-	-489	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	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	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
*08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	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	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1873	-0-	-527	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4232	-0-	-480	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4334	-0-	-750	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2833	-0-	-701	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3676	-0-	-75	-0-	3676	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	3782	X	3741	-0-	-41	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3332	-0-	-328	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3388	-0-	-394	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	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	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	837	-0-	-723	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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	3100	N	3362	-0-	262	262	3362	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	97	-0-	-2693	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2380	-0-	-596	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1479	-0-	-1401	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1617	-0-	-1731	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	1446	-0-	-1902	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1427	-0-	-583	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

03	3007	X	2887	-0-	-120	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
*08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

03	4619	X	4140	-0-	-479	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4630	-0-	-50	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4356	-0-	-480	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
*08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

03	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	2	N	-0-					16
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					16
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					16
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	119					135
							131	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	N	71	173	1			33
							78	9									
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	674	-0-	-1216	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1640	-0-	-1088	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1945	-0-	-473	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

03	2449	X	1801	-0-	-648	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	739	-0-	-1631	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1719	-0-	-621	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2136	-0-	-282	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2025	-0-	-889	-0-	2025	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 #: 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	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2695	-0-	-746	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2365	-0-	-766	-0-	2365	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	5456	X	4014	-0-	-1442	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	1154	-0-	-4126	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	3212	-0-	-2244	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	3893	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	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5983	-0-	-317	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
05	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	1702	-0-	-4598	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3502	-0-	-1241	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3318	-0-	-1425	-0-	3318	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	506	-0-	-486	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	750	N	47	-0-	-703	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1747	-0-	-1223	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	713	-0-	-2356	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	617	-0-	-2353	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*08	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	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	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	385	-0-	-2915	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2520	-0-	-890	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3366	-0-	-1346	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3252	-0-	-1460	-0-	3252	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	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	2296	-0-	-3074	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4448	-0-	-832	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4976	-0-	-480	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4526	-0-	-589	-0-	4526	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 #: 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	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4087	-0-	-67	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3323	-0-	-697	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4097	-0-	-739	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3461	-0-	-631	-0-	3461	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	3879	-0-	-709	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3796	-0-	-644	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4186	-0-	-123	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	4329	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	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
*08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
*08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	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	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
*08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	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	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5174	-0-	-3	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
*08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	79	1	2534	2	N	77					123
							85	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	67	1	2224	2	N	7	7	8			123
							8	9									
05	2883	N	2579	-0-	-304	-0-	73	1	2438	2	N	62					185
							68	9									
06	2610	N	2152	-0-	-458	-0-	66	1	2086	2	N	-0-	154	1			31
07	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	62	1	1964	2	N	-0-					31
08	2573	N	1246	-0-	-1327	-0-	36	1	1210	2	N	-0-					31

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	3069	X	2238	-0-	-831	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
*08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	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	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7912	3	101	9	Y	92	87	1			106
04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7247	3	79	9	Y	72	89	1			89
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7612	3	83	9	Y	75	90	1			74
06	7290	X	7023	-0-	-267	-0-	6946	3	77	9	Y	70	96	1			48
07	7688	X	7173	-0-	-515	-0-	7086	3	87	9	Y	79					127
08	7688	X	7018	-0-	-670	-0-	6941	3	77	9	Y	70	87	1			110

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	4216	X	3074	-0-	-1142	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	553	-0-	-4367	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2998	-0-	-2086	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3645	-0-	-1275	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	2879	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	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	2804	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	7068	X	5901	-0-	-1167	-0-	5848	3	53	9	Y	48	51	1			56
04	6840	X	4261	-0-	-2579	-0-	4228	3	33	9	Y	30	47	1			39
05	6603	X	5139	-0-	-1464	-0-	5096	3	43	9	Y	39	39	1			39
06	6390	X	4662	-0-	-1728	-0-	4621	3	41	9	Y	37	51	1			25
07	6603	X	5650	-0-	-953	-0-	5599	3	51	9	Y	46					71
08	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	5672	3	35	9	Y	32	49	1			54

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3666	3	23	9	Y	21	22	1			24
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3972	3	24	9	Y	22	20	1			26
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3707	3	20	9	Y	18	27	1			17
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3281	3	18	9	Y	16	22	1			11
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3473	3	18	9	Y	16					27
*08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3597	3	19	9	Y	17	19	1			25

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	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3684	3	24	9	Y	22	21	1			25
04	3780	X	3521	-0-	-259	-0-	3501	3	20	9	Y	18	21	1			22
05	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	3504	3	9	9	Y	8	22	1			8
06	3780	X	3363	-0-	-417	-0-	3339	3	24	9	Y	22	15	1			15
07	3751	X	3062	-0-	-689	-0-	3038	3	24	9	Y	22					37
08	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3309	3	26	9	Y	24	25	1			36

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	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3717	-0-	-561	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3123	-0-	-927	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3130	-0-	-1055	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	3826	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	2077	N	99	-0-	-1978	-0-	3	1	96	2	N	-0-					19
04	2040	N	156	-0-	-1884	-0-	5	1	151	2	N	-0-					19
05	279	N	64	-0-	-215	-0-	2	1	62	2	N	-0-					19
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					19
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					67
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					67
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3494	2	52	9	N	47					220
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3566	2	56	9	N	51					271
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3425	2	34	9	N	31	159	1			143
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3270	2	28	9	N	25					168
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3444	2	34	9	N	31	150	1			49
*08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3379	2	43	9	N	39					88

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

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
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

03	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	142	1	2430	3	Y	1					11
							1	9									
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	134	1	2342	3	Y	-0-					11
05	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	135	1	2335	3	Y	-0-					11
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	139	1	2306	3	Y	-0-					11
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	131	1	2220	3	Y	-0-					11
08	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	136	1	2214	3	Y	-0-					11

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	208	1	1475	3	Y	4					143
							4	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	208	1	1488	3	Y	6					149
							7	9									
05	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	219	1	1587	3	Y	12					161
							13	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	218	1	1526	3	Y	13					174
							14	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	214	1	1415	3	Y	9					183
							10	9									
08	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	215	1	1460	3	Y	1					184
							1	9									

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5758	-0-	-32	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
*08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	3	14	9	Y	13					55
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2692	3	24	9	Y	22					77
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2682	3	26	9	Y	24	80	1			21
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2421	3	36	9	Y	33					54
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2397	3	24	9	Y	22					76
08	2170	N	677	-0-	-1493	-0-	677	3			Y	-0-					76

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	306	-0-	-717	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	455	-0-	-568	-0-	455	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	3100	N	3146	-0-	46	678	3146	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3613	-0-	613	1291	3613	3		N	-0-			-0-
05	4606	X	3315	-0-	-1291	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3		N	-0-			-0-
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
*08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	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	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3342	-0-	342	342	3342	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	3369	-0-	269	611	3369	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3131	-0-	131	742	3131	3		N	-0-			-0-
07	3981	X	3239	-0-	-742	-0-	3239	3		N	-0-			-0-
08	2635	X	1636	-0-	-999	-0-	1636	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	3255	X	721	-0-	-2534	-0-	721	3		N	-0-			-0-
04	3150	X	715	-0-	-2435	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05	3255	X	717	-0-	-2538	-0-	717	3		N	-0-			-0-
06	2700	X	737	-0-	-1963	-0-	737	3		N	-0-			-0-
07	1364	X	761	-0-	-603	-0-	761	3		N	-0-			-0-
08	744	X	708	-0-	-36	-0-	708	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	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	3368	3		N	-0-			-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3		N	-0-			-0-
05	3906	X	3248	-0-	-658	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
06	3780	X	2556	-0-	-1224	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
07	3875	X	2910	-0-	-965	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
08	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	3755	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	1858	-0-	-1532	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	1934	-0-	-1569	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1919	-0-	-1471	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
*08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2575	-0-	-153	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

03	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
*08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	6820	X	3108	-0-	-3712	-0-	2992	1	91	2	N	23					157
							25	9									
04	5850	X	3949	-0-	-1901	-0-	116	1	3827	2	N	5					162
							6	9									
05	6045	X	1836	-0-	-4209	-0-	54	1	1774	2	N	7					169
							8	9									
*06	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	238	1	7831	2	N	95					264
							105	9									
*07	4092	X	373	-0-	-3719	-0-	11	1	362	2	N	-0-	187	1			77
*08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	181	1	5924	2	N	15					92
							17	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C&J ENERGY SERVICES 120531
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-	136	1			82
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					82
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1628	2	14	9	N	13					95
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1842	2	8	9	N	7					102
07	1550	N	950	-0-	-600	-0-	942	2	8	9	N	7					109
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1891	2	10	9	N	9					118

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4123 X	3356	-0-	-767	-0-	295	1	3024	3	Y	34	2	8			241
						37	9									
04	3750 X	3382	-0-	-368	-0-	293	1	3039	3	Y	45	259	1			27
						50	9									
05	3875 X	3397	-0-	-478	-0-	301	1	3092	3	Y	4					31
						4	9									
06	3480 X	3223	-0-	-257	-0-	294	1	2916	3	Y	12					43
						13	9									
07	3596 X	3456	-0-	-140	-0-	302	1	3087	3	Y	61					104
						67	9									
*08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	311	1	3170	3	Y	48					152
						53	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	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4135	3	45	9	Y	41					81
04	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4299	3	44	9	Y	40	101	1			20
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4346	3	29	9	Y	26					46
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4349	3	36	9	Y	33					79
07	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4346	3	70	9	Y	64	87	1			56
08	4495 X	4314	-0-	-181	-0-	4288	3	26	9	Y	24					80

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

03	5890 X	5843	-0-	-47	-0-	497	1	5296	3	Y	45					102
						50	9									
04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	524	1	5132	3	Y	43					145
						47	9									
05	5890 X	5031	-0-	-859	-0-	958	1	4044	3	Y	26	167	1			4
						29	9									
06	5700 X	5149	-0-	-551	-0-	443	1	4684	3	Y	20					24
						22	9									
07	6107 X	419	-0-	-5688	-0-	50	1	350	3	Y	17					41
						19	9									
08	5890 X	4893	-0-	-997	-0-	439	1	4390	3	Y	58					99
						64	9									

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6514	-0-	-1205	-0-	6411	3	103	9	Y	94					184
04	7470	X	6706	-0-	-764	-0-	6653	3	53	9	Y	48	164	1			68
05	7688	X	7158	-0-	-530	-0-	7093	3	65	9	Y	59					127
06	7170	X	6871	-0-	-299	-0-	6808	3	63	9	Y	57	164	1			20
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7348	3	135	9	Y	123					143
08	7161	X	6672	-0-	-489	-0-	6561	3	111	9	Y	101	1	8			243

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5038	-0-	-790	-0-	4996	3	42	9	N	38	181	1			30
04	5640	X	5197	-0-	-443	-0-	5149	3	48	9	N	44					74
05	5735	X	5023	-0-	-712	-0-	4973	3	50	9	N	45					119
06	5550	X	5000	-0-	-550	-0-	4949	3	51	9	N	46					165
07	5735	X	5133	-0-	-602	-0-	5078	3	55	9	N	50	169	1			46
08	5363	X	4993	-0-	-370	-0-	4937	3	56	9	N	51					97

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5514	3	81	9	Y	74	335	1			61
04	5100	X	5037	-0-	-63	-0-	4975	3	62	9	Y	56					117
05	5177	X	4939	-0-	-238	-0-	4903	3	36	9	Y	33					150
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5128	3	56	9	Y	51	154	1			47
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5397	3	152	9	Y	138					185
08	5456	X	5313	-0-	-143	-0-	5208	3	105	9	Y	95					280

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3961	3	17	9	N	15					101
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	3647	3	14	9	N	13					114
05	3968	X	3519	-0-	-449	-0-	3488	3	31	9	N	28					142
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3836	3	11	9	N	10					152
07	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	3951	3	55	9	N	50	165	1			37
08	3968	X	3683	-0-	-285	-0-	3669	3	14	9	N	13					50

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2150	3	24	9	Y	22					42
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2103	3	23	9	Y	21	52	1			11
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2125	3	15	9	Y	14					25
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2119	3	19	9	Y	17					42
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2104	3	39	9	Y	35	47	1			30
08	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2095	3	15	9	Y	14	1	8			43

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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					264
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					264
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					264
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					264
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					264
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					264

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	59	-0-	-282	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2016 - PLUGGED 03/25/16

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

03	2387	N	1949	-0-	-438	-0-	1926	2	23	9	N	21					83
04	2520	N	2280	-0-	-240	-0-	2250	2	30	9	N	27	92	1			18
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2315	2	31	9	N	28					46
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2105	2	33	9	N	30					76
07	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	2084	2	35	9	N	32	85	1			23
*08	3100	N	3751	-0-	651	651	3725	2	26	9	N	24					47

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					125
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3592	3	213	9	N	194	172	1			147
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	184	158	1			173
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2374	3	46	9	N	42					215
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3883	3	65	9	N	59					274
*08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3958	3	263	9	N	239	337	1			176

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

03	403	N	121	-0-	-282	-0-	117	1	4	2	N	-0-					110
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	2	N	-0-					110
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	4	1	133	2	N	-0-					110
*06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					110
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-					110
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3000	1	91	2	N	61					137
							67	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	89	1	2928	2	N	43					180
							47	9									
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	117	1	3818	2	N	-0-					180
*06	3060	X	1980	-0-	-1080	-0-	58	1	1922	2	N	-0-					180
*07	3162	X	2281	-0-	-881	-0-	66	1	2163	2	N	47	144	1			83
							52	9									
08	3162	X	2399	-0-	-763	-0-	71	1	2314	2	N	13					96
							14	9									

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

03	620	N	366	-0-	-254	-0-	355	1	11	2	N	-0-					167
04	420	N	153	-0-	-267	-0-	5	1	146	2	N	2					169
							2	9									
05	620	N	416	-0-	-204	-0-	12	1	404	2	N	-0-					169
*06	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					169
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	N	-0-					169
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	N	-0-					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
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	1023	N	999	-0-	-24	-0-	982	2	17	9	N	15					59
04	1080	N	957	-0-	-123	-0-	927	2	30	9	N	27					86
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	876	2	24	9	N	22					108
06	960	N	781	-0-	-179	-0-	758	2	23	9	N	21					129
07	992	N	217	-0-	-775	-0-	217	2			N	-0-					129
08	899	N	205	-0-	-694	-0-	201	2	4	9	N	4					133

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 7980

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

03	2449	X	383	-0-	-2066	-0-	383	2			N	-0-					38
04	2370	X	418	-0-	-1952	-0-	418	2			N	-0-					38
05	2449	X	467	-0-	-1982	-0-	467	2			N	-0-					38
06	2370	X	264	-0-	-2106	-0-	264	2			N	-0-					38
07	2449	X	64	-0-	-2385	-0-	62	2	2	9	N	2					40
08	2449	X	74	-0-	-2375	-0-	74	2			N	-0-					40

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

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-

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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	856	2	28	9	N	25					55
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	837	2	30	9	N	27					82
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	860	2	29	9	N	26					108
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	827	2	24	9	N	22					130
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	839	2	25	9	N	23					153
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	828	2	24	9	N	22					175

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	899	N	893	-0-	-6	-0-	891	2	2	9	N	2	10	1			74
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	N	3	14	1			63
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	N	4					67
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	803	2	3	9	N	3					70
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	833	2	4	9	N	4					74
08	961	N	805	-0-	-156	-0-	802	2	3	9	N	3					77

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-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2079	2	12	9	N	11	92	1			139
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2079	2	18	9	N	16	126	1			29
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2250	2	34	9	N	31					60
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1872	2	35	9	N	32					92
07	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1943	2	32	9	N	29					121
08	2294	N	1908	-0-	-386	-0-	1872	2	36	9	N	33	118	1			36

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2742	X	2622	-0-	-120	-0-	2491	2	131	9	N	119	115	1			79
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2432	2	133	9	N	121	108	1			92
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2438	2	135	9	N	123	94	1			121
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2297	2	131	9	N	119	113	1			127
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2399	2	136	9	N	124	106	1			145
*08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2433	2	128	9	N	116	71	1			190

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

03	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	434	1	3316	2	N	-0-					28
04	3900	X	3475	-0-	-425	-0-	392	1	3054	2	N	26					54
							29	9									
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	434	1	3702	2	N	10	10	8			54
							11	9									
06	3900	X	3625	-0-	-275	-0-	420	1	3205	2	N	-0-					54
07	T. A.		3613	-0-	3613	3613	434	1	3179	2	N	-0-					54
08	T. A.		3227	-0-	3227	6840	434	1	2793	2	N	-0-					54

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

03	899	N	581	-0-	-318	-0-	165	1	416	2	N	-0-					35
04	660	N	558	-0-	-102	-0-	86	1	472	2	N	-0-					35
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	158	1	535	2	N	-0-					35
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	129	1	393	2	N	-0-					35
07	589	N	273	-0-	-316	-0-	70	1	203	2	N	-0-					35
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	173	1	515	2	N	-0-					35

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	150	1	2585	2	Y	13					61
							14	9									
04	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	150	1	2715	2	Y	18					79
							20	9									
05	2852	X	2615	-0-	-237	-0-	155	1	2443	2	Y	15					94
							17	9									
06	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	150	1	2276	2	Y	13					107
							14	9									
07	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	155	1	2264	2	Y	4					111
							4	9									
08	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	150	1	2182	2	Y	-0-					111

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	159	1	2578	2	N	-0-					20
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	129	1	1596	2	N	-0-					20
05	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	142	1	1715	2	N	3	3	8			20
							3	9									
06	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	144	1	1952	2	N	-0-					20
07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	138	1	1603	2	N	-0-					20
08	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	144	1	1596	2	N	-0-					20

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	X	1736	-0-	-1023	-0-	266	1	1470	2	Y	-0-					36
*02	2987	X	2264	-0-	-723	-0-	280	1	1974	2	Y	9					45
							10	9									
*03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	434	1	3358	2	Y	22					67
							24	9									
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	420	1	3092	2	Y	1					68
							1	9									
*05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	434	1	2336	2	Y	9	5	8			72
							10	9									
*06	3570	X	2836	-0-	-734	-0-	393	1	2411	2	Y	29					101
							32	9									
*07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	434	1	2056	2	Y	-0-					101
*08	3813	X	2271	-0-	-1542	-0-	413	1	1858	2	Y	-0-					101

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					16
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	-0-	-0-	-713	-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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1207	2	19	9	Y	17					96
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1264	2	33	9	Y	30					126
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1482	2	31	9	Y	28					154
06	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1617	2	32	9	Y	29					183
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1392	2	18	9	Y	16	168	1			31
08	1519	X	1370	-0-	-149	-0-	1347	2	23	9	Y	21					52

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

03	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					27
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					27
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					27
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					27

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	438	1	4359	2	N	80	193	1			12
						88	9									
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	428	1	4209	2	N	97					109
						107	9									
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	437	1	4249	2	N	76					185
						84	9									
06	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	418	1	4010	2	N	68	178	1			75
						75	9									
07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	440	1	4260	2	N	65					140
						72	9									
*08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	446	1	4307	2	N	61	172	1			29
						67	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	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 (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1995	-0-	-105	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1262	-0-	-908	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1542	-0-	-648	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1769	-0-	-494	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	1904	-0-	-359	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

03	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3163	-0-	-197	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
*08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

03	5115	X	2887	-0-	-2228	-0-	89	1	2798	2	N	-0-					77
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	165	1	5158	2	N	18					95
							20	9									
05	5115	X	4170	-0-	-945	-0-	130	1	4040	2	N	-0-					95
06	4950	X	4375	-0-	-575	-0-	123	1	4241	2	N	10	2	8			103
							11	9									
07	5673	X	5577	-0-	-96	-0-	158	1	5378	2	N	37					140
							41	9									
08	5518	X	4906	-0-	-612	-0-	142	1	4764	2	N	-0-					140

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

03	4836	X	4044	-0-	-792	-0-	118	1	3907	2	N	17					127
							19	9									
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	142	1	4726	2	N	7	7	8			127
							8	9									
05	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	134	1	4464	2	N	-0-					127
06	4680	X	4630	-0-	-50	-0-	134	1	4463	2	N	30					157
							33	9									
07	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	130	1	4315	2	N	-0-					157
08	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	127	1	4230	2	N	-0-					157

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1485	3	2	9	Y	2					8
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	3	3	9	Y	3					11
05	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1785	3	3	9	Y	3	11	1			3
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	3	7	9	Y	6	2	8			7
07	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1825	3	3	9	Y	3					10
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	3			Y	-0-					10

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					8
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					8
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	-0-					8
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	Y	-0-					8
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	2	Y	-0-					8
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					8

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

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-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

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-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
04	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	2968	-0-	-1093	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

03	1209	X	136	-0-	-1073	-0-	4 11	1 9	121	2	N	10	166	1			17
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					17
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	N	-0-					17

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

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-

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	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					99
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					99
05	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	3			N	-0-					99
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					99
07	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	3			N	-0-					99
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					17
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					17
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					17
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					17
07	713	X	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-					17
08	682	X	522	-0-	-160	-0-	522	3			N	-0-					17

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					79
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					79
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					79
06	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					79
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					271
04	360 X	139	-0-	-221	-0-	139	2			N	-0-					271
05	372 X	78	-0-	-294	-0-	78	2			N	-0-					271
06	360 X	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					271
07	155 X	22	-0-	-133	-0-	14	2	8	9	N	7					278
08	155 X	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					278

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

03	2883 X	2760	-0-	-123	-0-	194	1	2514	3	N	47	182	1	18	8	27
						52	9									
04	2760 X	2557	-0-	-203	-0-	180	1	2332	3	N	41	15	8			53
						45	9									
05	2852 X	2790	-0-	-62	-0-	195	1	2581	3	N	13	8	8			58
						14	9									
06	2670 X	2120	-0-	-550	-0-	162	1	1928	3	N	27	6	8			79
						30	9									
07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	207	1	2693	3	N	18					97
						20	9									
*08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	197	1	2595	3	N	15	5	8			107
						17	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	1891	X	1627	-0-	-264	-0-	113	1	1473	3	N	37	102	1	26	8	63
							41	9									
04	1800	X	1682	-0-	-118	-0-	116	1	1509	3	N	52	23	8			92
							57	9									
05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	155	1	2055	3	N	52	12	8			132
							57	9									
06	1680	X	1453	-0-	-227	-0-	110	1	1307	3	N	33	6	8			159
							36	9									
07	1736	X	1502	-0-	-234	-0-	105	1	1372	3	N	23					182
							25	9									
08	2263	X	1499	-0-	-764	-0-	103	1	1373	3	N	21	4	8			199
							23	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	7046	-0-	-115	-0-	6875	2	171	9	N	155					190
04	7500	X	6669	-0-	-831	-0-	6593	2	76	9	N	69	179	1			80
05	7750	X	7041	-0-	-709	-0-	6901	2	140	9	N	127					207
06	6900	X	6784	-0-	-116	-0-	6730	2	54	9	N	49	186	1			70
*07	7130	X	7026	-0-	-104	-0-	6909	2	117	9	N	106	150	1			26
*08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7000	2	54	9	N	49					75

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	838	-0-	-712	-0-	831	2	7	9	Y	6					68
04	1380	N	899	-0-	-481	-0-	893	2	6	9	Y	5					73
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	777	2	11	9	Y	10					83
06	810	N	686	-0-	-124	-0-	667	2	19	9	Y	17					100
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	897	2	17	9	Y	15					115
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	2	6	9	Y	5					120

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2544	2	32	9	N	29					229
04	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2403	2	39	9	N	35					264
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3048	2	37	9	N	34	178	1			120
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3178	2	48	9	N	44					164
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2965	2	29	9	N	26					190
08	3100	X	2596	-0-	-504	-0-	2561	2	35	9	N	32					222

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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					190
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	985	2	39	9	N	35					225
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					230
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	960	2	1	9	N	1	153	1			78
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	960	2	56	9	N	51					129
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	964	2	20	9	N	18					147

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	48 2	1 9	823	3	Y	2					36
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					36
05	1023	N	232	-0-	-791	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					36
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					36
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					36
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	-0-					36

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2016 - PLUGGED 03/05/16

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	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	167	1	2857	3	N	110	175	1			292
							121	9									
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	154	1	2681	3	N	95					387
							105	9									
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	152	1	2633	3	N	102	184	1			305
							112	9									
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	151	1	2509	3	N	104					409
							114	9									
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	146	1	2468	3	N	94	176	1			327
							103	9									
*08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	143	1	2322	3	N	78					405
							86	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	243	-0-	-594	-0-	17	1	219	2	N	6					156
							7	9									
04	780	X	553	-0-	-227	-0-	532	2	21	9	N	19					175
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					175
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					175
07	930	X	300	-0-	-630	-0-	2	1	280	2	N	16	146	1			45
							18	9									
*08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	134	1	606	2	N	28					73
							31	9									

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	3051	2	108	9	N	98					354
04	3000	X	2166	-0-	-834	-0-	2063	2	103	9	N	94	184	1			264
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3315	2	35	9	N	32	184	1			112
06	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	3023	2	69	9	N	63					175
07	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	2650	2	57	9	N	52					227
08	3348	X	2519	-0-	-829	-0-	2475	2	44	9	N	40	172	1			95

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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	1395	N	61	-0-	-1334	-0-	61	2			N	-0-					183
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					183
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	161	1			22
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					22
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					22
08	1209	N	8	-0-	-1201	-0-	8	2			N	-0-					22

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1130	2	144	9	N	131	180	1			37
04	1020	X	733	-0-	-287	-0-	726	2	7	9	N	6					43
05	1240	X	500	-0-	-740	-0-	500	2			N	-0-					43
06	1230	X	446	-0-	-784	-0-	446	2			N	-0-					43
07	1271	X	738	-0-	-533	-0-	732	2	6	9	N	5					48
08	1271	X	963	-0-	-308	-0-	957	2	6	9	N	5					53

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					18
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			Y	-0-					18
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					18
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					18
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					18
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					18

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

03	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1068	2	8	9	N	7					208
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1136	2	114	9	N	104	165	1			147
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1010	2	154	9	N	140	151	1			136
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	895	2	55	9	N	50					186
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1144	2	194	9	N	176	175	1			187
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1259	2	136	9	N	124	165	1			146

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					109
04	3000	N	4040	-0-	1040	1040	4040	2			N	-0-					109
05	3100	N	4415	-0-	1315	2355	4415	2			N	-0-					109
06	2597	N	242	-0-	-2355	-0-	242	2			N	-0-					109
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					109
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					109

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					151
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	3000	N	4295	-0-	1295	1295	4295	2			N	-0-					151
07	3100	N	5024	-0-	1924	3219	5024	2			N	-0-					151
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3219					N	NO RPT					151

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

03	1674	#	863	-0-	-811	-0-	860	2	3	9	N	3					173
04	1620	#	831	-0-	-789	-0-	829	2	2	9	N	2					175
05	1674	#	737	-0-	-937	-0-	733	2	4	9	N	4					179
06	1230	#	831	-0-	-399	-0-	821	2	10	9	N	9					188
07	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					188
08	868	#	849	-0-	-19	-0-	842	2	7	9	N	6					194

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
THE 6C GROUP LLC 851487
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

03	2480		394	-0-	-2086	3932	394	3			N	-0-					145
04	2400		301	-0-	-2099	1833	301	3			N	-0-					145
05	2023	N	190	-0-	-1833	-0-	190	3			N	-0-					145
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					145
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2232	X	1697	-0-	-535	-0-	29	1	1643	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	1827	N	1690	-0-	-137	-0-	31	1	1639	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	29	1	1523	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	28	1	1405	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	36	1	1822	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	34	1	1447	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

*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-

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	23	1	832	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*02	1276	N	968	-0-	-308	-0-	30	1	924	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	28	1	953	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
*05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	28	1	902	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*06	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	33	1	1004	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	993	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	29	1	971	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
*01	899	N	829	-0-	-70	-0-	14	1	815	3	Y	-0-			-0-
*02	812	N	126	-0-	-686	-0-	2	1	124	3	Y	-0-			-0-
*03	713	N	37	-0-	-676	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
*04	810	N	1	-0-	-809	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
*01	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	22	1	1229	3	Y	-0-			-0-
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	Y	-0-			-0-
*03	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	20	1	1027	3	Y	-0-			-0-
*04	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	20	1	993	3	Y	-0-			-0-
*05	1333	N	773	-0-	-560	-0-	15	1	758	3	Y	-0-			-0-
*06	1020	N	566	-0-	-454	-0-	13	1	553	3	Y	-0-			-0-
*07	1054	N	653	-0-	-401	-0-	16	1	637	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	504	-0-	-240	-0-	11	1	493	3	Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	727	3	Y	-0-			-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	23	1	716	3	Y	-0-			-0-
*03	837	N	692	-0-	-145	-0-	21	1	671	3	Y	-0-			-0-
*04	720	N	707	-0-	-13	-0-	20	1	687	3	Y	-0-			-0-
*05	775	N	636	-0-	-139	-0-	19	1	617	3	Y	-0-			-0-
*06	660	N	573	-0-	-87	-0-	18	1	555	3	Y	-0-			-0-
*07	744	N	537	-0-	-207	-0-	16	1	521	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	18	1	595	3	Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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
*01	279	N	244	-0-	-35	-0-	6	1	238	3	Y	-0-			-0-
*02	261	N	222	-0-	-39	-0-	7	1	215	3	Y	-0-			-0-
*03	310	N	221	-0-	-89	-0-	6	1	215	3	Y	-0-			-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	685	3	Y	-0-			-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	28	1	917	3	Y	-0-			-0-
*06	210	N	135	-0-	-75	-0-	4	1	131	3	Y	-0-			-0-
*07	589	N	176	-0-	-413	-0-	5	1	171	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	63	-0-	-309	-0-	2	1	61	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. (I) GAS 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	3	Y	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	151	-0-	-159	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
*04	330	N	268	-0-	-62	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					-0-
*05	465	N	214	-0-	-251	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	250	-0-	-29	-0-	6	1	244	3	Y	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	56	1	1764	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	1508	N	1166	-0-	-342	-0-	30	1	1127	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	2046	N	1154	-0-	-892	-0-	47	1	1096	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	50	1	1581	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	45	1	1268	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	28	1	1553	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	32	1	1804	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	28	1	1484	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

*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-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 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
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	22	1	1241	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	21	1	1130	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	22	1	1134	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	21	1	1087	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	24	1	1199	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	29	1	1159	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	26	1	1116	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

*01	4588	X	2743	-0-	-1845	-0-	48	1	2691	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	44	1	2321	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	44	1	2317	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	46	1	2343	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2232	X	2218	-0-	-14	-0-	43	1	2171	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	48	1	2634	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	45	1	2588	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	44	1	2279	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	3	Y	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

*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

*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	34	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1227	3	Y	-0-					-0-
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	27	1	850	3	Y	-0-					-0-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	3	Y	-0-					-0-
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1187	-0-	1187	1187	22	1	1165	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

*01	806	N	573	-0-	-233	-0-	18	1	555	3	Y	-0-					-0-
*02	1189	N	467	-0-	-722	-0-	12	1	455	3	Y	-0-					-0-
*03	589	N	482	-0-	-107	-0-	19	1	463	3	Y	-0-					-0-
*04	540	N	430	-0-	-110	-0-	13	1	417	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	430	-0-	-66	-0-	13	1	417	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	395	-0-	-85	-0-	7	1	388	3	Y	-0-					-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	8	1	413	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	437	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	20	1	1043	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	20	1	1019	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	16	1	803	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	16	1	687	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	630	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	540	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

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
*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
*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
*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 #: 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
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	46	1	587	3	Y	-0-					-0-
*02	580	N	547	-0-	-33	-0-	17	1	530	3	Y	-0-					-0-
*03	620	N	617	-0-	-3	-0-	18	1	599	3	Y	-0-					-0-
*04	600	N	551	-0-	-49	-0-	16	1	535	3	Y	-0-					-0-
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	28	1	914	3	Y	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	28	1	843	3	Y	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	Y	-0-					-0-
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	820	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*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-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

*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

*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 #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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
*01	1271	N	652	-0-	-619	-0-	17	1	587	3	Y	44	48	1			2
							48	9									
*02	1073	N	932	-0-	-141	-0-	28	1	858	3	Y	42	43	1			1
							46	9									
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	961	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	28	1	947	3	Y	38	37	1			2
							42	9									
*05	992	N	192	-0-	-800	-0-	8	1	148	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
*06	1020	N	467	-0-	-553	-0-	14	1	416	3	Y	34	32	1			3
							37	9									
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	36	1	1186	3	Y	32	33	1			2
							35	9									
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	28	1	986	3	Y	33	33	1			2
							36	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	681	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	736	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	35	1	868	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	51	1	1605	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	26	1	1443	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	27	1	1494	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1584	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1054	N	865	-0-	-189	-0-	23	1	842	3	Y	-0-					-0-
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	48	1	1469	3	Y	-0-					-0-
*03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	59	1	1932	3	Y	-0-					-0-
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	66	1	2262	3	Y	-0-					-0-
*05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	90	1	2885	3	Y	-0-					-0-
*06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	87	1	2600	3	Y	-0-					-0-
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	61	1	2014	3	Y	-0-					-0-
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	53	1	1840	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	48	1	1728	3	Y	29	32	1			1
							32	9									
*02	2030	N	1676	-0-	-354	-0-	46	1	1598	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
*03	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	51	1	1684	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	48	1	1599	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	51	1	1785	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*06	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	40	1	1430	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	44	1	1852	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
08	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	44	1	1777	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

*01	3472	X	2551	-0-	-921	-0-	44	1	2505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	2204	X	2195	-0-	-9	-0-	40	1	2153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2356	X	2326	-0-	-30	-0-	44	1	2280	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2460	X	2192	-0-	-268	-0-	42	1	2148	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2542	X	2211	-0-	-331	-0-	43	1	2166	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2460	X	2045	-0-	-415	-0-	47	1	1996	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2356	X	2198	-0-	-158	-0-	54	1	2142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2325	X	2158	-0-	-167	-0-	48	1	2108	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

*01	124	N	76	-0-	-48	-0-	1	1	52	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*02	87	N	75	-0-	-12	-0-	1	1	55	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	90	N	35	-0-	-55	-0-	15	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	120	N	103	-0-	-17	-0-	2	1	81	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	1	1	58	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
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	3789	-0-	3789	10621	94	1	3604	3	Y	83	90	1			4
							91	9									
*02	0	W	1241	-0-	1241	11862	36	1	1119	3	Y	78	80	1			2
							86	9									
*03	0	W	3398	-0-	3398	15260	99	1	3214	3	Y	77	77	1			2
							85	9									
*04	0	W	4266	-0-	4266	19526	121	1	4067	3	Y	71	70	1			3
							78	9									
*05	0	W	4132	-0-	4132	23658	125	1	3938	3	Y	63	64	1			2
							69	9									
*06	0	W	2882	-0-	2882	26540	91	1	2722	3	Y	63	60	1			5
							69	9									
*07	0	W	1976	-0-	1976	28516	56	1	1852	3	Y	62	63	1			4
							68	9									
08	0	W	3363	-0-	3363	31879	98	1	3198	3	Y	61	62	1			3
							67	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	65	1	2372	3	Y	42	46	1			2
							46	9									
*02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	72	1	2207	3	Y	40	41	1			1
							44	9									
*03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	77	1	2506	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	67	1	2260	3	Y	37	36	1			2
							41	9									
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	78	1	2440	3	Y	32	33	1			1
							35	9									
*06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	77	1	2295	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	72	1	2355	3	Y	31	32	1			2
							34	9									
08	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	60	1	2057	3	Y	32	32	1			2
							35	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	205	-0-	-74	-0-	4	1	139	3	Y	56	61	1			2
							62	9									
*02	290	N	95	-0-	-195	-0-	1	1	36	3	Y	53	54	1			1
							58	9									
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2883	X	1198	-0-	-1685	-0-	20	1	1164	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	1769	X	1061	-0-	-708	-0-	19	1	1031	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	1829	X	1119	-0-	-710	-0-	21	1	1084	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1710	X	1139	-0-	-571	-0-	22	1	1105	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1519	X	1109	-0-	-410	-0-	21	1	1076	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1170	X	675	-0-	-495	-0-	15	1	648	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1178	X	753	-0-	-425	-0-	18	1	722	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1178	X	660	-0-	-518	-0-	14	1	633	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	80	1	2735	3	Y	31	34	1			1
							34	9									
*02	2523	X	2518	-0-	-5	-0-	78	1	2407	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
*03	2697	X	2671	-0-	-26	-0-	79	1	2560	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
*04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	81	1	2690	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	86	1	2699	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*06	2610	X	1837	-0-	-773	-0-	58	1	1754	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
*07	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	67	1	2200	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
*08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	79	1	2740	3	Y	23	23	1			1
							25	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3069	X	2528	-0-	-541	-0-	67	1	2430	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
*02	2639	X	2189	-0-	-450	-0-	68	1	2090	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*03	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	81	1	2633	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*04	2730	X	2483	-0-	-247	-0-	71	1	2386	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*05	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	77	1	2431	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*06	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	79	1	2406	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	80	1	2613	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
*08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	75	1	2570	3	Y	21	21	1			1
							23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	55	1	1996	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	1827	N	1701	-0-	-126	-0-	53	1	1635	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2015	N	1274	-0-	-741	-0-	37	1	1220	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	52	1	1801	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	65	1	2013	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	65	1	1944	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	64	1	2097	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	57	1	1930	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
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
*01	341	N	271	-0-	-70	-0-	8	1	260	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	261	N	173	-0-	-88	-0-	5	1	165	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	372	N	206	-0-	-166	-0-	8	1	195	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	270	N	127	-0-	-143	-0-	4	1	120	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	255	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	7	1	391	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	9	1	486	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

*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

*01	2139	X	1878	-0-	-261	-0-	57	1	1813	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	43	1	1599	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	75	1	1800	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	56	1	1786	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	55	1	1695	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	29	1	1592	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	29	1	1662	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	36	1	1858	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

*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
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	36	1	2067	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	36	1	1896	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	44	1	2305	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	44	1	2223	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	47	1	2352	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	52	1	2194	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	49	1	1952	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	49	1	2150	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

*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

*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	52	1	1851	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	53	1	1854	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	37	1	1246	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1380	N	1181	-0-	-199	-0-	34	1	1139	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	59	1	2113	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	53	1	1870	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	47	1	1955	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	50	1	2022	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
*01	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	64	1	1996	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*02	2407	X	1841	-0-	-566	-0-	48	1	1767	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	2418	X	1803	-0-	-615	-0-	72	1	1698	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*04	2160	X	1390	-0-	-770	-0-	42	1	1319	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*05	2232	X	1593	-0-	-639	-0-	49	1	1516	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	2040	X	1619	-0-	-421	-0-	29	1	1561	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*07	1953	X	1831	-0-	-122	-0-	31	1	1769	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	33	1	1711	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	35	1	1286	3	Y	35	37	1			2
							39	9									
*02	1247	N	1245	-0-	-2	-0-	38	1	1172	3	Y	32	33	1			1
							35	9									
*03	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	38	1	1229	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	34	1	1131	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1281	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*06	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	37	1	1111	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
*07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	36	1	1170	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
08	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	34	1	1177	3	Y	26	26	1			1
							29	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	129	-0-	-57	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
*02	145	N	135	-0-	-10	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
*06	150	N	132	-0-	-18	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
*07	155	N	87	-0-	-68	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	2	1	82	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
*01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	115	1	4165	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
*02	4379	X	3919	-0-	-460	-0-	123	1	3749	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
*03	4681	X	4103	-0-	-578	-0-	122	1	3935	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*04	4530	X	3420	-0-	-1110	-0-	98	1	3278	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
*05	4526	X	3892	-0-	-634	-0-	120	1	3735	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
*06	4170	X	3717	-0-	-453	-0-	120	1	3558	3	Y	35	33	1			3
							39	9									
*07	4185	X	3540	-0-	-645	-0-	104	1	3399	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
08	4123	X	3588	-0-	-535	-0-	102	1	3449	3	Y	34	34	1			2
							37	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	41	1	1504	3	Y	29	32	1			1
							32	9									
*02	1450	N	1348	-0-	-102	-0-	41	1	1275	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
*03	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	43	1	1401	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*04	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	38	1	1268	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*05	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	41	1	1299	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*06	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	36	1	1267	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*07	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	29	1	1204	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
08	1364	N	637	-0-	-727	-0-	15	1	598	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

*01	465	N	95	-0-	-370	-0-	10	3	85	9	Y	77	84	1			3
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	28	1	1009	3	Y	74	75	1			2
							81	9									
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	Y	72	72	1			2
							79	9									
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	66	65	1			3
							73	9									
*05	1209	N	845	-0-	-364	-0-	22	1	759	3	Y	58	59	1			2
							64	9									
*06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*07	372	N	301	-0-	-71	-0-	5	1	233	3	Y	57	54	1			3
							63	9									
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	24	1	976	3	Y	58	58	1			3
							64	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	N	574	-0-	-15	-0-	15	1	529	3	Y	27	29	1			1
							30	9									
*02	580	N	494	-0-	-86	-0-	13	1	452	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	510	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*04	570	N	500	-0-	-70	-0-	14	1	462	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	517	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*06	540	N	524	-0-	-16	-0-	14	1	488	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
*07	527	N	468	-0-	-59	-0-	10	1	437	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
08	558	N	411	-0-	-147	-0-	9	1	380	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
*02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	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

*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	26	1	965	3	Y	45	49	1			2
							50	9									
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1082	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	32	1	1060	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*05	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	32	1	1157	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*06	1080	N	362	-0-	-718	-0-	10	1	330	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
*07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	44	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*02	1682	N	1674	-0-	-8	-0-	53	1	1621	3	Y	-0-					-0-
*03	1767	N	775	-0-	-992	-0-	24	1	751	3	Y	-0-					-0-
*04	1650	N	931	-0-	-719	-0-	26	1	905	3	Y	-0-					-0-
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	71	1	2237	3	Y	-0-					-0-
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	67	1	2011	3	Y	-0-					-0-
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	67	1	2197	3	Y	-0-					-0-
*08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	67	1	2287	3	Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	322	-0-	-143	-0-	10	1	312	3	Y	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	Y	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	3	Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	3	Y	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	7	1	405	3	Y	-0-					-0-
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	13	1	770	3	Y	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	50 35	1 9	1847	3	Y	32	35	1			1
*02	1972	N	1873	-0-	-99	-0-	58 34	1 9	1781	3	Y	31	31	1			1
*03	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	54 33	1 9	1764	3	Y	30	30	1			1
*04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	52 30	1 9	1745	3	Y	27	27	1			1
*05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	60 28	1 9	1860	3	Y	25	25	1			1
*06	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	52 26	1 9	1557	3	Y	24	23	1			2
*07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	51 25	1 9	1663	3	Y	23	24	1			1
08	1953	N	1527	-0-	-426	-0-	43 26	1 9	1458	3	Y	24	24	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	43	1	1614	3	Y	27	30	1			1
							30	9									
*02	1856	N	1405	-0-	-451	-0-	43	1	1332	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	56	1	1831	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	53	1	1793	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	55	1	1751	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	48	1	1673	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
*07	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	33	1	1403	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
08	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	43	1	1740	3	Y	21	21	1			1
							23	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

*02	SWR 10		528	-0-	528	528	26	1	502	3	Y	-0-					-0-
*03	SWR 10		365	-0-	365	893	21	1	344	3	Y	-0-					-0-
*04	SWR 10		266	-0-	266	1159	8	1	258	3	Y	-0-					-0-
*05	SWR 10		393	-0-	393	1552	11	1	382	3	Y	-0-					-0-
*06	SWR 10		493	-0-	493	2045	14	1	479	3	Y	-0-					-0-
*07	SWR 10		329	-0-	329	2374	8	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	SWR 10		249	-0-	249	2623	6	1	243	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	40	1	1453	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
*02	1218	N	857	-0-	-361	-0-	23	1	819	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*03	961	N	532	-0-	-429	-0-	15	1	502	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	38	1	1285	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	912	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	25	1	876	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*07	1302	N	968	-0-	-334	-0-	22	1	933	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	961	N	482	-0-	-479	-0-	11	1	458	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

*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
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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 #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	24	1	859	3	Y	47	51	1			2
							52	9									
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	23	1	790	3	Y	44	45	1			1
							48	9									
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1048	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	27	1	929	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
*05	868	N	685	-0-	-183	-0-	18	1	620	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
*06	840	N	556	-0-	-284	-0-	14	1	492	3	Y	45	42	1			4
							50	9									
*07	868	N	469	-0-	-399	-0-	10	1	413	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
08	682	N	533	-0-	-149	-0-	12	1	474	3	Y	43	43	1			2
							47	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	-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

*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	3	Y	-0-					-0-
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	28	1	865	3	Y	-0-					-0-
*03	713	N	696	-0-	-17	-0-	21	1	675	3	Y	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	21	1	722	3	Y	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	757	3	Y	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	711	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	608	-0-	-105	-0-	15	1	593	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
*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-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 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-

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

*01	6386	X	4866	-0-	-1520	-0-	81 177	1 9	4608	3	Y	161	161	1			-0-
*02	5916	X	4018	-0-	-1898	-0-	72 142	1 9	3804	3	Y	129	129	1			-0-
*03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	102 51	1 9	5300	3	Y	46	46	1			-0-
*04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	100 45	1 9	5086	3	Y	41	41	1			-0-
*05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	113 43	1 9	5643	3	Y	39	39	1			-0-
*06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	128 45	1 9	5353	3	Y	41	41	1			-0-
*07	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	141 48	1 9	5544	3	Y	44	44	1			-0-
08	5797	X	5705	-0-	-92	-0-	126 48	1 9	5531	3	Y	44	44	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	18	-0-	18	84	10	3	8	9	Y	7	7	1			1
*01	14B2	EXT	17	-0-	17	101	10	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
*02	14B2	EXT	18	-0-	18	119	10	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	14B2	EXT	32	-0-	32	151	1	1	24	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	14B2	EXT	15	-0-	15	166	8	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*05	207	X	41	-0-	-166	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	N	47	51	1			2
							52	9									
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	N	44	45	1			1
							48	9									
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	N	43	43	1			1
							47	9									
*04	270	N	227	-0-	-43	-0-	5	1	178	3	N	40	39	1			2
							44	9									
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	35	36	1			1
							39	9									
*06	270	N	130	-0-	-140	-0-	3	1	87	3	N	36	34	1			3
							40	9									
*07	248	N	79	-0-	-169	-0-	1	1	39	3	N	35	36	1			2
							39	9									
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	6	1	195	3	N	35	35	1			2
							39	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	440	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	13	1	452	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	375	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	411	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	401	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	434	N	184	-0-	-250	-0-	4	1	163	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

*01	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	48	1	2717	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	50	1	2634	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	2852	X	2174	-0-	-678	-0-	40	1	2108	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	2760	X	2158	-0-	-602	-0-	42	1	2093	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	2914	X	2198	-0-	-716	-0-	42	1	2133	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	2820	X	2095	-0-	-725	-0-	48	1	2023	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	2914	X	2130	-0-	-784	-0-	52	1	2053	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	44	1	1894	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

*01	2883	X	2864	-0-	-19	-0-	88	1	2752	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	60	1	2234	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	3100	N	3513	-0-	413	413	149	1	3340	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3000	N	3949	-0-	949	1362	121	1	3807	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	3100	N	3022	-0-	-78	1284	101	1	2901	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	4771	X	3487	-0-	-1284	-0-	62	1	3404	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	54	1	3057	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	64	1	3326	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5471	X	5471	-0-		-0-	-0-	175	1	5221	3	Y	68	68	1			-0-
								75	9									
*01	5357	X	5357	-0-		-0-	-0-	164	1	5117	3	Y	69	69	1			-0-
								76	9									
*02	5191	X	4625	-0-		-566	-0-	121	1	4443	3	Y	55	55	1			-0-
								61	9									
*03	5611	X	4933	-0-		-678	-0-	199	1	4659	3	Y	68	68	1			-0-
								75	9									
*04	5430	X	4387	-0-		-1043	-0-	133	1	4188	3	Y	60	60	1			-0-
								66	9									
*05	5518	X	4768	-0-		-750	-0-	149	1	4556	3	Y	57	57	1			-0-
								63	9									
*06	5190	X	4604	-0-		-586	-0-	82	1	4456	3	Y	60	60	1			-0-
								66	9									
*07	4929	X	4795	-0-		-134	-0-	81	1	4644	3	Y	64	64	1			-0-
								70	9									
*08	4893	X	4893	-0-		-0-	-0-	93	1	4728	3	Y	65	65	1			-0-
								72	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2927	X	2927	-0-		-0-	-0-	52	1	2868	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*01	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-	61	1	3465	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*02	3349	X	3349	-0-		-0-	-0-	62	1	3281	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*03	3723	X	3723	-0-		-0-	-0-	70	1	3651	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*04	4448	X	4448	-0-		-0-	-0-	86	1	4360	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*05	4649	X	4649	-0-		-0-	-0-	91	1	4556	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*06	4841	X	4841	-0-		-0-	-0-	112	1	4727	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*07	5238	X	5238	-0-		-0-	-0-	130	1	5106	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*08	5202	X	5202	-0-		-0-	-0-	117	1	5083	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*12	4557	X	3935	-0-		-622	-0-	70	1	3852	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*01	5270	X	3534	-0-		-1736	-0-	61	1	3460	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*02	4060	X	3675	-0-		-385	-0-	68	1	3596	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*03	3999	X	3817	-0-		-182	-0-	71	1	3733	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*04	3870	X	3092	-0-		-778	-0-	59	1	3021	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*05	3937	X	3405	-0-		-532	-0-	66	1	3328	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*06	3810	X	3523	-0-		-287	-0-	82	1	3429	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*07	3937	X	3315	-0-		-622	-0-	81	1	3222	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
08	3813	X	3123	-0-		-690	-0-	69	1	3042	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
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	136	1	4029	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	129	1	3977	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	99	1	3617	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	155	1	3627	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	109	1	3414	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	121	1	3632	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	60	1	3287	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	60	1	3358	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	69	1	3573	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	59	1	3190	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	56	1	3188	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	53	1	2823	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	59	1	3086	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	61	1	3066	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	63	1	3187	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	72	1	3151	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	71	1	2797	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	66	1	2895	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	9	1	475	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	9	1	530	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*02	783	X	438	-0-	-345	-0-	7	1	384	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*03	868	X	678	-0-	-190	-0-	12	1	608	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*04	840	X	423	-0-	-417	-0-	7	1	365	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	13	1	630	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*06	630	X	549	-0-	-81	-0-	11	1	486	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	682	X	483	-0-	-199	-0-	10	1	418	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	38	1	2076	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	31	1	1751	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1636	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1579	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	35	1	1758	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	46	1	1817	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	38	1	1606	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	171	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	51	1	2819	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	50	1	2844	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	2755	X	2640	-0-	-115	-0-	48	1	2572	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	55	1	2869	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	2850	X	2764	-0-	-86	-0-	53	1	2690	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	53	1	2689	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	62	1	2627	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	72	1	2832	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	59	1	2554	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	47	1	2491	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	53	1	3014	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	48	1	2545	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	54	1	2808	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	54	1	2700	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	53	1	2656	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2670	N	2642	-0-	-28	-0-	61	1	2567	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	66	1	2594	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2728	N	2359	-0-	-369	-0-	53	1	2291	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	X	340	-0-	-1	-0-	5	1	251	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*01	935	X	935	-0-	-0-	-0-	14	1	836	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
*02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	X	274	-0-	-98	-0-	4	1	200	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*04	930	X	195	-0-	-735	-0-	3	1	130	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*05	961	X	271	-0-	-690	-0-	4	1	208	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*06	930	X	434	-0-	-496	-0-	9	1	362	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*07	217	X	152	-0-	-65	-0-	3	1	140	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2883	X	2329	-0-	-554	-0-	57	1	2218	3	Y	49	47	1			6
							54	9									
*01	2790	X	2224	-0-	-566	-0-	58	1	2114	3	Y	47	51	1			2
							52	9									
*02	2233	N	2085	-0-	-148	-0-	57	1	1980	3	Y	44	45	1			1
							48	9									
*03	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	63	1	2108	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	69	1	2330	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	72	1	2561	3	Y	35	36	1			1
							39	9									
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	64	1	2245	3	Y	36	34	1			3
							40	9									
*07	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	55	1	2314	3	Y	35	36	1			2
							39	9									
08	2573	N	2085	-0-	-488	-0-	50	1	1996	3	Y	35	35	1			2
							39	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	104	1	3652	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
*01	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	85	1	3021	3	Y	43	46	1			2
							47	9									
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	114	1	3444	3	Y	39	40	1			1
							43	9									
*03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	139	1	4505	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	110	1	3660	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
*05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	138	1	4353	3	Y	31	32	1			1
							34	9									
*06	4530	X	3859	-0-	-671	-0-	124	1	3700	3	Y	32	30	1			3
							35	9									
*07	4681	X	2859	-0-	-1822	-0-	83	1	2742	3	Y	31	32	1			2
							34	9									
08	4681	X	3632	-0-	-1049	-0-	106	1	3492	3	Y	31	31	1			2
							34	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	110	1	3271	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	106	1	3321	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	3306	X	3178	-0-	-128	-0-	83	1	3075	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	143	1	3389	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3420	X	3111	-0-	-309	-0-	96	1	2993	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	121	1	3354	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	3420	X	3090	-0-	-330	-0-	55	1	3013	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3534	X	3001	-0-	-533	-0-	52	1	2926	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	60	1	3126	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	1993	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	83	1	2715	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	70	1	2609	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	118	1	2774	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	80	1	2538	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	88	1	2728	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	47	1	2540	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	44	1	2495	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	45	1	2340	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	10	1	553	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	36	1	2028	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	47	1	2496	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	56	1	2941	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	45	1	2271	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	35	1	1772	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	23	1	1000	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	34	1	1354	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	27	1	1239	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

*12	11315	X	9915	-0-	-1400	-0-	183	1	9707	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*01	13888	X	10939	-0-	-2949	-0-	191	1	10722	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	199	1	10498	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	225	1	11770	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	204	1	10330	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	217	1	10952	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	254	1	10811	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	284	1	11188	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*08	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	243	1	10622	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

*12	14136	X	11385	-0-	-2751	-0-	210	1	11079	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*01	13423	X	13180	-0-	-243	-0-	228	1	12855	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
*02	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	255	1	13515	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
*03	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	274	1	14324	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*04	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	254	1	12937	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*05	14849	X	14139	-0-	-710	-0-	275	1	13783	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*06	14370	X	13655	-0-	-715	-0-	312	1	13258	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
*07	14818	X	14566	-0-	-252	-0-	359	1	14117	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
08	14601	X	12803	-0-	-1798	-0-	284	1	12428	3	Y	83	83	1			-0-
							91	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
*12	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	203	1	10733	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*01	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	198	1	11144	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
*02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	213	1	11244	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	234	1	12227	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*04	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	198	1	10067	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*05	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	222	1	11088	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	254	1	10782	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	282	1	11082	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
*08	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	219	1	9613	3	Y	92	92	1			-0-
							101	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
*12	18507	X	16140	-0-	-2367	-0-	300	1	15823	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	19406	X	16684	-0-	-2722	-0-	291	1	16376	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	16617	X	15477	-0-	-1140	-0-	288	1	15176	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	17298	X	16423	-0-	-875	-0-	309	1	16097	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	16680	X	15082	-0-	-1598	-0-	292	1	14776	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	16616	X	15894	-0-	-722	-0-	313	1	15568	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	16080	X	14819	-0-	-1261	-0-	342	1	14463	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	16554	X	14727	-0-	-1827	-0-	364	1	14348	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	16399	X	14431	-0-	-1968	-0-	325	1	14091	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16647	X	13650	-0-	-2997	-0-	235	1	13284	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
*02	14123	X	12801	-0-	-1322	-0-	235	1	12460	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*03	15097	X	13182	-0-	-1915	-0-	245	1	12807	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*04	14610	X	11418	-0-	-3192	-0-	219	1	11086	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
*05	13764	X	12950	-0-	-814	-0-	248	1	12593	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
*06	13320	X	13090	-0-	-230	-0-	299	1	12675	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
*07	13702	X	13154	-0-	-548	-0-	323	1	12708	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
08	13051	X	12772	-0-	-279	-0-	283	1	12366	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16585	X	9471	-0-	-7114	-0-	163	1	9181	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
*02	9947	X	7830	-0-	-2117	-0-	144	1	7584	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*03	10540	X	10436	-0-	-104	-0-	193	1	10118	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
*04	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	198	1	10058	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*05	10416	X	9264	-0-	-1152	-0-	177	1	8981	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*06	10080	X	9623	-0-	-457	-0-	221	1	9384	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	10633	X	9595	-0-	-1038	-0-	235	1	9341	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	330	1	14604	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	324	1	18192	3	Y	659	659	1			-0-
							725	9									
*02	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	321	1	16946	3	Y	528	528	1			-0-
							581	9									
*03	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	340	1	17701	3	Y	652	652	1			-0-
							717	9									
*04	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	317	1	16055	3	Y	571	571	1			-0-
							628	9									
*05	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	352	1	17488	3	Y	550	550	1			-0-
							605	9									
*06	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	386	1	16380	3	Y	580	580	1			-0-
							638	9									
*07	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	412	1	16226	3	Y	617	617	1			-0-
							679	9									
*08	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	359	1	15792	3	Y	621	621	1			-0-
							683	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
*01	19468	X	17475	-0-	-1993	-0-	305	1	17122	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*02	17487	X	16149	-0-	-1338	-0-	299	1	15811	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*03	17763	X	16733	-0-	-1030	-0-	314	1	16372	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*04	16950	X	15758	-0-	-1192	-0-	312	1	15404	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*05	17422	X	16450	-0-	-972	-0-	323	1	16086	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*06	16860	X	15836	-0-	-1024	-0-	286	1	15507	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*07	17298	X	15819	-0-	-1479	-0-	270	1	15504	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
08	16678	X	15292	-0-	-1386	-0-	290	1	14957	3	Y	41	41	1			-0-
							45	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
*12	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	250	1	13184	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	240	1	13532	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
*02	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	231	1	12245	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*03	13020	X	12932	-0-	-88	-0-	243	1	12667	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	12600	X	12221	-0-	-379	-0-	239	1	11963	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	13020	X	11767	-0-	-1253	-0-	228	1	11520	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	12600	X	11190	-0-	-1410	-0-	202	1	10968	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	13020	X	11521	-0-	-1499	-0-	199	1	11301	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	12896	X	10851	-0-	-2045	-0-	205	1	10625	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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
*01	38905	X	30502	-0-	-8403	-0-	806	1	29473	3	Y	203	220	1			9
							223	9									
*02	30508	X	27575	-0-	-2933	-0-	867	1	26498	3	Y	191	195	1			5
							210	9									
*03	32612	X	29659	-0-	-2953	-0-	875	1	28579	3	Y	186	186	1			5
							205	9									
*04	31560	X	27466	-0-	-4094	-0-	787	1	26490	3	Y	172	169	1			8
							189	9									
*05	32612	X	29813	-0-	-2799	-0-	922	1	28725	3	Y	151	155	1			4
							166	9									
*06	29370	X	27989	-0-	-1381	-0-	902	1	26918	3	Y	154	145	1			13
							169	9									
*07	29698	X	27010	-0-	-2688	-0-	799	1	26047	3	Y	149	153	1			9
							164	9									
08	29822	X	26582	-0-	-3240	-0-	758	1	25660	3	Y	149	150	1			8
							164	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17670	X	15372	-0-	-2298	-0-	414	1	14802	3	Y	142	155	1			6
							156	9									
*02	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	409	1	14233	3	Y	136	138	1			4
							150	9									
*03	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	458	1	15195	3	Y	131	132	1			3
							144	9									
*04	15120	X	13971	-0-	-1149	-0-	399	1	13438	3	Y	122	120	1			5
							134	9									
*05	15624	X	14328	-0-	-1296	-0-	402	1	13808	3	Y	107	109	1			3
							118	9									
*06	15120	X	14030	-0-	-1090	-0-	387	1	13523	3	Y	109	103	1			9
							120	9									
*07	15624	X	14951	-0-	-673	-0-	347	1	14488	3	Y	105	108	1			6
							116	9									
08	15624	X	14673	-0-	-951	-0-	355	1	14201	3	Y	106	106	1			6
							117	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	15965	X	14708	-0-	-1257	-0-	455	1	14233	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	14065	X	13336	-0-	-729	-0-	352	1	12969	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	15035	X	13950	-0-	-1085	-0-	570	1	13361	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	14550	X	12598	-0-	-1952	-0-	378	1	12203	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	14663	X	12858	-0-	-1805	-0-	409	1	12432	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	14160	X	11767	-0-	-2393	-0-	212	1	11537	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	14260	X	12523	-0-	-1737	-0-	216	1	12288	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	13919	X	12519	-0-	-1400	-0-	238	1	12262	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20243	X	16564	-0-	-3679	-0-	289	1	16210	3	N	59	59	1			-0-
							65	9									
*02	17574	X	16087	-0-	-1487	-0-	298	1	15737	3	N	47	47	1			-0-
							52	9									
*03	17763	X	17016	-0-	-747	-0-	319	1	16633	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
*04	16710	X	15677	-0-	-1033	-0-	305	1	15316	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									
*05	17236	X	16108	-0-	-1128	-0-	312	1	15742	3	N	49	49	1			-0-
							54	9									
*06	16680	X	15375	-0-	-1305	-0-	278	1	15040	3	N	52	52	1			-0-
							57	9									
*07	17236	X	15601	-0-	-1635	-0-	269	1	15271	3	N	55	55	1			-0-
							61	9									
08	16957	X	14702	-0-	-2255	-0-	279	1	14362	3	N	55	55	1			-0-
							61	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
*12	20832	X	14239	-0-	-6593	-0-	255	1	13498	3	Y	442	442	1			-0-
							486	9									
*01	20832	X	16275	-0-	-4557	-0-	275	1	15508	3	Y	447	447	1			-0-
							492	9									
*02	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	302	1	15951	3	Y	358	358	1			-0-
							394	9									
*03	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	328	1	17093	3	Y	442	442	1			-0-
							486	9									
*04	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	309	1	15490	3	Y	388	388	1			-0-
							427	9									
*05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	323	1	16081	3	Y	373	373	1			-0-
							410	9									
*06	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	354	1	15040	3	Y	393	393	1			-0-
							432	9									
*07	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	385	1	15176	3	Y	419	419	1			-0-
							461	9									
*08	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	330	1	14442	3	Y	421	421	1			-0-
							463	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
*01	11718	X	6904	-0-	-4814	-0-	176	1	6662	3	Y	60	65	1			3
							66	9									
*02	10962	X	6112	-0-	-4850	-0-	168	1	5881	3	Y	57	58	1			2
							63	9									
*03	9145	X	5786	-0-	-3359	-0-	167	1	5575	3	Y	40	41	1			1
							44	9									
*04	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	352	1	11913	3	Y	51	50	1			2
							56	9									
*05	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	298	1	10222	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
*06	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	307	1	10781	3	Y	46	43	1			4
							51	9									
*07	12741	X	5685	-0-	-7056	-0-	130	1	5507	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	43	44	1			2

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
*01	23095	X	23014	-0-	-81	-0-	712	1	22274	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*02	24273	X	20551	-0-	-3722	-0-	543	1	19986	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	25947	X	21566	-0-	-4381	-0-	883	1	20657	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	23790	X	19235	-0-	-4555	-0-	589	1	18623	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	23095	X	19700	-0-	-3395	-0-	685	1	18992	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	22170	X	18895	-0-	-3275	-0-	342	1	18529	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	21948	X	19031	-0-	-2917	-0-	329	1	18677	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	21545	X	18954	-0-	-2591	-0-	360	1	18569	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12493	X	10574	-0-	-1919	-0-	280	1	9968	3	Y	296	322	1			13
							326	9									
*02	11513	X	10223	-0-	-1290	-0-	278	1	9636	3	Y	281	286	1			8
							309	9									
*03	10664	X	10406	-0-	-258	-0-	296	1	9811	3	Y	272	273	1			7
							299	9									
*04	10320	X	9069	-0-	-1251	-0-	253	1	8539	3	Y	252	248	1			11
							277	9									
*05	10974	X	9484	-0-	-1490	-0-	257	1	8983	3	Y	222	227	1			6
							244	9									
*06	10620	X	8602	-0-	-2018	-0-	232	1	8121	3	Y	226	213	1			19
							249	9									
*07	10974	X	8384	-0-	-2590	-0-	190	1	7954	3	Y	218	224	1			13
							240	9									
08	10447	X	9315	-0-	-1132	-0-	221	1	8853	3	Y	219	221	1			11
							241	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16957	X	10188	-0-	-6769	-0-	177	1	9960	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
*02	9976	X	9473	-0-	-503	-0-	175	1	9257	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
*03	10664	X	9720	-0-	-944	-0-	182	1	9488	3	N	45	45	1			-0-
							50	9									
*04	10320	X	8736	-0-	-1584	-0-	169	1	8523	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
*05	10323	X	9391	-0-	-932	-0-	182	1	9167	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*06	9840	X	8899	-0-	-941	-0-	204	1	8651	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
*07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	251	1	9918	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
*08	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	238	1	10412	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15903	X	13966	-0-	-1937	-0-	237	1	13322	3	Y	370	370	1			-0-
							407	9									
*02	14413	X	12822	-0-	-1591	-0-	232	1	12263	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									
*03	14787	X	13172	-0-	-1615	-0-	245	1	12780	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
*04	14130	X	11833	-0-	-2297	-0-	226	1	11477	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*05	13516	X	13384	-0-	-132	-0-	256	1	13004	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
*06	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	314	1	13339	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
*07	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	342	1	13455	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
*08	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	299	1	13125	3	Y	128	128	1			-0-
							141	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
*01	28117	X	22267	-0-	-5850	-0-	602	1	21587	3	Y	71	77	1			3
							78	9									
*02	20938	X	20455	-0-	-483	-0-	569	1	19811	3	Y	68	69	1			2
							75	9									
*03	22382	X	21233	-0-	-1149	-0-	620	1	20540	3	Y	66	66	1			2
							73	9									
*04	21660	X	20188	-0-	-1472	-0-	584	1	19537	3	Y	61	60	1			3
							67	9									
*05	22382	X	20624	-0-	-1758	-0-	577	1	19989	3	Y	53	55	1			1
							58	9									
*06	21450	X	20322	-0-	-1128	-0-	564	1	19697	3	Y	55	51	1			5
							61	9									
*07	21886	X	19863	-0-	-2023	-0-	463	1	19343	3	Y	52	54	1			3
							57	9									
08	21235	X	19532	-0-	-1703	-0-	476	1	18998	3	Y	53	53	1			3
							58	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	36890	X	32484	-0-	-4406	-0-	591	1	31262	3	Y	574	574	1			-0-
							631	9									
*01	35681	X	32947	-0-	-2734	-0-	564	1	31744	3	Y	581	581	1			-0-
							639	9									
*02	31465	X	29941	-0-	-1524	-0-	546	1	28883	3	Y	465	465	1			-0-
							512	9									
*03	32767	X	31249	-0-	-1518	-0-	576	1	30042	3	Y	574	574	1			-0-
							631	9									
*04	32190	X	29125	-0-	-3065	-0-	558	1	28014	3	Y	503	503	1			-0-
							553	9									
*05	33108	X	29841	-0-	-3267	-0-	572	1	28735	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									
*06	32040	X	29093	-0-	-2947	-0-	656	1	27875	3	Y	511	511	1			-0-
							562	9									
*07	32054	X	28989	-0-	-3065	-0-	703	1	27688	3	Y	544	544	1			-0-
							598	9									
08	30659	X	27365	-0-	-3294	-0-	599	1	26164	3	Y	547	547	1			-0-
							602	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	28892	X	20884	-0-	-8008	-0-	380	1	20243	3	Y	237	237	1			-0-
							261	9									
*01	28892	X	22555	-0-	-6337	-0-	390	1	21901	3	Y	240	240	1			-0-
							264	9									
*02	25114	X	20647	-0-	-4467	-0-	379	1	20057	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
*03	25358	X	21509	-0-	-3849	-0-	399	1	20849	3	Y	237	237	1			-0-
							261	9									
*04	24030	X	14812	-0-	-9218	-0-	282	1	14301	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
*05	22568	X	22202	-0-	-366	-0-	426	1	21556	3	Y	200	200	1			-0-
							220	9									
*06	21840	X	21656	-0-	-184	-0-	492	1	20932	3	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
*07	22103	X	20692	-0-	-1411	-0-	506	1	19938	3	Y	225	225	1			-0-
							248	9									
08	21793	X	18358	-0-	-3435	-0-	401	1	17708	3	Y	226	226	1			-0-
							249	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25420	X	21966	-0-	-3454	-0-	581	1	20805	3	Y	527	573	1			23
							580	9									
*02	21170	X	20172	-0-	-998	-0-	548	1	19073	3	Y	501	510	1			14
							551	9									
*03	22630	X	21456	-0-	-1174	-0-	613	1	20309	3	Y	485	487	1			12
							534	9									
*04	21900	X	18005	-0-	-3895	-0-	504	1	17005	3	Y	451	443	1			20
							496	9									
*05	22630	X	20010	-0-	-2620	-0-	554	1	19021	3	Y	395	404	1			11
							435	9									
*06	21180	X	20032	-0-	-1148	-0-	546	1	19044	3	Y	402	379	1			34
							442	9									
*07	21669	X	19782	-0-	-1887	-0-	452	1	18903	3	Y	388	400	1			22
							427	9									
08	21545	X	19244	-0-	-2301	-0-	459	1	18355	3	Y	391	393	1			20
							430	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	42408	X	38863	-0-	-3545	-0-	677	1	38029	3	Y	143	143	1			-0-
							157	9									
*02	34829	X	34127	-0-	-702	-0-	631	1	33369	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
*03	37231	X	35006	-0-	-2225	-0-	656	1	34195	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
*04	36030	X	34085	-0-	-1945	-0-	668	1	33281	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
*05	37231	X	35008	-0-	-2223	-0-	686	1	34191	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
*06	36030	X	33333	-0-	-2697	-0-	763	1	32431	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
*07	36518	X	33215	-0-	-3303	-0-	818	1	32250	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
08	35247	X	32103	-0-	-3144	-0-	710	1	31244	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32260	X	32260	-0-	-0-	-0-	862	1	31380	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
*02	31697	X	29326	-0-	-2371	-0-	928	1	28383	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*03	33883	X	30379	-0-	-3504	-0-	903	1	29461	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	32790	X	28645	-0-	-4145	-0-	817	1	27813	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
*05	32612	X	29476	-0-	-3136	-0-	901	1	28563	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*06	31050	X	26563	-0-	-4487	-0-	859	1	25691	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*07	31341	X	28111	-0-	-3230	-0-	837	1	27261	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	30380	X	27235	-0-	-3145	-0-	780	1	26442	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	49414	X	40941	-0-	-8473	-0-	727	1	38406	3	Y	1644	1644	1			-0-
							1808	9									
*01	49414	X	41971	-0-	-7443	-0-	701	1	39440	3	Y	1664	1664	1			-0-
							1830	9									
*02	37888	X	37888	-0-	-0-	-0-	676	1	35745	3	Y	1334	1334	1			-0-
							1467	9									
*03	37925	X	37925	-0-	-0-	-0-	712	1	37097	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
*04	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	709	1	35371	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
*05	35986	X	35986	-0-	-0-	-0-	708	1	35180	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*06	34650	X	32540	-0-	-2110	-0-	745	1	31693	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*07	35805	X	32498	-0-	-3307	-0-	802	1	31586	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
08	35805	X	32208	-0-	-3597	-0-	714	1	31384	3	Y	100	100	1			-0-
							110	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
*01	32116	X	24843	-0-	-7273	-0-	663	1	23720	3	Y	418	454	1			18
							460	9									
*02	23287	X	22233	-0-	-1054	-0-	609	1	21188	3	Y	396	403	1			11
							436	9									
*03	24893	X	23704	-0-	-1189	-0-	682	1	22600	3	Y	384	385	1			10
							422	9									
*04	24090	X	21185	-0-	-2905	-0-	600	1	20193	3	Y	356	350	1			16
							392	9									
*05	24893	X	22772	-0-	-2121	-0-	621	1	21808	3	Y	312	320	1			8
							343	9									
*06	23940	X	21416	-0-	-2524	-0-	586	1	20479	3	Y	319	300	1			27
							351	9									
*07	23839	X	21366	-0-	-2473	-0-	491	1	20537	3	Y	307	316	1			18
							338	9									
08	23777	X	20861	-0-	-2916	-0-	501	1	20020	3	Y	309	311	1			16
							340	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	35898	X	28371	-0-	-7527	-0-	784	1	27403	3	Y	167	160	1			20
							184	9									
*01	33418	X	27309	-0-	-6109	-0-	726	1	26407	3	Y	160	173	1			7
							176	9									
*02	26767	X	25015	-0-	-1752	-0-	786	1	24063	3	Y	151	154	1			4
							166	9									
*03	28613	X	26211	-0-	-2402	-0-	774	1	25275	3	Y	147	147	1			4
							162	9									
*04	27690	X	23469	-0-	-4221	-0-	679	1	22641	3	Y	135	133	1			6
							149	9									
*05	28365	X	24976	-0-	-3389	-0-	761	1	24084	3	Y	119	122	1			3
							131	9									
*06	26310	X	23793	-0-	-2517	-0-	767	1	22893	3	Y	121	114	1			10
							133	9									
*07	26784	X	23849	-0-	-2935	-0-	706	1	23014	3	Y	117	120	1			7
							129	9									
08	26226	X	23007	-0-	-3219	-0-	656	1	22222	3	Y	117	118	1			6
							129	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
*01	40424	X	33434	-0-	-6990	-0-	900	1	32259	3	Y	250	272	1			11
							275	9									
*02	32828	X	30311	-0-	-2517	-0-	840	1	29210	3	Y	237	242	1			6
							261	9									
*03	35092	X	31250	-0-	-3842	-0-	908	1	30088	3	Y	231	231	1			6
							254	9									
*04	33960	X	29419	-0-	-4541	-0-	845	1	28339	3	Y	214	210	1			10
							235	9									
*05	34937	X	30951	-0-	-3986	-0-	866	1	29879	3	Y	187	192	1			5
							206	9									
*06	32190	X	29556	-0-	-2634	-0-	816	1	28530	3	Y	191	180	1			16
							210	9									
*07	32457	X	29097	-0-	-3360	-0-	675	1	28218	3	Y	185	190	1			11
							204	9									
08	31279	X	28498	-0-	-2781	-0-	691	1	27603	3	Y	185	186	1			10
							204	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	25110	X	23111	-0-	-1999	-0-	579	1	22273	3	Y	235	225	1			29
							259	9									
*01	24831	X	21801	-0-	-3030	-0-	585	1	20968	3	Y	225	244	1			10
							248	9									
*02	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	685	1	23786	3	Y	213	217	1			6
							234	9									
*03	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	781	1	25893	3	Y	206	207	1			5
							227	9									
*04	23610	X	23610	-0-	-0-	-0-	676	1	22723	3	Y	192	188	1			9
							211	9									
*05	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	674	1	23143	3	Y	168	172	1			5
							185	9									
*06	22936	X	22936	-0-	-0-	-0-	633	1	22116	3	Y	170	161	1			14
							187	9									
*07	23033	X	22106	-0-	-927	-0-	512	1	21411	3	Y	166	170	1			10
							183	9									
08	23033	X	21092	-0-	-1941	-0-	511	1	20398	3	Y	166	167	1			9
							183	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

*12	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	27246	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
*01	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	28340	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
*02	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	25884	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
*03	27671	X	27671	-0-	-0-	-0-	27538	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
*04	25227	X	25227	-0-	-0-	-0-	25110	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
*05	26344	X	26344	-0-	-0-	-0-	26232	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
*06	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	25493	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
*07	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	24559	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
*08	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	23545	3	127	9	Y	115	115	1			-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

*12	49569	X	42164	-0-	-7405	-0-	1160	1	40676	3	Y	298	285	1			37
							328	9									
*01	47647	X	43385	-0-	-4262	-0-	1158	1	41913	3	Y	285	309	1			13
							314	9									
*02	39461	X	39461	-0-	-0-	-0-	1240	1	37926	3	Y	268	274	1			7
							295	9									
*03	41912	X	40324	-0-	-1588	-0-	1189	1	38847	3	Y	262	262	1			7
							288	9									
*04	40560	X	36401	-0-	-4159	-0-	1050	1	35085	3	Y	242	238	1			11
							266	9									
*05	41912	X	39071	-0-	-2841	-0-	1203	1	37634	3	Y	213	218	1			6
							234	9									
*06	40560	X	38854	-0-	-1706	-0-	1245	1	37112	3	Y	452	420	1			38
							497	9									
*07	41912	X	34970	-0-	-6942	-0-	1027	1	33463	3	Y	436	449	1			25
							480	9									
08	40362	X	34014	-0-	-6348	-0-	961	1	32570	3	Y	439	441	1			23
							483	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
*01	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	846	1	30282	3	Y	281	281	1			-0-
							309	9									
*02	32074	X	26219	-0-	-5855	-0-	726	1	25245	3	Y	225	225	1			-0-
							248	9									
*03	34286	X	26495	-0-	-7791	-0-	775	1	25699	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	32160	X	24966	-0-	-7194	-0-	729	1	24219	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	32023	X	23955	-0-	-8068	-0-	762	1	23175	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	30000	X	24170	-0-	-5830	-0-	436	1	23715	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	30158	X	30158	-0-	-0-	-0-	522	1	29583	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
08	26474	X	23657	-0-	-2817	-0-	450	1	23154	3	Y	48	48	1			-0-
							53	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
*01	23250	X	20010	-0-	-3240	-0-	537	1	19365	3	Y	98	107	1			4
							108	9									
*02	20387	X	18388	-0-	-1999	-0-	511	1	17774	3	Y	94	95	1			3
							103	9									
*03	21793	X	19251	-0-	-2542	-0-	561	1	18591	3	Y	90	91	1			2
							99	9									
*04	20250	X	17369	-0-	-2881	-0-	498	1	16777	3	Y	85	83	1			4
							94	9									
*05	19902	X	14470	-0-	-5432	-0-	400	1	13989	3	Y	74	76	1			2
							81	9									
*06	19260	X	13561	-0-	-5699	-0-	375	1	13103	3	Y	75	71	1			6
							83	9									
*07	19685	X	17030	-0-	-2655	-0-	396	1	16554	3	Y	73	75	1			4
							80	9									
08	19282	X	15194	-0-	-4088	-0-	369	1	14744	3	Y	74	74	1			4
							81	9									

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
*01	64170	X	43467	-0-	-20703	-0-	749	1	42373	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
*02	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	757	1	40063	3	Y	251	251	1			-0-
							276	9									
*03	41251	X	41251	-0-	-0-	-0-	770	1	40140	3	Y	310	310	1			-0-
							341	9									
*04	37890	X	37187	-0-	-703	-0-	715	1	36173	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
*05	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	787	1	39383	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
*06	38816	X	38816	-0-	-0-	-0-	885	1	37627	3	Y	276	276	1			-0-
							304	9									
*07	39153	X	36583	-0-	-2570	-0-	898	1	35362	3	Y	294	294	1			-0-
							323	9									
08	39153	X	35713	-0-	-3440	-0-	787	1	34600	3	Y	296	296	1			-0-
							326	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
*01	39525	X	31089	-0-	-8436	-0-	840	1	30089	3	Y	145	158	1			6
							160	9									
*02	30653	X	27440	-0-	-3213	-0-	762	1	26526	3	Y	138	140	1			4
							152	9									
*03	32767	X	29986	-0-	-2781	-0-	874	1	28966	3	Y	133	134	1			3
							146	9									
*04	31710	X	27806	-0-	-3904	-0-	806	1	26862	3	Y	125	122	1			6
							138	9									
*05	32767	X	27934	-0-	-4833	-0-	782	1	27033	3	Y	108	111	1			3
							119	9									
*06	29940	X	27309	-0-	-2631	-0-	757	1	26431	3	Y	110	104	1			9
							121	9									
*07	30008	X	26223	-0-	-3785	-0-	609	1	25496	3	Y	107	110	1			6
							118	9									
08	30008	X	25402	-0-	-4606	-0-	617	1	24666	3	Y	108	108	1			6
							119	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	34472	X	34345	-0-	-127	-0-	34034	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
*01	34553	X	34553	-0-	-0-	-0-	34238	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
*02	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	30064	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
*03	34472	X	32445	-0-	-2027	-0-	32134	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
*04	33570	X	29989	-0-	-3581	-0-	29716	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
*05	34503	X	30982	-0-	-3521	-0-	30719	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
*06	33390	X	30294	-0-	-3096	-0-	543	1	29474	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
*07	32395	X	27604	-0-	-4791	-0-	473	1	26836	3	Y	268	268	1			-0-
							295	9									
08	32147	X	25792	-0-	-6355	-0-	487	1	25008	3	Y	270	270	1			-0-
							297	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	37696	X	24809	-0-	-12887	-0-	24564	3	245	9	Y	223	262	1			12
04	34410	X	23653	-0-	-10757	-0-	23371	3	282	9	Y	256	247	1			21
05	33821	X	24290	-0-	-9531	-0-	24097	3	193	9	Y	175	174	1			22
06	29160	X	23775	-0-	-5385	-0-	23655	3	120	9	Y	109	116	1			15
*07	26877	X	22208	-0-	-4669	-0-	22075	3	133	9	Y	121	102	1			34
08	24800	X	21008	-0-	-3792	-0-	20890	3	118	9	Y	107	106	1			35

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	21638	X	20599	-0-	-1039	-0-	20298	3	301	9	Y	274	322	1			15
04	21150	X	19101	-0-	-2049	-0-	18757	3	344	9	Y	313	303	1			25
05	21855	X	18691	-0-	-3164	-0-	18452	3	239	9	Y	217	214	1			28
06	21150	X	17863	-0-	-3287	-0-	17416	3	447	9	Y	406	379	1			55
*07	20801	X	17177	-0-	-3624	-0-	16676	3	501	9	Y	455	383	1			127
08	20584	X	17589	-0-	-2995	-0-	17143	3	446	9	Y	405	399	1			133

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	18383	X	16067	-0-	-2316	-0-	15819	3	248	9	Y	225	249	1			7
04	18240	X	15249	-0-	-2991	-0-	15086	3	163	9	Y	148	148	1			7
05	18848	X	15648	-0-	-3200	-0-	15403	3	245	9	Y	223	194	1			36
06	18240	X	12404	-0-	-5836	-0-	12294	3	110	9	Y	100	127	1	1	5	8
*07	17453	X	15608	-0-	-1845	-0-	15367	3	241	9	Y	219	195	1			32
*08	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	17564	3	172	9	Y	156	155	1			33

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	47895	X	40109	-0-	-7786	-0-	1071	1	38353	3	Y	623	676	1			28
							685	9									
*02	42601	X	35557	-0-	-7044	-0-	975	1	33934	3	Y	589	601	1			16
							648	9									
*03	44113	X	35622	-0-	-8491	-0-	1026	1	33966	3	Y	573	574	1			15
							630	9									
*04	41610	X	31986	-0-	-9624	-0-	911	1	30491	3	Y	531	522	1			24
							584	9									
*05	40238	X	32649	-0-	-7589	-0-	903	1	31234	3	Y	465	477	1			12
							512	9									
*06	38640	X	32000	-0-	-6640	-0-	877	1	30599	3	Y	476	448	1			40
							524	9									
*07	38130	X	31356	-0-	-6774	-0-	721	1	30131	3	Y	458	472	1			26
							504	9									
08	35712	X	30338	-0-	-5374	-0-	728	1	29103	3	Y	461	463	1			24
							507	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

03	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23077	3	147	9	Y	134	158	1			7
04	21660	X	21644	-0-	-16	-0-	21475	3	169	9	Y	154	149	1			12
05	23684	X	22363	-0-	-1321	-0-	22246	3	117	9	Y	106	105	1			13
06	22980	X	21056	-0-	-1924	-0-	20983	3	73	9	Y	66	70	1			9
*07	23746	X	20764	-0-	-2982	-0-	20685	3	79	9	Y	72	61	1			20
08	23219	X	19791	-0-	-3428	-0-	19719	3	72	9	Y	65	64	1			21

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

*01	59458	X	48887	-0-	-10571	-0-	852	1	47930	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
*02	44790	X	44790	-0-	-0-	-0-	830	1	43876	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*03	45694	X	44900	-0-	-794	-0-	843	1	43955	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*04	44220	X	39210	-0-	-5010	-0-	770	1	38350	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*05	45694	X	40217	-0-	-5477	-0-	789	1	39341	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*06	44220	X	37815	-0-	-6405	-0-	683	1	37041	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*07	45694	X	38432	-0-	-7262	-0-	664	1	37670	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	44857	X	37798	-0-	-7059	-0-	717	1	36983	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

03	29729	X	27300	-0-	-2429	-0-	26726	3	574	9	Y	522	577	1			16
04	28770	X	24438	-0-	-4332	-0-	24060	3	378	9	Y	344	343	1			17
05	29729	X	26380	-0-	-3349	-0-	25812	3	568	9	Y	516	449	1	1	5	83
06	28590	X	22436	-0-	-6154	-0-	22181	3	255	9	Y	232	294	1	1	5	20
*07	28985	X	22354	-0-	-6631	-0-	21797	3	557	9	Y	506	452	1			74
08	27311	X	20616	-0-	-6695	-0-	20219	3	397	9	Y	361	359	1			76

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	44020	X	40368	-0-	-3652	-0-	686	1	38935	3	Y	679	679	1			-0-
							747	9									
*02	39730	X	38791	-0-	-939	-0-	709	1	37484	3	Y	544	544	1			-0-
							598	9									
*03	41230	X	39288	-0-	-1942	-0-	726	1	37824	3	Y	671	671	1			-0-
							738	9									
*04	39420	X	37188	-0-	-2232	-0-	717	1	35824	3	Y	588	588	1			-0-
							647	9									
*05	41819	X	39370	-0-	-2449	-0-	762	1	37984	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
*06	40470	X	36596	-0-	-3874	-0-	825	1	35114	3	Y	597	597	1			-0-
							657	9									
*07	41540	X	35679	-0-	-5861	-0-	866	1	34113	3	Y	636	636	1			-0-
							700	9									
08	38626	X	35686	-0-	-2940	-0-	780	1	34203	3	Y	639	639	1			-0-
							703	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	59458	X	47301	-0-	-12157	-0-	1296	1	45645	3	Y	327	313	1			40
							360	9									
*01	58714	X	47840	-0-	-10874	-0-	1266	1	46230	3	Y	313	339	1			14
							344	9									
*02	46052	X	43164	-0-	-2888	-0-	1355	1	41484	3	Y	295	301	1			8
							325	9									
*03	49228	X	43868	-0-	-5360	-0-	1296	1	42256	3	Y	287	288	1			7
							316	9									
*04	47640	X	39388	-0-	-8252	-0-	1135	1	37960	3	Y	266	261	1			12
							293	9									
*05	47616	X	41065	-0-	-6551	-0-	1249	1	39560	3	Y	233	239	1			6
							256	9									
*06	46080	X	38798	-0-	-7282	-0-	1251	1	37285	3	Y	238	224	1			20
							262	9									
*07	46190	X	38998	-0-	-7192	-0-	1153	1	37593	3	Y	229	236	1			13
							252	9									
08	43927	X	37000	-0-	-6927	-0-	1050	1	35696	3	Y	231	232	1			12
							254	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	56513	X	39713	-0-	-16800	-0-	38046	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
*01	72757	X	45466	-0-	-27291	-0-	765	1	43015	3	Y	1533	1533	1			-0-
							1686	9									
*02	48082	X	43650	-0-	-4432	-0-	785	1	41514	3	Y	1228	1228	1			-0-
							1351	9									
*03	46500	X	42789	-0-	-3711	-0-	805	1	41942	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*04	42840	X	39982	-0-	-2858	-0-	783	1	39163	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*05	44392	X	41235	-0-	-3157	-0-	785	1	40415	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*06	42960	X	39201	-0-	-3759	-0-	899	1	38265	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*07	45818	X	39557	-0-	-6261	-0-	970	1	38207	3	Y	345	345	1			-0-
							380	9									
08	41943	X	36718	-0-	-5225	-0-	806	1	35530	3	Y	347	347	1			-0-
							382	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	49724	X	45159	-0-	-4565	-0-	44215	3	944	9	Y	858	947	1			27
04	48120	X	41050	-0-	-7070	-0-	40428	3	622	9	Y	565	564	1			28
05	49724	X	41695	-0-	-8029	-0-	40764	3	931	9	Y	846	737	1	1	5	136
06	47580	X	36431	-0-	-11149	-0-	36013	3	418	9	Y	380	482	1	2	5	32
*07	47523	X	38141	-0-	-9382	-0-	37227	3	914	9	Y	831	741	1			122
08	45167	X	35288	-0-	-9879	-0-	34638	3	650	9	Y	591	589	1			124

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	56513	X	41818	-0-	-14695	-0-	41473	3	345	9	Y	314	369	1			17
04	51090	X	40400	-0-	-10690	-0-	40005	3	395	9	Y	359	347	1			29
05	48639	X	40308	-0-	-8331	-0-	40035	3	273	9	Y	248	245	1			32
06	47070	X	36086	-0-	-10984	-0-	35919	3	167	9	Y	152	163	1			21
*07	44113	X	35768	-0-	-8345	-0-	35582	3	186	9	Y	169	143	1			47
08	41819	X	36017	-0-	-5802	-0-	35850	3	167	9	Y	152	149	1			50

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
*01	113212	X	55764	-0-	-57448	-0-	963	1	54250	3	Y	501	501	1			-0-
							551	9									
*02	56071	X	56071	-0-	-0-	-0-	1035	1	54594	3	Y	402	402	1			-0-
							442	9									
*03	65207	X	65207	-0-	-0-	-0-	1218	1	63443	3	Y	496	496	1			-0-
							546	9									
*04	56757	X	56757	-0-	-0-	-0-	1090	1	55188	3	Y	435	435	1			-0-
							479	9									
*05	58920	X	58920	-0-	-0-	-0-	1152	1	57307	3	Y	419	419	1			-0-
							461	9									
*06	54273	X	54273	-0-	-0-	-0-	1234	1	52554	3	Y	441	441	1			-0-
							485	9									
*07	51987	X	51987	-0-	-0-	-0-	1274	1	50196	3	Y	470	470	1			-0-
							517	9									
*08	49175	X	49175	-0-	-0-	-0-	1080	1	47576	3	Y	472	472	1			-0-
							519	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	27435	X	21352	-0-	-6083	-0-	394	1	20878	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*01	38285	X	23202	-0-	-15083	-0-	404	1	22718	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*02	24012	X	22206	-0-	-1806	-0-	411	1	21730	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*03	24428	X	24143	-0-	-285	-0-	453	1	23610	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
*04	22950	X	22218	-0-	-732	-0-	435	1	21713	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*05	23808	X	23770	-0-	-38	-0-	467	1	23236	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*06	23370	X	22133	-0-	-1237	-0-	399	1	21662	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*07	24087	X	20044	-0-	-4043	-0-	346	1	19622	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
08	24087	X	18639	-0-	-5448	-0-	353	1	18210	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	399	-0-	-314	-0-	398	3	1	9	N	1	1	8			180
04	540	N	393	-0-	-147	-0-	379	3	14	9	N	13					193
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	155	1			38
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					38
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	N	2	1	8			39
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	N	5	1	8			43

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 8786

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15494 03/30/2016

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

C. W. RESOURCES, INC. 121085
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

03	1984	X	1656	-0-	-328	-0-	1624	2	32	9	Y	29					57
04	1680	X	1132	-0-	-548	-0-	1062	2	70	9	Y	64	121	1			-0-
05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1452	2	21	9	Y	19					19
06	1590	X	767	-0-	-823	-0-	767	2			Y	-0-					19
07	1643	X	1040	-0-	-603	-0-	1038	2	2	9	Y	2					21
08	1643	X	1538	-0-	-105	-0-	1538	2			Y	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

03	1426	N	540	-0-	-886	-0-	531	2	9	9	Y	8					135
04	1200	N	547	-0-	-653	-0-	547	2			Y	-0-	54	1			81
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					81
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					81
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					81
08	2046	X	418	-0-	-1628	-0-	418	2			Y	-0-					81

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

03	2604	X	1356	-0-	-1248	-0-	1327	2	29	9	N	26					56
04	2520	X	2148	-0-	-372	-0-	2117	2	31	9	N	28					84
05	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	1861	2	40	9	N	36					120
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2140	2	57	9	N	52					172
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3102	2	21	9	N	19					191
*08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2602	2	8	9	N	7	152	1			46

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

03	7533	X	7239	-0-	-294	-0-	7156	2	83	9	N	75					218
04	7230	X	6087	-0-	-1143	-0-	6041	2	46	9	N	42	180	1			80
05	7471	X	6690	-0-	-781	-0-	6603	2	87	9	N	79					159
06	7230	X	6290	-0-	-940	-0-	6199	2	91	9	N	83	185	1			57
07	7254	X	7066	-0-	-188	-0-	6873	2	193	9	N	175					232
08	7254	X	6654	-0-	-600	-0-	6587	2	67	9	N	61	191	1			102

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	3446	-0-	-3963	-0-	3399	2	47	9	N	43					135
04	6960	X	5596	-0-	-1364	-0-	5566	2	30	9	N	27	110	1			52
05	6820	X	5325	-0-	-1495	-0-	5297	2	28	9	N	25					77
06	6480	X	4828	-0-	-1652	-0-	4781	2	47	9	N	43					120
07	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	5481	2	41	9	N	37					157
08	5797	X	5551	-0-	-246	-0-	5526	2	25	9	N	23					180

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	3336	-0-	-2182	-0-	3300	2	36	9	N	33					187
04	5310	X	4936	-0-	-374	-0-	4792	2	144	9	N	131	191	1			127
05	5239	X	4259	-0-	-980	-0-	4204	2	55	9	N	50					177
06	5070	X	4960	-0-	-110	-0-	4894	2	66	9	N	60	170	1			67
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5310	2	46	9	N	42					109
*08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5305	2	13	9	N	12					121

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4139	2	18	9	N	16					32
04	3930	X	2876	-0-	-1054	-0-	2875	2	1	9	N	1					33
05	6138	X	3790	-0-	-2348	-0-	3684	2	106	9	N	96					129
06	5940	X	3299	-0-	-2641	-0-	3274	2	25	9	N	23					152
07	6138	X	3242	-0-	-2896	-0-	3199	2	43	9	N	39	161	1			30
08	4154	X	2763	-0-	-1391	-0-	2752	2	11	9	N	10					40

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	2695	-0-	-1955	-0-	2648	2	47	9	N	43					192
04	5940	X	5341	-0-	-599	-0-	5294	2	47	9	N	43	175	1			60
05	6138	X	4553	-0-	-1585	-0-	4473	2	80	9	N	73					133
06	5940	X	4848	-0-	-1092	-0-	4815	2	33	9	N	30					163
07	5518	X	3628	-0-	-1890	-0-	3614	2	14	9	N	13					176
08	5518	X	5190	-0-	-328	-0-	5138	2	52	9	N	47	146	1			77

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	2010	-0-	-2640	-0-	2002	2	8	9	N	7					91
04	5880	X	630	-0-	-5250	-0-	519	2	111	9	N	101	77	1			115
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6025	2	68	9	N	62					177
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7794	2	31	9	N	28					205
07	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	3641	2	31	9	N	28	153	1			80
*08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6786	2	11	9	N	10					90

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	10480	-0-	-3191	-0-	10302	2	178	9	N	162	190	1			50
04	13230	X	10461	-0-	-2769	-0-	10261	2	200	9	N	182					232
05	13671	X	10796	-0-	-2875	-0-	10595	2	201	9	N	183	175	1			240
06	11400	X	9770	-0-	-1630	-0-	9576	2	194	9	N	176	188	1			228
07	11222	X	10604	-0-	-618	-0-	10450	2	154	9	N	140	188	1			180
08	10819	X	10251	-0-	-568	-0-	10135	2	116	9	N	105	179	1			106

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	2666	N	2224	-0-	-442	-0-	128	1	2073	2	Y	21	72	1			120
							23	9									
04	2640	N	2467	-0-	-173	-0-	152	1	2243	2	Y	65	93	1			92
							72	9									
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	153	1	2451	2	Y	65					157
							72	9									
06	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	119	1	1917	2	Y	6	83	1			80
							7	9									
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	144	1	2425	2	Y	33	91	1			22
							36	9									
08	2666	N	2065	-0-	-601	-0-	118	1	1929	2	Y	16					38
							18	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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	68	1	1105	2	N	-0-					102
04	1260	N	838	-0-	-422	-0-	53	1	785	2	N	-0-					102
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	822	2	N	-0-					102
06	1140	N	997	-0-	-143	-0-	58	1	939	2	N	-0-					102
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	55	1	916	2	N	-0-					102
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	87	1	1425	2	N	-0-					102

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	208	2	Y	5					21
							6	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	72	1	397	2	Y	7	23	1			5
							8	9									
05	217	N	59	-0-	-158	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					5
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	2	Y	-0-					5
07	248	N	93	-0-	-155	-0-	16	1	77	2	Y	-0-					5
*08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	93	1	494	2	Y	3					8
							3	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	77	1	1257	2	N	-0-					94
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	89	1	1330	2	N	-0-					94
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	83	1	1334	2	N	-0-					94
06	1290	N	904	-0-	-386	-0-	52	1	852	2	N	-0-					94
07	1426	N	889	-0-	-537	-0-	49	1	840	2	N	-0-					94
08	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	65	1	1082	2	N	-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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	88	1	502	2	Y	13					34
							14	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	281	2	Y	5	32	1			7
							6	9									
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	70	1	411	2	Y	-0-					7
06	570	N	146	-0-	-424	-0-	23	1	123	2	Y	-0-					7
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	37	1	179	2	Y	-0-					7
08	496	N	266	-0-	-230	-0-	42	1	223	2	Y	1					8
							1	9									

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	196	2	Y	5					21
							6	9									
04	300	N	140	-0-	-160	-0-	21	1	117	2	Y	2	20	1			3
							2	9									
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	39	1	229	2	Y	-0-					3
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	40	1	213	2	Y	-0-					3
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	2	Y	-0-					3
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3

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	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	155	1	2515	2	Y	26	66	1			107
							29	9									
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	176	1	2589	2	Y	75	93	1			89
							83	9									
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	151	1	2417	2	Y	65					154
							72	9									
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	159	1	2556	2	Y	9	84	1			79
							10	9									
07	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	130	1	2176	2	Y	29	89	1			19
							32	9									
08	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	134	1	2180	2	Y	18					37
							20	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	93	N	69	-0-	-24	-0-	10	1	57	2	Y	2					17
							2	9									
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	13	1			4
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					4
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					4
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	28	1	138	2	Y	-0-					4
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					4

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	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					16
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	46	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					2
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					2
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					2
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	51	2	Y	1					5
							1	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-

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	713	N	549	-0-	-164	-0-	80	1	457	2	Y	11					80
							12	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	82	1	449	2	Y	8	67	1			21
							9	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	82	1	478	2	Y	-0-					21
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	136	1	719	2	Y	-0-					21
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	119	1	582	2	Y	-0-					21
*08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	123	1	655	2	Y	4					25
							4	9									

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-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	15	1	150	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	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	97	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	96	1	1096	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	95	1	1052	2	N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	118	1	1190	2	N	-0-					-0-
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	105	1	1044	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	28	1	289	2	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	5	1	56	2	Y	17					57
							19	9									
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	70	2	Y	20	55	1			22
							22	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	10					32
							11	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	63	2	Y	8	30	1			10
							9	9									
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	58	2	Y	6					16
							7	9									
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	12					28
							13	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	60	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	343	-0-	-737	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	86	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	99	1	1327	2	Y	8					8
							9	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1041	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	91	1	1123	2	Y	5					12
							6	9									
08	1395	N	877	-0-	-518	-0-	67	1	800	2	Y	9					21
							10	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	55	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	52	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	185	-0-	-559	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	Y	20					64
							22	9									
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	50	1	665	2	Y	21	61	1			24
							23	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	850	2	Y	19					43
							21	9									
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	50	1	622	2	Y	14	39	1			18
							15	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	83	1	988	2	Y	12					30
							13	9									
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	76	1	876	2	Y	22					52
							24	9									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	198	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	201	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	224	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	204	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1881	-0-	-754	-0-	165	1	1716	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2130	-0-	-660	-0-	189	1	1941	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

03	6913	X	6324	-0-	-589	-0-	462	1	5819	2	N	39					192
							43	9									
04	6780	X	6752	-0-	-28	-0-	456	1	6256	2	N	36	178	1			50
							40	9									
05	7006	X	6248	-0-	-758	-0-	433	1	5779	2	N	33					83
							36	9									
06	6780	X	6082	-0-	-698	-0-	440	1	5611	2	N	28	81	1			30
							31	9									
07	6975	X	5865	-0-	-1110	-0-	439	1	5401	2	N	23					53
							25	9									
08	6975	X	5980	-0-	-995	-0-	458	1	5494	2	N	25					78
							28	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

03	186	N	175	-0-	-11	-0-	164	3	11	9	N	10	10	8			130
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5	5	8			130
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	572	3	10	9	N	9	9	8			130
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	974	3	58	9	N	53	11	8			172
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	N	7	7	8			172
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	993	3	19	9	N	17	17	8			172

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1342	3	23	9	N	21	21	8			69
04	990	N	73	-0-	-917	-0-	73	3			N	-0-					69
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	857	3	17	9	N	15	8	8			76
06	1320	N	62	-0-	-1258	-0-	62	3			N	-0-					76
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	946	3	94	9	N	85	17	8			144
08	868	N	247	-0-	-621	-0-	247	3			N	-0-					144

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

03	496	N	272	-0-	-224	-0-	221	3	51	9	Y	46	4	8			168
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					168
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3	3	8			168
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	2	2	8			168
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	3	6	9	Y	5	5	8			168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					87
04	27	X	15	-0-	-12	-0-	15	3			N	-0-					87
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					87
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					87
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

03	186	X	8	-0-	-178	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	8			6
04	360	X	221	-0-	-139	-0-	221	3			Y	-0-					6
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2					38
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	32	3	6	9	Y	5					43
05	341	N	131	-0-	-210	-0-	125	3	6	9	Y	5					48
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	3	6	9	Y	5					53
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	162	3	9	9	Y	8					61
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					61

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					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

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

03	62	X	41	-0-	-21	-0-	39	3	2	9	Y	2					26
04	60	X	22	-0-	-38	-0-	13	3	9	9	Y	8					34
05	155	X	33	-0-	-122	-0-	29	3	4	9	Y	4					38
06	150	X	63	-0-	-87	-0-	59	3	4	9	Y	4					42
07	155	X	36	-0-	-119	-0-	35	3	1	9	Y	1					43
*08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					43

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	126	X	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2					17
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	Y	4					21
05	186	X	24	-0-	-162	-0-	22	3	2	9	Y	2					23
06	180	X	42	-0-	-138	-0-	38	3	4	9	Y	4					27
07	186	X	22	-0-	-164	-0-	21	3	1	9	Y	1					28
*08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					28

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					1
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					1
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					1

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

03	899	N	773	-0-	-126	-0-	2	1	771	2	N	-0-					64
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	4	1	1138	2	N	-0-					64
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2	1	844	2	N	17					81
							19	9									
06	750	N	536	-0-	-214	-0-	2	1	534	2	N	-0-					81
07	1178	N	737	-0-	-441	-0-	2	1	720	2	N	14					95
							15	9									
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					95

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	12	1	994	2	N	7					30
							8	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	12	1	960	2	N	3					33
							3	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	10	1	897	2	N	5					38
							6	9									
06	990	N	749	-0-	-241	-0-	7	1	742	2	N	-0-					38
07	1023	N	746	-0-	-277	-0-	7	1	737	2	N	2					40
							2	9									
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					40

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	10 22	1 9	1023	2	N	20					187
04	904	N	904	-0-		-0-	-0-	10 21	1 9	873	2	N	19	178	1			28
05	906	N	906	-0-		-0-	-0-	10 10	1 9	886	2	N	9					37
06	1020	N	947	-0-		-73	-0-	9 6	1 9	932	2	N	5					42
07	930	N	863	-0-		-67	-0-	10	1	853	2	N	-0-					42
08	899	N	NO RPT	-0-		-899	-0-					N	NO RPT					42

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. GAS	(I) LIFT(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-	568	2			N	-0-					112
04	601	N	601	-0-		-0-	-0-	601	2			N	-0-					112
05	651	N	611	-0-		-40	-0-	611	2			N	-0-					112
06	604	N	604	-0-		-0-	-0-	604	2			N	-0-					112
07	620	N	596	-0-		-24	-0-	596	2			N	-0-					112
08	620	N	572	-0-		-48	-0-	572	2			N	-0-					112

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	56	1	1713	3	N	-0-					60
*10	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	58	1	1775	3	N	-0-					60
*11	2010	N	1306	-0-		-704	-0-	44	1	1262	3	N	-0-					60
*12	1829	N	689	-0-		-1140	-0-	50	1	639	3	N	-0-					60
*01	1829	N	1409	-0-		-420	-0-	54	1	1355	3	N	-0-					60
*02	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	50	1	1407	3	N	-0-					60
*03	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	50	1	1283	3	N	-0-					60
*04	1350	N	853	-0-		-497	-0-	33	1	820	3	N	-0-					60
*05	1550	N	1496	-0-		-54	-0-	54	1	1442	3	N	-0-					60
*06	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	48	1	1263	3	N	-0-					60
*07	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	65	1	1637	3	N	-0-					60
*08	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	66	1	1905	3	N	-0-					60

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. GAS	(I) LIFT(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-					N	-0-					57
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
*12	96	N	96	-0-		-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					57
*01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					57
*02	539	N	539	-0-		-0-	-0-	18	1	521	3	N	-0-					57
*03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					57
*04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					57
*05	589	N	358	-0-		-231	-0-	13	1	345	3	N	-0-					57
*06	798	N	798	-0-		-0-	-0-	30	1	768	3	N	-0-					57
*07	277	N	277	-0-		-0-	-0-	10	1	267	3	N	-0-					57
*08	492	N	492	-0-		-0-	-0-	16	1	476	3	N	-0-					57

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	3	N	-0-					190
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	17	1	407	3	N	-0-					190
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	12	1	298	3	N	-0-					190
06	630	N	287	-0-	-343	-0-	10	1	277	3	N	-0-					190
07	434	N	241	-0-	-193	-0-	10	1	231	3	N	-0-					190
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	N	19					209
							21	9									

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	82	1	2219	3	N	18					172
							20	9									
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	79	1	2702	3	N	7					179
							8	9									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	81	1	2505	3	N	6					185
							7	9									
06	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	76	1	2099	3	N	14					199
							15	9									
07	2883	N	1736	-0-	-1147	-0-	83	1	1650	3	N	3	3	8			199
							3	9									
08	2604	N	2208	-0-	-396	-0-	85	1	2120	3	N	3					202
							3	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	598	3	N	3					162
							3	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	751	3	N	12					174
							13	9									
05	775	N	573	-0-	-202	-0-	20	1	553	3	N	-0-					174
06	600	N	365	-0-	-235	-0-	13	1	352	3	N	-0-					174
07	806	N	493	-0-	-313	-0-	19	1	474	3	N	-0-					174
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	12	1	349	3	N	16					190
							18	9									

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					78
*10	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	3	N	-0-					78
*11	210	N	14	-0-	-196	-0-	5	1	9	3	N	-0-					78
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					78
*01	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	3	N	-0-					78
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					78
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	N	-0-					78
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	N	-0-					78
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	N	-0-					78
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-					78
*07	310	N	146	-0-	-164	-0-	7	1	139	3	N	-0-					78
08	310	N	140	-0-	-170	-0-	5	1	135	3	N	-0-					78

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	3	Y	-0-					85
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1219	3	Y	-0-					85
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	1123	3	Y	-0-					85
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	-0-					85
*07	1271	N	980	-0-	-291	-0-	37	1	921	3	Y	20					105
							22	9									
08	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	34	1	972	3	Y	17					122
							19	9									

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	3	Y	-0-					18
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	47	1	1171	3	Y	-0-					18
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	41	1	1097	3	Y	-0-					18
06	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	37	1	964	3	Y	-0-					18
*07	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	42	1	1043	3	Y	-0-					18
08	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	36	1	1027	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			103
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					85
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			N	-0-					85
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					85
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			N	-0-					85
07	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					85
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	2	N	-0-					100
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-					100
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	N	-0-					100
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	-0-					100
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	N	-0-					100
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	19	1	166	2	N	-0-					100

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	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					131
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					151
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	909	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	22	1	935	2	N	50	50	1			-0-
							55	9									
05	1209	N	815	-0-	-394	-0-	769	2	46	9	N	42	42	1			-0-
06	960	N	284	-0-	-676	-0-	272	2	12	9	N	11	11	1			-0-
07	1054	N	284	-0-	-770	-0-	272	2	12	9	N	11	11	1			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	12	12	1			-0-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	7	X	-0-	-0-	-7	-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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			73
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					73
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					73
06	1050	N	574	-0-	-476	-0-	574	2			N	-0-					73
07	1271	N	659	-0-	-612	-0-	659	2			N	-0-					73
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					73

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					66
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					66
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					66
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					66
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					66
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-					27
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1627	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	1457	2			N	-0-					27
07	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			N	-0-					27
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1484	2	80	9	N	73					100

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	2263	N	1782	-0-	-481	-0-	1780	2	2	9	N	2	2	8			37
04	2100	N	1878	-0-	-222	-0-	1878	2			N	-0-					37
05	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1817	2	2	9	N	2	2	8			37
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8			37
07	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1756	2			N	-0-					37
08	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	1533	2	25	9	N	23					60

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

03	6231	X	5400	-0-	-831	-0-	5380	2	20	9	Y	18	106	1	6	8	17
04	6030	X	5094	-0-	-936	-0-	5032	2	62	9	Y	56	3	8			70
05	6045	X	5067	-0-	-978	-0-	4990	2	77	9	Y	70	117	1	5	8	18
06	5460	X	4717	-0-	-743	-0-	4715	2	2	9	Y	2	2	8			18
07	5642	X	4710	-0-	-932	-0-	4708	2	2	9	Y	2	2	8			18
08	5394	X	4984	-0-	-410	-0-	4839	2	145	9	Y	132	1	8			149

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

03	4	N	-0-	-0-	-4	-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

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	558	1	1159	2	N	-0-					18
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	540	1	1266	2	N	-0-					18
05	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	410	1	909	2	N	-0-					18
06	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	533	1	1115	2	N	-0-					18
07	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	524	1	1053	2	N	-0-					18
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	484	1	1007	2	N	-0-					18

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3233	2	7	9	N	6	6	8			27
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3073	2	4	9	N	4	4	8			27
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3101	2	7	9	N	6	6	8			27
06	2670	X	2618	-0-	-52	-0-	2614	2	4	9	N	4	4	8			27
07	2759	X	2508	-0-	-251	-0-	2507	2	1	9	N	1	1	8			27
08	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	2724	2	1	9	N	1	1	8			27

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	1116	N	36	-0-	-1080	-0-	36	1			N	-0-					34
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					27
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1888	2	68	9	N	62					89
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					89
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	N	2	2	8			89
07	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	2			N	-0-					89
08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1963	2			N	-0-					89

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			27
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1588	2	85	9	N	77					104
05	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1645	2	2	9	N	2	2	8			104
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1480	2	90	9	N	82	159	1			27
07	1736	N	1212	-0-	-524	-0-	1212	2			N	-0-					27
08	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	1062	2	1	9	N	1	1	8			27

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

03	1085	N	771	-0-	-314	-0-	62	1	708	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1140	N	602	-0-	-538	-0-	65	1	537	2	N	-0-					27
05	1023	N	546	-0-	-477	-0-	45	1	500	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	750	N	455	-0-	-295	-0-	47	1	408	2	N	-0-					27
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	70	1	592	2	N	-0-					27
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	70	1	615	2	N	-0-					27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

03	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					50
04	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			N	-0-					50
05	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					50
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					50
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					50
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	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	1488	N	938	-0-	-550	-0-	936	2	2	9	N	2	2	8			59
04	1410	N	996	-0-	-414	-0-	994	2	2	9	N	2	2	8			59
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	N	4	4	8			59
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1803	2	99	9	N	90	59	1	2	8	88
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8			88
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					88

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					60
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					60
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					60
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			N	-0-					60
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					60
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					60

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	N	1	1	8			82
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8			82
05	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8			82
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1390	2	69	9	N	63	116	1	2	8	27
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					27
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					27

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

03	3317	X	2466	-0-	-851	-0-	221	1	2231	2	N	13	13	8			80
							14	9									
04	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	312	1	2911	2	N	6	6	8			80
							7	9									
05	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	341	1	2712	2	N	18	8	8			90
							20	9									
06	3300	X	2935	-0-	-365	-0-	330	1	2495	2	N	100	159	1	9	8	22
							110	9									
07	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	336	1	2585	2	N	11	3	8			30
							12	9									
08	3348	X	873	-0-	-2475	-0-	127	1	744	2	N	2					32
							2	9									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

03	31	N	-0-	-0-	-31	-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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	1816	-0-		-3175	-0-	134	1	1672	2	N	9					59
								10	9									
04	4830	X	2225	-0-		-2605	-0-	168	1	2012	2	N	41					100
								45	9									
05	4991	X	2729	-0-		-2262	-0-	213	1	2495	2	N	19					119
								21	9									
06	4830	X	2915	-0-		-1915	-0-	222	1	2693	2	N	-0-					119
07	2294	X	1830	-0-		-464	-0-	146	1	1684	2	N	-0-					119
08	2728	X	2395	-0-		-333	-0-	184	1	2177	2	N	31	123	1			27
								34	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	425	-0-		-195	-0-	416	2	9	9	N	8	157	1	1	8	26
04	480	N	410	-0-		-70	-0-	410	2			N	-0-					26
05	620	N	517	-0-		-103	-0-	516	2	1	9	N	1	1	8			26
06	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	2			N	-0-					26
07	518	N	518	-0-		-0-	-0-	518	2			N	-0-					26
08	527	N	508	-0-		-19	-0-	508	2			N	-0-					26

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	2889	-0-		-1451	-0-	230	1	2638	2	N	19	5	8			39
								21	9									
04	4181	X	4181	-0-		-0-	-0-	449	1	3726	2	N	5	5	8			39
								6	9									
05	4433	X	3586	-0-		-847	-0-	294	1	3286	2	N	5	5	8			39
								6	9									
06	4290	X	4240	-0-		-50	-0-	431	1	3719	2	N	82	4	8			117
								90	9									
07	4464	X	4464	-0-		-0-	-0-	460	1	3912	2	N	84	172	1	2	8	27
								92	9									
08	4309	X	4001	-0-		-308	-0-	404	1	3563	2	N	31	1	8			57
								34	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 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-	84	2	6	9	N	5					99
04	60	N	9	-0-		-51	-0-	9	2			N	-0-					99
05	733	N	733	-0-		-0-	-0-	733	2			N	-0-					99
06	242	N	242	-0-		-0-	-0-	241	2	1	9	N	1					100
07	405	N	405	-0-		-0-	-0-	344	2	61	9	N	55	1	8			154
08	744	N	80	-0-		-664	-0-	68	2	12	9	N	11	138	1			27

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4483	-0-		-105	-0-	4481	2	2	9	Y	2	2	8			14
04	4440	X	4234	-0-		-206	-0-	4231	2	3	9	Y	3	3	8			14
05	4588	X	4454	-0-		-134	-0-	4347	2	107	9	Y	97	94	1	3	8	14
06	4440	X	4068	-0-		-372	-0-	4067	2	1	9	Y	1	1	8			14
07	4588	X	4198	-0-		-390	-0-	4197	2	1	9	Y	1	1	8			14
08	4495	X	4125	-0-		-370	-0-	4079	2	46	9	Y	42					56

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10226 - 11899

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	4223	X	4223	-0-		-0-	-0-	4216	2	7	9	N	6	6	8			80
04	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	3145	2	85	9	N	77	2	8			155
05	3720	X	3720	-0-		-0-	-0-	3708	2	12	9	N	11	135	1	4	8	27
06	3480	X	2167	-0-		-1313	-0-	2165	2	2	9	N	2	2	8			27
07	3596	X	1294	-0-		-2302	-0-	1293	2	1	9	N	1	1	8			27
08	3596	X	1502	-0-		-2094	-0-	1441	2	61	9	N	55					82

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7953	-0-	-231	-0-	556 90	1 9	7307	2	N	82	172	1	14	8	27
04	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	540 59	1 9	6284	2	N	54	14	8			67
05	7750	X	6579	-0-	-1171	-0-	558 80	1 9	5941	2	N	73	19	8			121
06	7710	X	6037	-0-	-1673	-0-	537 62	1 9	5438	2	N	56	15	8			162
07	7967	X	4514	-0-	-3453	-0-	494 47	1 9	3973	2	N	43	171	1	4	8	30
08	7967	X	5779	-0-	-2188	-0-	519 51	1 9	5209	2	N	46	4	8			72

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	15027	-0-	-225	-0-	557 169	1 9	14301	2	Y	154	12	8			177
04	14760	X	13187	-0-	-1573	-0-	538 61	1 9	12588	2	Y	55	185	1	11	8	36
05	14911	X	13261	-0-	-1650	-0-	554 122	1 9	12585	2	Y	111	12	8			135
06	14550	X	12856	-0-	-1694	-0-	537 185	1 9	12134	2	Y	168	182	1	9	8	112
07	15035	X	12906	-0-	-2129	-0-	558 18	1 9	12330	2	Y	16	4	8			124
08	15035	X	12552	-0-	-2483	-0-	551 130	1 9	11871	2	Y	118	212	1	2	8	28

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	12772	X	12266	-0-	-506	-0-	903 83	1 9	11280	2	Y	75					114
04	11520	X	11448	-0-	-72	-0-	877 80	1 9	10491	2	Y	73					187
05	11749	X	11055	-0-	-694	-0-	864 63	1 9	10128	2	Y	57	183	1			61
06	11880	X	10247	-0-	-1633	-0-	775 67	1 9	9405	2	Y	61					122
07	12276	X	10799	-0-	-1477	-0-	858 64	1 9	9877	2	Y	58					180
08	12276	X	11560	-0-	-716	-0-	898 42	1 9	10620	2	Y	38	165	1			53

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23250	X	21565	-0-	-1685	-0-	21479	2	86	9	N	78	180	1	10	8	119
04	22260	X	18508	-0-	-3752	-0-	18421	2	87	9	N	79	139	1	5	8	54
05	22785	X	21167	-0-	-1618	-0-	21157	2	10	9	N	9	9	8			54
06	21300	X	20300	-0-	-1000	-0-	20289	2	11	9	N	10	10	8			54
07	21917	X	20632	-0-	-1285	-0-	20608	2	24	9	N	22	2	8			74
08	21576	X	20006	-0-	-1570	-0-	19699	2	307	9	N	279	176	1	2	8	175

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			Y	-0-					15
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					15
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					15
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					15
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					15
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1438	N	287	-0-	-1151	-0-	287	2			N	-0-					75
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					75
05	775	X	288	-0-	-487	-0-	288	2			N	-0-					75
06	750	X	238	-0-	-512	-0-	238	2			N	-0-					75
07	775	X	273	-0-	-502	-0-	273	2			N	-0-					75
08	341	X	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	51088	X	36903	-0-	-14185	-0-	36088	2	815	9	N	741	715	1			133
04	46950	X	34490	-0-	-12460	-0-	33773	2	717	9	N	652	540	1			245
05	45353	X	34562	-0-	-10791	-0-	33863	2	699	9	N	635	732	1			148
06	40050	X	33034	-0-	-7016	-0-	32438	2	596	9	N	542	362	1			328
07	36890	X	33475	-0-	-3415	-0-	32838	2	637	9	N	579	720	1			187
08	36890	X	32742	-0-	-4148	-0-	32149	2	593	9	N	539	549	1			177

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5368	-0-	-1638	-0-	1795	1	3463	2	N	100					269
							110	9									
04	6780	X	5553	-0-	-1227	-0-	1859	1	3578	2	N	105	180	1			194
							116	9									
05	7006	X	6089	-0-	-917	-0-	2078	1	3934	2	N	70					264
							77	9									
06	6510	X	5898	-0-	-612	-0-	2027	1	3777	2	N	85	246	1			103
							94	9									
07	6541	X	5951	-0-	-590	-0-	2030	1	3821	2	N	91					194
							100	9									
*08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	2090	1	3767	2	N	287	351	1			130
							316	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

03	20708	X	19186	-0-	-1522	-0-	18564	2	622	9	N	565	541	1			288
04	20040	X	18456	-0-	-1584	-0-	17882	2	574	9	N	522	546	1			264
05	20243	X	18889	-0-	-1354	-0-	18299	2	590	9	N	536	542	1			258
06	19260	X	18096	-0-	-1164	-0-	17554	2	542	9	N	493	625	1			126
07	19561	X	18571	-0-	-990	-0-	17996	2	575	9	N	523	355	1			294
08	19189	X	18378	-0-	-811	-0-	17807	2	571	9	N	519	535	1			278

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

03	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	686	1	1030	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2663	-0-	-67	-0-	713	1	1950	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	721	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2104	-0-	-626	-0-	780	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	936	1	3067	2	N	-0-					-0-
*08	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	1062	1	5043	2	N	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

03	48019	X	41857	-0-	-6162	-0-	41762	2	95	9	N	86	177	1			140
04	46470	X	39858	-0-	-6612	-0-	39768	2	90	9	N	82					222
05	45694	X	40430	-0-	-5264	-0-	40344	2	86	9	N	78	178	1			122
06	42360	X	38390	-0-	-3970	-0-	38307	2	83	9	N	75	182	1			15
07	42501	X	39126	-0-	-3375	-0-	39043	2	83	9	N	75					90
08	41850	X	38565	-0-	-3285	-0-	38481	2	84	9	N	76					166

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

03	5580	X	4152	-0-	-1428	-0-	600	1	3552	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3350	-0-	-1480	-0-	515	1	2835	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2905	-0-	-1156	-0-	493	1	2412	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2813	-0-	-1207	-0-	475	1	2338	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2000	-0-	-2154	-0-	525	1	1475	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3113	-0-	-1041	-0-	596	1	2517	2	N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

03	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	635	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2933	-0-	-1237	-0-	688	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	654	1	3239	2	N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	633	1	3490	2	N	-0-					-0-
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	817	1	4951	2	N	-0-					-0-
*08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	819	1	6012	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	17856	X	15898	-0-	-1958	-0-	15828	2	70	9	N	64	178	1			35
04	17010	X	15152	-0-	-1858	-0-	15082	2	70	9	N	64					99
05	17577	X	15525	-0-	-2052	-0-	15459	2	66	9	N	60					159
06	16320	X	14868	-0-	-1452	-0-	14807	2	61	9	N	55	177	1			37
07	15965	X	15168	-0-	-797	-0-	15110	2	58	9	N	53					90
08	15903	X	15102	-0-	-801	-0-	15032	2	70	9	N	64					154

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	8370	X	5429	-0-	-2941	-0-	724	1	4705	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	5941	-0-	-2009	-0-	704	1	5237	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6431	-0-	-1319	-0-	677	1	5754	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5650	-0-	-920	-0-	617	1	5033	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6130	-0-	-8	-0-	763	1	5367	2	N	-0-					-0-
*08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	844	1	6326	2	N	-0-					-0-

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	992	-0-	-155	-0-	4	1	859	2	N	117	183	1			49
							129	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	85	1	1424	2	N	168	177	1			40
							185	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	95					135
							105	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	136	1	764	2	N	91					226
							100	9									
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	280	1	1292	2	N	179	176	1			229
							197	9									
08	961	N	743	-0-	-218	-0-	107	1	585	2	N	46	176	1			99
							51	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	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	1204	1	5891	2	N	50					182
							55	9									
04	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	1134	1	6308	2	N	40					222
							44	9									
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	1436	1	6866	2	N	29					251
							32	9									
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1390	1	6138	2	N	31	178	1			104
							34	9									
07	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	1444	1	6519	2	N	36					140
							40	9									
*08	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	1444	1	6495	2	N	37					177
							41	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2558	-0-	-728	-0-	528	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2612	-0-	-568	-0-	474	1	2138	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	488	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	479	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	598	1	2736	2	N	-0-					-0-
*08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	669	1	3789	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	25296	X	24317	-0-	-979	-0-	1969	1	22348	2	N	-0-					-0-
04	24030	X	23616	-0-	-414	-0-	1748	1	21868	2	N	-0-					-0-
05	28241	X	23568	-0-	-4673	-0-	1696	1	21872	2	N	-0-					-0-
06	27330	X	22899	-0-	-4431	-0-	1622	1	21277	2	N	-0-					-0-
07	28241	X	19123	-0-	-9118	-0-	1580	1	17543	2	N	-0-					-0-
08	24397	X	7584	-0-	-16813	-0-	1130	1	6454	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	932	2	19	9	Y	17	36	1			33
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	730	2	10	9	Y	9					42
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	737	2	20	9	Y	18	40	1			20
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	784	2	11	9	Y	10					30
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	539	2	11	9	Y	10					40
08	744	N	575	-0-	-169	-0-	566	2	9	9	Y	8	35	1			13

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	110	-0-	-200	-0-	109	2	1	9	Y	1	12	1			6
04	480	N	194	-0-	-286	-0-	192	2	2	9	Y	2					8
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	2	9	9	Y	8	8	1			8
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					10
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	161	2	2	9	Y	2					12
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	382	2	4	9	Y	4	10	1			6

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	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	186	N	91	-0-	-95	-0-	78	2	13	9	Y	12	57	1			37
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	229	2	29	9	Y	26					63
05	279	N	103	-0-	-176	-0-	83	2	20	9	Y	18	59	1			22
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	325	2	40	9	Y	36					58
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	151	2	28	9	Y	25					83
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	141	2	18	9	Y	16	73	1			26

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	306	2	35	9	Y	32	72	1			65
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	212	2	17	9	Y	15					80
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	181	2	28	9	Y	25	75	1			30
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	197	2	15	9	Y	14					44
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	266	2	33	9	Y	30					74
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	318	2	26	9	Y	24	64	1			34

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	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	909	-0-	-2191	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2014

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28365 X	12518	-0-	-15847	-0-	12351	2	167	9	Y	152	196	1			179
04	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	25547	2	310	9	Y	282	262	1			199
05	26691 X	23409	-0-	-3282	-0-	23133	2	276	9	Y	251	302	1			148
06	25050 X	21236	-0-	-3814	-0-	20980	2	256	9	Y	233	184	1			197
07	26722 X	20915	-0-	-5807	-0-	20651	2	264	9	Y	240	262	1			175
08	26722 X	19072	-0-	-7650	-0-	18815	2	257	9	Y	234	282	1			127

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563 X	6519	-0-	-5044	-0-	6422	2	97	9	Y	88	112	1			35
04	10770 X	9985	-0-	-785	-0-	9853	2	132	9	Y	120	111	1			44
05	10168 X	9064	-0-	-1104	-0-	8944	2	120	9	Y	109	131	1			22
06	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9220	2	125	9	Y	114	90	1			46
07	10323 X	9202	-0-	-1121	-0-	9096	2	106	9	Y	96	105	1			37
08	10323 X	9815	-0-	-508	-0-	9697	2	118	9	Y	107	128	1			16

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	38874 X	19460	-0-	-19414	-0-	19259	2	201	9	Y	183	236	1			144
04	41028 X	41028	-0-	-0-	-0-	40646	2	382	9	Y	347	322	1			169
05	38874 X	36539	-0-	-2335	-0-	36206	2	333	9	Y	303	365	1			107
06	37736 X	37736	-0-	-0-	-0-	37407	2	329	9	Y	299	236	1			170
07	38874 X	37588	-0-	-1286	-0-	37278	2	310	9	Y	282	308	1			144
08	38874 X	36188	-0-	-2686	-0-	35862	2	326	9	Y	296	355	1			85

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	49383 X	27067	-0-	-22316	-0-	26910	2	157	9	Y	143	197	1			220
04	46440 X	41231	-0-	-5209	-0-	41034	2	197	9	Y	179	171	1			228
05	46996 X	36589	-0-	-10407	-0-	36423	2	166	9	Y	151	167	1			212
06	42900 X	33992	-0-	-8908	-0-	33867	2	125	9	Y	114	121	1			205
07	42594 X	34669	-0-	-7925	-0-	34511	2	158	9	Y	144	123	1			226
08	42594 X	33668	-0-	-8926	-0-	33510	2	158	9	Y	144	128	1			242

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	56265	X	33367	-0-	-22898	-0-	33103	2	264	9	Y	240	406	1			4
04	57854	X	57854	-0-	-0-	-0-	57642	2	212	9	Y	193	184	1			13
05	56265	X	51846	-0-	-4419	-0-	51598	2	248	9	Y	225	237	1			1
06	54450	X	48917	-0-	-5533	-0-	48723	2	194	9	Y	176	175	1			2
07	56265	X	48440	-0-	-7825	-0-	48219	2	221	9	Y	201	172	1			31
08	56265	X	46980	-0-	-9285	-0-	46760	2	220	9	Y	200	179	1			52

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

03	77469	X	55747	-0-	-21722	-0-	55494	2	253	9	Y	230	242	1			162
04	68100	X	53693	-0-	-14407	-0-	53542	2	151	9	Y	137	131	1			168
05	70370	X	55008	-0-	-15362	-0-	54767	2	241	9	Y	219	251	1			136
06	61560	X	54301	-0-	-7259	-0-	54092	2	209	9	Y	190	194	1			132
07	59334	X	52906	-0-	-6428	-0-	52664	2	242	9	Y	220	188	1			164
08	55738	X	48392	-0-	-7346	-0-	48165	2	227	9	Y	206	184	1			186

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

*12	7533	X	6955	-0-	-578	-0-	847	1	5473	3	Y	577	577	1			-0-
							635	9									
*01	7533	X	7256	-0-	-277	-0-	913	1	5701	3	Y	584	584	1			-0-
							642	9									
*02	7047	X	6954	-0-	-93	-0-	914	1	5525	3	Y	468	468	1			-0-
							515	9									
*03	7533	X	7392	-0-	-141	-0-	991	1	5765	3	Y	578	578	1			-0-
							636	9									
*04	7290	X	6602	-0-	-688	-0-	871	1	5174	3	Y	506	506	1			-0-
							557	9									
*05	7533	X	7216	-0-	-317	-0-	972	1	5707	3	Y	488	488	1			-0-
							537	9									
*06	7290	X	5780	-0-	-1510	-0-	119	1	5096	3	Y	514	514	1			-0-
							565	9									
*07	7440	X	7341	-0-	-99	-0-	900	1	5902	3	Y	490	490	1			-0-
							539	9									
*08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	1010	1	5451	3	Y	492	492	1			-0-
							541	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*12	5084	X	5072	-0-	-12	-0-	776	1	4220	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*01	5084	X	4756	-0-	-328	-0-	741	1	3938	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	776	1	3658	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	902	1	3976	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	863	1	4120	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	795	1	3921	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	97	1	4114	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*07	4278	X	4246	-0-	-32	-0-	764	1	3409	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
08	4278	X	2710	-0-	-1568	-0-	876	1	1761	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

*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

*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

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

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
*12	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	248	1	2486	3	Y	239	229	1			29
							263	9									
*01	3441	X	2662	-0-	-779	-0-	65	1	2345	3	Y	229	248	1			10
							252	9									
*02	3219	X	2407	-0-	-812	-0-	68	1	2101	3	Y	216	220	1			6
							238	9									
*03	3286	X	2578	-0-	-708	-0-	170	1	2178	3	Y	209	210	1			5
							230	9									
*04	3180	X	2183	-0-	-997	-0-	57	1	1911	3	Y	195	191	1			9
							215	9									
*05	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	219	1	2268	3	Y	171	175	1			5
							188	9									
*06	2700	X	2375	-0-	-325	-0-	63	1	2121	3	Y	174	164	1			15
							191	9									
*07	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	57	1	1873	3	Y	168	173	1			10
							185	9									
08	2666	X	2188	-0-	-478	-0-	178	1	1824	3	Y	169	170	1			9
							186	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
*12	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	353	1	1975	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*01	2077	N	1707	-0-	-370	-0-	296	1	1376	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	354	1	2020	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	246	1	2148	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	162	1	2035	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	2573	N	2079	-0-	-494	-0-	40	1	2009	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*06	2340	N	2071	-0-	-269	-0-	47	1	1993	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	49	1	1948	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	204	1	1784	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

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
*12	T. A.		131	-0-	131	1521	3	1	103	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
*01	T. A.		180	-0-	180	1701	4	1	152	3	Y	22	24	1			1
							24	9									
*02	1887	X	186	-0-	-1701	-0-	5	1	158	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	69	1	743	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	330	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	113	1	126	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*06	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	26	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	26	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	24	1	950	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	841	3	Y	35	38	1			2
							39	9									
*02	609	N	528	-0-	-81	-0-	25	1	503	3	Y	-0-	2	1			-0-
*03	744	N	364	-0-	-380	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	265	-0-	-455	-0-	7	1	258	3	Y	-0-					-0-
*05	558	N	393	-0-	-165	-0-	10	1	383	3	Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	3	Y	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-

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
*12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	391	1	1382	3	Y	252	241	1			31
							277	9									
*01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	304	1	1379	3	Y	241	261	1			11
							265	9									
*02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	395	1	2168	3	Y	227	232	1			6
							250	9									
*03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	243	1	1745	3	Y	222	222	1			6
							244	9									
*04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	372	1	964	3	Y	205	202	1			9
							226	9									
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	359	1	518	3	Y	180	184	1			5
							198	9									
*06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	183	173	1			15
*07	899	N	619	-0-	-280	-0-	357	1	67	3	Y	177	182	1			10
							195	9									
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	26	1	933	3	Y	-0-					-0-
*02	1247	N	115	-0-	-1132	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	51	-0-	-1375	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	68	1	2446	3	Y	66	72	1			3
							73	9									
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	52	1	1827	3	Y	63	64	1			2
							69	9									
*03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	3	Y	67	67	1			2
							74	9									
*04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	42	1	1434	3	Y	62	61	1			3
							68	9									
*05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	44	1	1523	3	Y	54	56	1			1
							59	9									
*06	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	37	1	1315	3	Y	56	52	1			5
							62	9									
*07	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	34	1	1444	3	Y	53	55	1			3
							58	9									
08	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	35	1	1398	3	Y	54	54	1			3
							59	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. 160442
FRANK DAVIS ESTATE GAS 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	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	25	1	1233	3	N	136	186	1			90
							150	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	3	N	122					212
							134	9									
05	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	24	1	1191	3	N	107	183	1			136
							118	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	20	1	1286	3	N	112	185	1			63
							123	9									
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	20	1	1269	3	N	105					168
							116	9									
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	21	1	1267	3	N	115	188	1			95
							127	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	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	28	1	1377	3	N	321	334	1			146
							353	9									
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	28	1	1357	3	N	290	330	1			106
							319	9									
05	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	28	1	1340	3	N	295	337	1			64
							325	9									
06	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	7	1	1222	3	N	240	158	1			146
							264	9									
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	21	1	1337	3	N	271	320	1			97
							298	9									
08	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	22	1	1345	3	N	284	322	1			59
							312	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	42	1	2053	3	N	374	371	1			210
							411	9									
04	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	41	1	1934	3	N	339	374	1			175
							373	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	42	1	2032	3	N	354	371	1			158
							389	9									
06	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	42	1	1972	3	N	317	374	1			101
							349	9									
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	34	1	2094	3	N	292	188	1			205
							321	9									
*08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	35	1	2102	3	N	318	380	1			143
							350	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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	59	1	2857	3	N	-0-					68
04	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	83	1	2557	3	N	-0-					68
05	2790	X	2762	-0-	-28	-0-	56	1	2706	3	N	-0-					68
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	42	1	2748	3	N	-0-					68
07	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	43	1	2607	3	N	-0-					68
08	2759	N	2534	-0-	-225	-0-	40	1	2494	3	N	-0-					68

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	30 266	1 9	1482	3	N	242	178	1			168
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	30 239	1 9	1460	3	N	217	353	1			32
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	32 242	1 9	1508	3	N	220	164	1			88
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	22 216	1 9	1464	3	N	196	177	1			107
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	25 216	1 9	1520	3	N	196	156	1			147
08	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	21 190	1 9	1263	3	N	173	162	1			158

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 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	23033	X	222	-0-	-22811	-0-	4 24	1 9	194	3	N	22					168
04	22290	X	186	-0-	-22104	-0-	3 31	1 9	152	3	N	28					196
05	23033	X	307	-0-	-22726	-0-	5 58	1 9	244	3	N	53					249
06	22290	X	409	-0-	-21881	-0-	5 98	1 9	306	3	N	89	185	1			153
07	23033	X	-0-	-0-	-23033	-0-					N	-0-					153
08	23033	X	-0-	-0-	-23033	-0-					N	-0-					153

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

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	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3288	3	48	9	Y	44					93
04	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	3000	3	15	9	Y	14					107
05	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	2978	3	2	9	Y	2					109
06	3300	X	2900	-0-	-400	-0-	2878	3	22	9	Y	20					129
07	3410	X	2762	-0-	-648	-0-	2747	3	15	9	Y	14					143
08	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2757	3	9	9	Y	8					151

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	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1645	-0-	-545	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	895	-0-	-531	-0-	214	1	681	2	N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	349	1	741	2	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	282	1	838	2	N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	338	1	785	2	N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	278	1	883	2	N	-0-					-0-
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	276	1	912	2	N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	499	1	66	9	N	60					235
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	1	6	9	N	5					240
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	549	1	17	9	N	15	150	1			105
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	1	7	9	N	6					111
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	516	1	3	9	N	3					114
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					114

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806	1	4	9	N	4					75
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	1	7	9	N	6					81
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	588	1	22	9	N	20					101
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	1	3	9	N	3					104
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	1	4	9	N	4					108
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					108

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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1982	1	50	9	N	45					50
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1904	1	46	9	N	42					92
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2222	1	33	9	N	30					122
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2069	1	94	9	N	85	185	1			22
*07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2229	1	8	9	N	7					29
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					29

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 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

*12	T. A.	1338	-0-	1338	32161	311	1	889	3	Y	125	115	1			10
						138	9									
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	32161					Y	-0-	10	1			-0-
*02	2900	N	765	-0-	-2135	30026	106	1	545	3	Y	104	102	1			2
							114	9									
*03	3100	N	182	-0-	-2918	27108	3	1	59	3	Y	109	109	1			2
							120	9									
*04	3000	N	168	-0-	-2832	24276	2	1	57	3	Y	99	98	1			3
							109	9									
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	21176					Y	-0-	3	1			-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	18176					Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2936	-0-	-164	18012	86	1	2750	3	Y	91	88	1			3
							100	9									
*08	3100	N	5003	-0-	1903	19915	4909	3	94	9	Y	85	85	1			3

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-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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
*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-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

*12	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	357 8	1 9	1821	3	Y	7	7	1			-0-
*01	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	122 8	1 9	1182	3	Y	7	7	1			-0-
*02	T. A.	2490	-0-	2490	2490	297 6	1 9	2187	3	Y	5	5	1			-0-
*03	T. A.	1993	-0-	1993	4483	214 8	1 9	1771	3	Y	7	7	1			-0-
*04	T. A.	2306	-0-	2306	6789	302 7	1 9	1997	3	Y	6	6	1			-0-
*05	T. A.	2547	-0-	2547	9336	352 7	1 9	2188	3	Y	6	6	1			-0-
*06	T. A.	2803	-0-	2803	12139	361 7	1 9	2435	3	Y	6	6	1			-0-
*07	T. A.	3213	-0-	3213	15352	376 7	1 9	2830	3	Y	6	6	1			-0-
08	T. A.	2806	-0-	2806	18158	368 7	1 9	2431	3	Y	6	6	1			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

03	217	X	193	-0-	-24	-0-	3	1	190	3	N	-0-					116
04	210	X	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	3	N	-0-					116
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-					116
06	210	X	108	-0-	-102	-0-	1	1	107	3	N	-0-					116
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					116
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					116

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	3174	3	N	4					51
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	62 24	1 9	2958	3	N	22					73
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	67 9	1 9	3181	3	N	8					81
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	47 11	1 9	3060	3	N	10					91
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	50 10	1 9	3167	3	N	9					100
*08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	53 10	1 9	3146	3	N	9					109

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

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-

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

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	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					53
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					53
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					53
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					53
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	83	2	4	9	N	4					57
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					57

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	284	-0-	-181	-0-	278	2	6	9	N	5					27
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9	N	8					35
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	206	2	6	9	N	5					40
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					40
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					40

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1327	-0-	-874	-0-	1228	2	99	9	N	90					115
04	2130	X	1811	-0-	-319	-0-	1783	2	28	9	N	25					140
05	1798	X	1717	-0-	-81	-0-	1695	2	22	9	N	20					160
06	1740	X	914	-0-	-826	-0-	896	2	18	9	N	16	163	1			13
07	1860	X	1534	-0-	-326	-0-	1517	2	17	9	N	15					28
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					28

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					14
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					14
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					14
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					14
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					14
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					14

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	434 X	422	-0-	-12	-0-	8	1	414	3	N	-0-					90
04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	16	1	795	3	N	-0-					90
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	3	N	-0-					90
06	437 X	437	-0-	-0-	-0-	6	1	431	3	N	-0-					90
07	837 X	454	-0-	-383	-0-	7	1	447	3	N	-0-					90
08	837 X	462	-0-	-375	-0-	7	1	455	3	N	-0-					90

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
05	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
*08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2273	-0-	-269	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2060	-0-	-340	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2218	-0-	-169	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1942	-0-	-368	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1842	-0-	-545	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1292	S	1292	-0-	-0-	-0-	1157	2	135	9	N	123					142
04	1269	S	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					142
05	1712	S	1712	-0-	-0-	-0-	1649	2	63	9	N	57	180	1			19
06	1347	S	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					19
07	1923	S	1923	-0-	-0-	-0-	1787	2	136	9	N	124					143
*08	2076	S	2076	-0-	-0-	-0-	2068	2	8	9	N	7	113	1			37

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2664	-0-	-684	-0-	2652	1	12	9	N	11					111
04	3240	X	2840	-0-	-400	-0-	2838	1	2	9	N	2					113
05	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	2951	1	2	9	N	2					115
06	3150	X	2254	-0-	-896	-0-	2252	1	2	9	N	2					117
07	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	3174	1	1	9	N	1					118
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					118

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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) 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

*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-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

*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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

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

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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1488	X	1351	-0-	-137	-0-		24 1 15 9	1312	3	Y	14	14	1			-0-
*01	2263	X	1435	-0-	-828	-0-		25 1 15 9	1395	3	Y	14	14	1			-0-
*02	T. A.		1362	-0-	1362	1362		25 1 12 9	1325	3	Y	11	11	1			-0-
*03	T. A.		1377	-0-	1377	2739		25 1 15 9	1337	3	Y	14	14	1			-0-
*04	T. A.		1284	-0-	1284	4023		24 1 13 9	1247	3	Y	12	12	1			-0-
*05	T. A.		1430	-0-	1430	5453		27 1 12 9	1391	3	Y	11	11	1			-0-
*06	T. A.		1339	-0-	1339	6792		31 1 13 9	1295	3	Y	12	12	1			-0-
*07	T. A.		1388	-0-	1388	8180		34 1 14 9	1340	3	Y	13	13	1			-0-
08	T. A.		1324	-0-	1324	9504		29 1 14 9	1281	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		19394	-0-	19394	19394	18925	3	469	9	Y	426	407	1			19
02	0	W	44152	-0-	44152	63546	43097	3	1055	9	Y	959	952	1			26
03	0	W	41539	-0-	41539	105085	41539	3			Y	-0-					26
04	0	W	31075	-0-	31075	136160	916	1	30159	3	Y	-0-					26
*05	0	W	22955	-0-	22955	159115	726 847	1 9	21382	3	Y	770	776	1			20
06	0	W	22617	-0-	22617	181732	21766	3	851	9	Y	774	729	1			65
*07	0	W	20205	-0-	20205	201937	577 821	1 9	18807	3	Y	746	768	1			43
08	0	W	16943	-0-	16943	218880	476 825	1 9	15642	3	Y	750	754	1			39

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	9	9	1			-0-
*03	T. A.		5567	-0-	5567	5567	162	1	5339	3	Y	60	58	1			2
							66	9									
*04	T. A.		3974	-0-	3974	9541	110	1	3805	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
*05	T. A.		2595	-0-	2595	12136	75	1	2466	3	Y	49	50	1			1
							54	9									
*06	T. A.		139	-0-	139	12275	3	1	81	3	Y	50	47	1			4
							55	9									
*07	12364	X	89	-0-	-12275	-0-	1	1	35	3	Y	48	49	1			3
							53	9									
08	T. A.		7220	-0-	7220	7220	234	1	6933	3	Y	48	48	1			3
							53	9									

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
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
*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-

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
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	2	2	1			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	129	129	1			-0-
*07	T. A.		186	-0-	186	1269	1	1	34	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
08	T. A.		1372	-0-	1372	2641	40	1	1180	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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 #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	170	1	6491	3	Y	84	81	1			10
							92	9									
*01	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	172	1	6194	3	Y	82	88	1			4
							90	9									
*02	T. A.		6071	-0-	6071	6071	167	1	5820	3	Y	76	78	1			2
							84	9									
*03	T. A.		6248	-0-	6248	12319	180	1	5985	3	Y	75	75	1			2
							83	9									
*04	T. A.		7116	-0-	7116	19435	207	1	6833	3	Y	69	68	1			3
							76	9									
*05	T. A.		7517	-0-	7517	26952	212	1	7238	3	Y	61	62	1			2
							67	9									
*06	T. A.		7681	-0-	7681	34633	212	1	7402	3	Y	61	58	1			5
							67	9									
*07	T. A.		8201	-0-	8201	42834	242	1	7894	3	Y	59	61	1			3
							65	9									
*08	50909	X	8075	-0-	-42834	-0-	228	1	7781	3	Y	60	60	1			3
							66	9									

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

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
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

03	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	89	1	917	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	82	1	943	2	N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	104	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	98	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	92	1	938	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	109	1	1095	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	93	1	1161	2	Y	14					46
							15	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	85	1	1145	2	Y	15	44	1			17
							17	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	101	1	1328	2	Y	5					22
							6	9									
06	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	74	1	926	2	Y	4	21	1			5
							4	9									
07	1302	N	978	-0-	-324	-0-	75	1	900	2	Y	3					8
							3	9									
08	1426	N	953	-0-	-473	-0-	74	1	873	2	Y	5					13
							6	9									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

03	3596	X	2563	-0-	-1033	-0-	2480	2	83	9	N	75					359
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2862	2	124	9	N	113	188	1			284
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2857	2	42	9	N	38					322
06	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	2773	2	24	9	N	22	185	1			159
07	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	2975	2	68	9	N	62					221
08	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	2644	2	58	9	N	53					274

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	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	999	-0-	-334	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	761	-0-	-1369	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	358	-0-	-1843	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1501	-0-	-629	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	279	1	1115	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	958	-0-	-242	-0-	261	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	853	-0-	-387	-0-	270	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	252	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	279	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	279	1	1105	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	1860	X	882	-0-	-978	-0-	882	2			N	-0-					109
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	N	1					110
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					110
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1562	2	10	9	N	9					119
07	1798	X	1606	-0-	-192	-0-	1594	2	12	9	N	11					130
08	1798	X	1394	-0-	-404	-0-	1374	2	20	9	N	18	121	1			27

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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1611	2			N	-0-					83
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					83
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					83
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					83
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1063	2	147	9	N	134					217
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	888	2	7	9	N	6	175	1			48

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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-	-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-

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1623	-0-	-144	-0-	1621	1	2	9	N	2					175
04	1650	X	1558	-0-	-92	-0-	1557	1	1	9	N	1					176
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1818	1	2	9	N	2					178
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	1			N	-0-					178
*07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1824	1	1	9	N	1					179
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					179

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	439	-0-	-1731	-0-	374	1	65	9	N	59					215
04	2040	X	346	-0-	-1694	-0-	291	1	55	9	N	50					265
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2091	1	3	9	N	3					268
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2092	1	31	9	N	28	176	1			120
*07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2185	1	17	9	N	15					135
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					135

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
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	744	N	494	-0-	-250	B -0-	494	3			N	-0-					82
04	390	N	335	-0-	-55	B -0-	335	3			N	-0-					82
05	775	N	330	-0-	-445	B -0-	330	3			N	-0-					82
06	480	N	114	-0-	-366	B -0-	114	3			N	-0-					82
07	341	N	18	-0-	-323	B -0-	18	3			N	-0-					82
*08	388	N	388	-0-	-0-	B -0-	388	3			N	-0-					82

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	2418	X	1261	-0-	-1157 B	-0-	1237	3	24	9	Y	22	8	8			67
04	2340	X	1230	-0-	-1110 B	-0-	1218	3	12	9	Y	11	52	1	2	8	24
05	2418	X	1164	-0-	-1254 B	-0-	1160	3	4	9	Y	4	2	8			26
06	1770	X	778	-0-	-992 B	-0-	772	3	6	9	Y	5	2	8			29
07	1705	X	836	-0-	-869 B	-0-	829	3	7	9	Y	6	4	8			31
*08	1384	X	1384	-0-	-0- B	-0-	1383	3	1	9	Y	1	24	1	1	8	7

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	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1032	3	14	9	Y	13	8	8			99
04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	890	3	3	9	Y	3	3	8			99
05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	824	3	21	9	Y	19	6	8			112
06	1020	N	754	-0-	-266 B	-0-	741	3	13	9	Y	12	74	1	3	8	47
07	930	N	822	-0-	-108 B	-0-	804	3	18	9	Y	16	4	8			59
08	837	N	739	-0-	-98 B	-0-	721	3	18	9	Y	16	9	8			66

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	2821	X	2034	-0-	-787 B	-0-	1977	3	57	9	Y	52	20	8			129
04	2610	X	1780	-0-	-830 B	-0-	1754	3	26	9	Y	24	8	8			145
05	2511	X	1818	-0-	-693 B	-0-	1775	3	43	9	Y	39	8	8			176
06	2190	X	1634	-0-	-556 B	-0-	1603	3	31	9	Y	28	9	8			195
07	2263	X	1737	-0-	-526 B	-0-	1711	3	26	9	Y	24	13	8			206
*08	1056	X	1056	-0-	-0- B	-0-	1033	3	23	9	Y	21	12	8			215

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	1009	X	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			Y	-0-					6
04	900	X	865	-0-	-35 B	-0-	865	3			Y	-0-					6
05	1209	X	904	-0-	-305 B	-0-	901	3	3	9	Y	3					9
06	1170	X	851	-0-	-319 B	-0-	851	3			Y	-0-					9
07	1209	X	892	-0-	-317 B	-0-	892	3			Y	-0-					9
*08	858	X	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			Y	-0-					9

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			Y	-0-					4
04	480	N	357	-0-	-123 B	-0-	357	3			Y	-0-					4
05	465	N	359	-0-	-106 B	-0-	359	3			Y	-0-					4
06	450	N	309	-0-	-141 B	-0-	309	3			Y	-0-					4
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			Y	-0-					4
*08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			Y	-0-					4

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	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			Y	-0-					37
04	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			Y	-0-					37
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			Y	-0-					37
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	448	3	1	9	Y	1	25	1			13
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			Y	-0-					13
*08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			Y	-0-					13

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	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	794	3	39	9	Y	35	20	8			52
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1236	3	24	9	Y	22	40	1	10	8	24
05	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1796	3	24	9	Y	22	10	8			36
06	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2191	3	22	9	Y	20	7	8			49
07	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2112	3	26	9	Y	24	15	8			58
*08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	590	3	30	9	Y	27	44	1	18	8	23

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

03	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			Y	-0-					5
04	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			Y	-0-					5
05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	816	3	1	9	Y	1					6
06	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			Y	-0-					6
07	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			Y	-0-					6
*08	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			Y	-0-					6

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					14
04	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	3			Y	-0-					14
05	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			Y	-0-					14
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			Y	-0-	9	1			5
07	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			Y	-0-					5
08	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	3			Y	-0-					5

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			Y	-0-					2
04	300	N	12	-0-	-288 B	-0-	11	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	16	3			Y	-0-					1
06	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	3			Y	-0-					1
*08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

03	558	X	434	-0-	-124 B	-0-	434	3			Y	-0-					1
04	510	X	380	-0-	-130 B	-0-	380	3			Y	-0-					1
05	527	X	444	-0-	-83 B	-0-	444	3			Y	-0-					1
06	420	X	366	-0-	-54 B	-0-	366	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	434	X	343	-0-	-91 B	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	434	X	378	-0-	-56 B	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

03	496	X	416	-0-	-80 B	-0-	416	3			Y	-0-					9
04	480	X	414	-0-	-66 B	-0-	414	3			Y	-0-					9
05	465	X	295	-0-	-170 B	-0-	295	3			Y	-0-					9
06	450	X	311	-0-	-139 B	-0-	311	3			Y	-0-	6	1			3
07	434	X	303	-0-	-131 B	-0-	303	3			Y	-0-					3
08	434	X	254	-0-	-180 B	-0-	254	3			Y	-0-					3

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

03	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			Y	-0-					15
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			Y	-0-					15
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			Y	-0-					15
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			Y	-0-	10	1			5
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			Y	-0-					5
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			Y	-0-					5

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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	403	N	278	-0-	-125 B	-0-	278	3			Y	-0-					16
04	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3			Y	-0-					16
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	724	3	7	9	Y	6					22
06	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	772	3	18	9	Y	16	15	1	2	8	21
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	570	3	4	9	Y	4	4	8			21
08	744	N	441	-0-	-303 B	-0-	438	3	3	9	Y	3	1	8			23

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	682	N	520	-0-	-162 B	-0-	517	3	3	9	Y	3	1	8			59
04	540	N	394	-0-	-146 B	-0-	394	3			Y	-0-					59
05	496	N	302	-0-	-194 B	-0-	302	3			Y	-0-					59
06	510	N	323	-0-	-187 B	-0-	323	3			Y	-0-	39	1			20
07	403	N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3			Y	-0-					20
08	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			Y	-0-					20

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	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1117	3	25	9	Y	23	10	8			35
04	1200	N	990	-0-	-210 B	-0-	976	3	14	9	Y	13	27	1	5	8	16
05	1271	N	951	-0-	-320 B	-0-	934	3	17	9	Y	15	5	8			26
06	1110	N	796	-0-	-314 B	-0-	776	3	20	9	Y	18	4	8			40
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	831	3	23	9	Y	21	9	8			52
*08	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1217	3	17	9	Y	15	40	1	11	8	16

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	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			Y	-0-					1
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	108	-0-	-222 B	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3041	-0-	-834 B	-0-	2995	3	46	9	Y	42	19	8			76
04	3540	X	2526	-0-	-1014 B	-0-	2495	3	31	9	Y	28	59	1	9	8	36
05	3472	X	2295	-0-	-1177 B	-0-	2251	3	44	9	Y	40	10	8			66
06	3360	X	1843	-0-	-1517 B	-0-	1823	3	20	9	Y	18	6	8			78
07	3038	X	1596	-0-	-1442 B	-0-	1570	3	26	9	Y	24	13	8			89
*08	2556	X	2556	-0-	-0- B	-0-	2527	3	29	9	Y	26	68	1	18	8	29

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	217	N	48	-0-	-169 B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77 B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	57	1	574	2	N	8					35
							9	9									
04	750	N	666	-0-	-84 B	-0-	57	1	596	2	N	12					47
							13	9									
05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	70	1	505	2	N	8					55
							9	9									
06	630	N	583	-0-	-47 B	-0-	108	1	465	2	N	9	1	8			63
							10	9									
07	682	N	606	-0-	-76 B	-0-	108	1	491	2	N	6	1	8			68
							7	9									
08	589	N	510	-0-	-79 B	-0-	46	1	453	2	N	10	3	8			75
							11	9									

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	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	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	1	1	8			57
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

03	620	N	301	-0-	-319 B	-0-	298	2	3	9	N	3					90
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					90
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	629	2	8	9	N	7					97
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	465	2	15	9	N	14	1	8			110
07	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	529	2			N	-0-					110
08	651	N	527	-0-	-124 B	-0-	516	2	11	9	N	10					120

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	920	-0-	-320 B	-0-	83	1	836	2	N	1	1	8			65
							1	9									
04	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	82	1	855	2	N	32	5	8			92
							35	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	126	1	901	2	N	-0-					92
06	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	172	1	737	2	N	3	3	8			92
							3	9									
07	992	N	954	-0-	-38 B	-0-	172	1	781	2	N	1	1	8			92
							1	9									
08	1023	N	1017	-0-	-6 B	-0-	94	1	917	2	N	5	5	8			92
							6	9									

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	361	2	6	9	N	5					148
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	324	2	4	9	N	4					152
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	264	2	3	9	N	3					155
06	360	N	215	-0-	-145 B	-0-	213	2	2	9	N	2					157
07	341	N	223	-0-	-118 B	-0-	217	2	6	9	N	5					162
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					162

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

03	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					80
04	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	2			N	-0-					80
05	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	2			N	-0-					80
06	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					80
07	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					80
08	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

03	4216	X	1278	-0-	-2938 B	-0-	1278	2			N	-0-					82
04	4080	X	1371	-0-	-2709 B	-0-	1371	2			N	-0-					82
05	3596	X	2274	-0-	-1322 B	-0-	2212	2	62	9	N	56					138
06	3480	X	2224	-0-	-1256 B	-0-	2224	2			N	-0-					138
07	3162	X	3116	-0-	-46 B	-0-	3115	2	1	9	N	1	1	8			138
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					138

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	920	-0-	-134 B	-0-	334	1	586	2	N	-0-					89
04	960	N	873	-0-	-87 B	-0-	330	1	543	2	N	-0-					89
05	961	N	842	-0-	-119 B	-0-	341	1	501	2	N	-0-					89
06	900	N	769	-0-	-131 B	-0-	330	1	439	2	N	-0-					89
07	899	N	724	-0-	-175 B	-0-	341	1	383	2	N	-0-					89
08	837	N	749	-0-	-88 B	-0-	341	1	408	2	N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

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

03	2449	N	2203	-0-	-246 B	-0-	2199	2	4	9	N	4	4	8			25
04	2220	N	2154	-0-	-66 B	-0-	2154	2			N	-0-					25
05	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2263	2	111	9	N	101	98	1	3	8	25
06	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2252	2	6	9	N	5	5	8			25
07	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2354	2	1	9	N	1	1	8			25
08	2387	N	2296	-0-	-91 B	-0-	2296	2			N	-0-					25

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

03	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	2422	2	6	9	N	5	5	8			27
04	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	2			N	-0-					27
05	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2416	2	98	9	N	89	87	1	4	8	25
06	2340	N	2286	-0-	-54 B	-0-	2282	2	4	9	N	4	4	8			25
07	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2419	2	1	9	N	1	1	8			25
*08	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	2520	2	63	9	N	57	56	1			26

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

03	1271	N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165	2			N	-0-					125
04	1260	N	1000	-0-	-260 B	-0-	1000	2			N	-0-					125
05	1271	N	724	-0-	-547 B	-0-	724	2			N	-0-					125
06	1140	N	582	-0-	-558 B	-0-	582	2			N	-0-					125
07	1023	N	354	-0-	-669 B	-0-	354	2			N	-0-					125
08	713	N	269	-0-	-444 B	-0-	269	2			N	-0-					125

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

03	2046	N	1880	-0-	-166 B	-0-	1879	2	1	9	N	1	1	8			24
04	1860	N	1805	-0-	-55 B	-0-	1803	2	2	9	N	2					26
05	1860	N	1837	-0-	-23 B	-0-	1835	2	2	9	N	2	2	8			26
06	1830	N	1793	-0-	-37 B	-0-	1790	2	3	9	N	3	3	8			26
07	1860	N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712	2			N	-0-					26
*08	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1766	2	103	9	N	94	93	1			27

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					26
04	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					26
05	1426	N	1262	-0-	-164 B	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			26
06	1290	N	1067	-0-	-223 B	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			26
07	1395	N	1075	-0-	-320 B	-0-	1075	2			N	-0-					26
08	1271	N	1078	-0-	-193 B	-0-	1078	2			N	-0-					26

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	5	1	112	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	5	1	170	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1042	2	11	9	N	10	10	1			-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	397	2	10	9	N	9	9	1			-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	397	2	10	9	N	9	9	1			-0-
08	1054	N	453	-0-	-601 B	-0-	442	2	11	9	N	10	10	1			-0-

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	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					107
04	390	N	61	-0-	-329 B	-0-	61	2			N	-0-					107
05	93	N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-					107
06	420	N	132	-0-	-288 B	-0-	132	2			N	-0-					107
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					107
*08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1769	-0-	-401 B	-0-	50	1	1677	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
04	2100	X	1374	-0-	-726 B	-0-	43	1	1294	2	N	34	34	1			-0-
							37	9									
05	2170	X	1377	-0-	-793 B	-0-	1346	2	31	9	N	28	28	1			-0-
06	1980	X	1409	-0-	-571 B	-0-	1385	2	24	9	N	22	22	1			-0-
07	1767	X	1409	-0-	-358 B	-0-	1385	2	24	9	N	22	22	1			-0-
*08	1786	X	1786	-0-	-0- B	-0-	1761	2	25	9	N	23	23	1			-0-

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	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	976	X	976	-0-	-0- B	-0-	790	2	186	9	N	169	169	1			-0-
06	1103	X	1103	-0-	-0- B	-0-	926	2	177	9	N	161	161	1			-0-
07	1103	X	1103	-0-	-0- B	-0-	926	2	177	9	N	161	161	1			-0-
08	961	X	899	-0-	-62 B	-0-	714	2	185	9	N	168	168	1			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					30
04	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	107	2			N	-0-					30
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					30
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					30
07	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					30
08	217	N	108	-0-	-109 B	-0-	108	2			N	-0-					30

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1170	-0-	-132 B	-0-	1170	2			N	-0-					59
04	1230	N	1183	-0-	-47 B	-0-	1182	2	1	9	N	1	1	8			59
05	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					59
06	1140	N	1127	-0-	-13 B	-0-	1127	2			N	-0-					59
07	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1188	2	45	9	N	41					100
*08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					100

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					147
04	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					147
05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					147
06	1020	N	984	-0-	-36 B	-0-	984	2			N	-0-					147
07	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					147
08	1147	N	1012	-0-	-135 B	-0-	1012	2			N	-0-					147

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1067	-0-	-297 B	-0-	1067	2			N	-0-					112
04	1230	N	940	-0-	-290 B	-0-	940	2			N	-0-					112
05	1240	N	986	-0-	-254 B	-0-	986	2			N	-0-					112
06	1020	N	963	-0-	-57 B	-0-	963	2			N	-0-					112
07	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1047	2	1	9	N	1	1	8			112
*08	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					112

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					65
04	1290	N	901	-0-	-389 B	-0-	901	2			N	-0-					65
05	1457	N	477	-0-	-980 B	-0-	477	2			N	-0-					65
06	1020	N	922	-0-	-98 B	-0-	922	2			N	-0-					65
07	930	N	756	-0-	-174 B	-0-	756	2			N	-0-					65
*08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2362	-0-	-273 B	-0-	2362	2			N	-0-					135
04	2100	N	1951	-0-	-149 B	-0-	1951	2			N	-0-					135
05	2821	N	2156	-0-	-665 B	-0-	2145	2	11	9	N	10					145
06	2280	N	1685	-0-	-595 B	-0-	1618	2	67	9	N	61					206
07	2015	N	1660	-0-	-355 B	-0-	1660	2			N	-0-					206
08	2170	N	1032	-0-	-1138 B	-0-	1032	2			N	-0-					206

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	10146	X	10146	-0-	-0- B	-0-	10146	2			N	-0-					77
04	8672	X	8672	-0-	-0- B	-0-	8588	2	84	9	N	76					153
05	8897	X	7989	-0-	-908 B	-0-	7959	2	30	9	N	27	97	1			83
06	8610	X	7367	-0-	-1243 B	-0-	7345	2	22	9	N	20					103
07	8897	X	8002	-0-	-895 B	-0-	7993	2	9	9	N	8	1	8			110
08	10137	X	9907	-0-	-230 B	-0-	9872	2	35	9	N	32					142

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	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1149	2	28	9	N	25	153	1			30
04	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1101	2	13	9	N	12					42
05	1116	N	1084	-0-	-32 B	-0-	1070	2	14	9	N	13					55
06	1140	N	997	-0-	-143 B	-0-	989	2	8	9	N	7					62
07	1147	N	1006	-0-	-141 B	-0-	995	2	11	9	N	10					72
*08	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	961	2	9	9	N	8					80

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	334	1	556	2	N	-0-					79
04	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	314	1	480	2	N	-0-					79
05	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	349	1	716	2	N	-0-					79
06	870	N	808	-0-	-62 B	-0-	302	1	506	2	N	-0-					79
07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					79
08	1054	N	770	-0-	-284 B	-0-	770	2			N	-0-					79

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	69	1	115	2	N	-0-					12
04	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	76	1	116	2	N	-0-					12
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	54	1	111	2	N	-0-					12
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	88	1	148	2	N	-0-					12
07	186	N	66	-0-	-120 B	-0-	66	2			N	-0-					12
08	155	N	73	-0-	-82 B	-0-	73	2			N	-0-					12

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					141
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					141
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					141
06	270	N	60	-0-	-210	-0-	60	3			N	-0-					141
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					141
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					141

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	186	N	130	-0-	-56	-0-	62	3	68	9	N	62					122
04	210	N	85	-0-	-125	-0-	79	3	6	9	N	5					127
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	80	3	3	9	N	3					130
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	99	3	13	9	N	12					142
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	87	3	28	9	N	25					167
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	66	3	19	9	N	17					184

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
*12	6541	#	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
*01	310	#	-0-	-0-	-310	-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		2113	-0-	2113	2113	60 18	1 9	2035	3	Y	16	15	1			1
*05	14B2 EXT		1033	-0-	1033	3146	27 14	1 9	992	3	Y	13	14	1			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3146					Y	-0-					-0-
*07	3146	R	-0-	-0-	-3146	-0-					Y	-0-					-0-
08	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-					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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

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-

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

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
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

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 CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4634	2	91	9	N	83	184	1			80
04	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1700	2	39	9	N	35					115
05	1736 X	1036	-0-	-700	-0-	1001	4	35	9	N	32					147
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3436	4	109	9	N	99	178	1			68
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3263	4	101	9	N	92					160
*08	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3908	4	66	9	N	60	182	1			38

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	910	2	77	9	N	70					154
04	690 N	300	-0-	-390	-0-	267	2	33	9	N	30					184
05	713 N	118	-0-	-595	-0-	100	4	18	9	N	16	170	1			30
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					30
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					30
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 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	1364	X	1209	-0-	-155	-0-	1165	2	44	9	N	40	170	1			18
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	59					77
05	1364	X	885	-0-	-479	-0-	818	4	67	9	N	61					138
06	1320	X	823	-0-	-497	-0-	770	4	53	9	N	48	156	1			30
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	856	4	57	9	N	52					82
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	847	4	65	9	N	59					141

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 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	899	X	713	-0-	-186	-0-	623	2	90	9	N	82	147	1			194
04	870	X	86	-0-	-784	-0-	45	2	41	9	N	37					231
05	899	X	101	-0-	-798	-0-	90	4	11	9	N	10					241
06	870	X	393	-0-	-477	-0-	359	4	34	9	N	31					272
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	355	4	47	9	N	43					315
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	311	4	45	9	N	41	178	1			178

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1393	-0-	-1397	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	516	-0-	-2094	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS (SMACKOVER) //CONT.// 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	17520	-0-	-3529	-0-	17520	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	6002	-0-	-12268	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					N	-0-					-0-
06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-					-0-
07	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-
08	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	4622	-0-	-8998	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-
06	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
08	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30608		30608	-0-	-0-	-0-	30608	2			N	-0-					-0-
04	13650		-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
05	14105		-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-
06	13650		-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
07	14105		-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-